
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
RAMIREZ "A"		WELL #:		1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	- 7270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RESENDEZ		WELL #:		2	RRCID -> 222726	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID -> 230615	COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		WELL #:		075784	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A				
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		5								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919	- 9939			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		WELL #:		076425	RRCID -> 199425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7920	- 7930		
LOPEZ, LAURO		WELL #:		18								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC			100291					
NEEDMORE		WELL #:	20	RRCID -> 277559	COMPL. DATE 04/16/2015	TOTAL DEPTH 12935	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLIPDP II, LLC			100467					
HANNA TRAD		WELL #:	2	RRCID -> 244998	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7560 - 7590	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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

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

CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621					
PINNELL YTURRIA		WELL #:	111	RRCID -> 288824	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474								
STATE TRACT 350		WELL #:		3	RRCID ->	143219	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7933 - 7984
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
MARTINEZ, D.		WELL #:		11	RRCID ->	147757	COMPL. DATE	12/25/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		14	RRCID ->	147896	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK, ANNA		WELL #:		5	RRCID ->	176151	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:	58	RRCID -> 193103	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH	8430	PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #:	1	RRCID -> 193713	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:	46	RRCID -> 195209	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MACMAHON "B"		WELL #:	3	RRCID -> 205659	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WLLDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
CULPEPPER, A.B. 2063		WELL #:		1	RRCID -> 188522	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6625	-	8000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
REV. KEITH WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 277296	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5534	-	5622	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

HARGILL GAS UNIT 'B'											
		WELL #:		1	RRCID -> 267375	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

DARTEX ENERGY CORPORATION				201208							
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		2SD	RRCID -> 204619	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347					
CHAPMAN RANCH				WELL #: 238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	45

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

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

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

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

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

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

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144					
STATE TRACT 706		WELL #:		2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456						
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #: 10	RRCID -> 229370	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 12375	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES STATE OF TEXAS				WELL #: 2	RRCID -> 251035	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11598 - 11970		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
MORSE				WELL #: 7	RRCID -> 232186	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
SHARE 92				WELL #: 3	RRCID -> 257357	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228						
DECAVAZOS, R. L.				WELL #: 3	RRCID -> 141113	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7642 - 7682		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.				310446						
GLD / TEAL HOF				WELL #: 1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570 - 8836		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

LA PERLA		WELL #:	143	RRCID ->	149012	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8676 -	9080				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:	2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #:	86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

HAYNES		WELL #:		15		RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAYNES "E"		WELL #:		2		RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

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

HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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

TREVINO, E. 412		WELL #:		2	RRCID ->	188216	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	11154 - 11774
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 40		RRCID -> 208713		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

ALLEY		WELL #: 21		RRCID -> 212148		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 9915 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 103		RRCID -> 212405		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. M. GUTIERREZ		WELL #: 17		RRCID -> 212826		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
DIX RANCH A-115		WELL #:	15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:	300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:	49	RRCID ->	220478	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH 10906 PERF. N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:	11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

AMOCO FEE		WELL #:	8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #:	97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:	40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

ARACELI		WELL #:	2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:	A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
CUELLAR, FERNANDO		WELL #:	1	RRCID -> 248837	COMPL. DATE 04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DELOZEIS		WELL #:	3	RRCID -> 249595	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DON HILARIO "A"		WELL #:	3	RRCID -> 270265	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WILDLCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 271341 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 15095 PERF.12962 - 12969

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	44996				Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF.11864 - 11870

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID ->	218935	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	6133 - 6148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5382 - 5394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		WELL #:		457807	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:		4	RRCID ->	218650	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

K&H FEE 1594		WELL #:		1	RRCID ->	248006	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5216 - 5224
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

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

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

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

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

MK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		518487	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
YTURRIA												
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014												

MPG PETROLEUM, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9344 - 9358
RITCHIE FARMS												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-		36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT		36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT		36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT		36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450				N	NO RPT		36

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
YTURRIA, H. L&C		WELL #:		7	RRCID -> 172977	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 12370	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF. N/A
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	135	-0-	135	135	18 1	117 2			-0-
10	14B2	EXT	72	-0-	72	207	10 1	62 2			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF. N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7098 - 7108
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 5616 - 5678
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6854 - 7206
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550										
MHQ		WELL #:		1	RRCID ->	168020	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	14011	PERF.	9902 - 9908		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151											
ALONZO LOPEZ		WELL #:		6288	RRCID ->	265109	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	1150	PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679											
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4	RRCID ->	174559	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 7167	-	7305		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107											
RUSSELL, N. L.		WELL #:		7	RRCID ->	187925	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6511	-	6517		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
PHOENIX PETROLEUM COMPANY				664159						
WYATT, O.S. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 123727	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3749	- 3750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROGAS OPERATING, INC				681142						
GUERRA				WELL #: 2	RRCID -> 264772	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 4038	PERF. 3324	- 3341	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

REDWOOD OPERATING, INC.				697137						
ARMISTEAD				WELL #: 2	RRCID -> 195065	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613						
LICHTENBERGER				WELL #: 15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1446	- 1452	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
NYE, F. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666	- 9764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14244		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SM ENERGY COMPANY				788997							
GALVAN RANCH		WELL #:		5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
GARCIA L&L CO.				WELL #: C 7	RRCID -> 157430	COMPL. DATE 02/18/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4149	-	4162
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER				WELL #: 4	RRCID -> 232469	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 11890	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

REILLY HEIRS				WELL #: 45	RRCID -> 282753	COMPL. DATE 02/18/2017	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4741	-	4752
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102								
STANLEY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	265548	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8657	PERF.14285 - 14348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SN OPERATING, LLC				797110								
PILONCILLO DEEP		WELL #:		E 1V	RRCID ->	273101	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	11770	PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
DUWELL		WELL #:		1	RRCID ->	260823	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11504 - 11720	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

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

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

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879							
YTURRIA		WELL #:		8RR	RRCID -> 252098	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #:		28D	RRCID -> 257335	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID -> 257433	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #:		2	RRCID -> 260766	COMPL. DATE 07/31/2004	TOTAL DEPTH 8398	PERF. 7776	- 7882		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #:		3	RRCID -> 263515	COMPL. DATE 04/24/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6224	- 6350		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB									
THREE C EXPLORATION, LLC				857512												
MUNOZ G. U.				WELL #: 5	RRCID -> 253395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8136	- 8292							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS				857600												
VAQUILLAS RANCH 135				WELL #: 2	RRCID -> 159501	COMPL. DATE 04/19/1996	TOTAL DEPTH 9275	PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO				WELL #: 1	RRCID -> 205686	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH 12653	PERF. 11287	- 11386							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC				863725												
STATE TRACT 882-S NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF. 11890	- 11910							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 5	RRCID -> 184849	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15694	- 15900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

US PETROMEX OIL & GAS, LLC				879307						
PETROGIO CARLOS GARZA				WELL #: 1	RRCID -> 291932	COMPL. DATE 04/10/2017	TOTAL DEPTH 12389	PERF.10248	- 10265	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
VALOR ENERGY, LLC				881366						
MONTALVO, N. R.				WELL #: 60	RRCID -> 185563	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1756	- 1758
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC				882605						
VELA-LOPENO MINERALS LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

VAQUERO OPERATING				882776						
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1				WELL #: 3-F	RRCID -> 147689	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 7801	- 7806
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
SCOTT & HOPPER		WELL #:		52D	RRCID ->	189720	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7141 - 7144
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	195356	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		10	RRCID ->	263191	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7584 - 7600
JANCIK												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SWEENEY		WELL #:		14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES										
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175													
SWEENEY		WELL #:		12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9090 - 9110						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #:		7 L	RRCID ->	187457	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11486 - 11519						
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	97	1	1887	2	N	1	57
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	99	1	1862	2	N	-0-	57
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	101	1	1886	2	N	-0-	57
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	88	1	1636	3	N	7	64
09	0	2058	-0-	2058	2058	100	1	1955	3	N	3	67
10	0	2198	-0-	2198	4256	103	1	2095	3	N	-0-	67

HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346			
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	105	1	2025	2	N	-0-	14
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	92	1	1735	2	N	-0-	14
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	87	1	1642	2	N	-0-	14
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	95	1	1761	3	N	-0-	14
09	0	1868	-0-	1868	1868	89	1	1779	3	N	-0-	14
10	0	1935	-0-	1935	3803	90	1	1845	3	N	-0-	14

MCKENDRICK-AKIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166960		COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		RRCID -> 158375		COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753			
HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #: 3										
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	139	1	820	3	N	-0-	-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	84	1	785	3	N	-0-	-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	76	1	852	3	N	-0-	-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	78	1	828	3	N	-0-	-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	80	1	795	3	N	-0-	-0-
10	0	855	-0-	855	855	96	1	759	3	N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 27		RRCID -> 164013		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704			
05	116 X	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	N	-0-	-0-
06	124 X	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-	-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-	-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-	-0-
10	0	118	-0-	118	118	13	1	105	3	N	-0-	-0-

MARTINEZ, B. M.		WELL #: 6		RRCID -> 186256		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618			
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	196	1	391	3	N	-0-	43
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	174	1	367	3	N	-0-	43
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	182	1	389	3	N	-0-	43
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	192	1	381	3	N	-0-	43
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	144	1	426	3	N	-0-	43
10	0	657	-0-	657	657	94	1	563	3	N	-0-	43

OIL AND GAS DIVISION

ADAMI (WILCOX 7000)			00601 650		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
DOBIE GU 96			WELL #: 1		RRCID -> 216017			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

AGARITO (NAVARRO)			00784 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
RANCHO NUEVO			WELL #: 3-T		RRCID -> 151300			COMPL. DATE 08/24/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419	
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-		-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-
09	0		1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
10	0		18	-0-	18	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO			WELL #: 11		RRCID -> 152610			COMPL. DATE 12/22/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE			00832 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
STONE			WELL #: 1		RRCID -> 284075			COMPL. DATE 02/02/2017			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840	
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)			00832 005		NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
DRISCOLL, CLARA			WELL #: B 6		RRCID -> 009062			COMPL. DATE 01/09/1980			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035										
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 264801 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872										
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	126 1	1688 3	N	-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	143 1	1875 3	N	-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	114 1	1510 3	N	-0-
08	1829	N	1460	-0-	-369	-0-	101 1	1359 3	N	-0-
09	2010	N	1188	-0-	-822	-0-	85 1	1103 3	N	-0-
*10	1612	N	1078	-0-	-534	-0-	78 1	1000 3	N	-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035										
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940										
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	2 3		N	-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-
10	0		14	-0-	14	-0-	14 3		N	-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3		N	-0-
06	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413 3		N	-0-
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3		N	-0-
09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3		N	-0-
10	0		2514	-0-	2514	-0-	2514 3		N	-0-

RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860										
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)		00832 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
PURL		WELL #: A 2SD		RRCID -> 008853		COMPL. DATE 05/06/1934		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
TALBERT, C. P.		WELL #: 17-D		RRCID -> 180866		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARPER HEFTE, INC.		357865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
HEFTE, MARY TOM ET AL		216378								
		WELL #: 4		RRCID -> 008934		COMPL. DATE 08/18/1961		TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-

HEFTE, MARY TOM TRUST		357865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		216378								
		WELL #: 10		RRCID -> 173526		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PURL, OLLIE		216378								
		WELL #: 7 U		RRCID -> 008896		COMPL. DATE 02/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TALBERT, C. P.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		216378								
		WELL #: 3 C		RRCID -> 008911		COMPL. DATE 02/15/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	440	-0-	-118	-0-	440 2	N	-0-		-0-
06	930 N	378	-0-	-552	-0-	378 2	N	-0-		-0-
07	651 N	365	-0-	-286	-0-	365 2	N	-0-		-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2	N	-0-		-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-		-0-
10	0	1058	-0-	1058	1058	1058 2	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284		TALBERT, C. P.		WELL #:	3 U	RRCID ->	008937	COMPL. DATE	02/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

PURL, OLLIE		PURL, OLLIE		WELL #:	4	RRCID ->	039087	COMPL. DATE	05/04/1966	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
05	1147 N	464	-0-	-683	-0-	365	2	99	9	N	90				115
06	1050 N	432	-0-	-618	-0-	332	2	100	9	N	91				206
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-				206
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	439	2	39	9	N	35				241
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	414	2	77	9	N	70	177	1		134
10	0	504	-0-	504	-0-	504	2	98	9	N	89	183	1		40

TALBERT, C. P.		TALBERT, C. P.		WELL #:	2	RRCID ->	039247	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PURL, OLLIE		PURL, OLLIE		WELL #:	2	RRCID ->	044346	COMPL. DATE	06/19/1968	TOTAL DEPTH	7089	PERF.	N/A		
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-				-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-				-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
10	0	120	-0-	120	-0-	120	2			N	-0-				-0-

TALBERT, C. P.		TALBERT, C. P.		WELL #:	1	RRCID ->	046773	COMPL. DATE	08/21/1969	TOTAL DEPTH	6839	PERF.	N/A		
05	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-				-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-				-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-				-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
10	0	220	-0-	220	-0-	220	2			N	-0-				-0-

TALBERT, C. P.		TALBERT, C. P.		WELL #:	6	RRCID ->	056963	COMPL. DATE	12/03/1973	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	N/A		
05	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	975	2	99	9	N	90	165	1		55
06	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1051	2	77	9	N	70				125
07	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1001	2	55	9	N	50				175
08	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1007	2	66	9	N	60				235
09	1140 N	984	-0-	-156	-0-	901	2	83	9	N	75	190	1		120
10	0	1189	-0-	1189	-0-	1090	2	99	9	N	90				210

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284																	
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941										TOTAL DEPTH	4836	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982										TOTAL DEPTH	9046	PERF.	5256 - 5268				
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10		0	110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5028 - 5036				
05		713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07		930 N	406	-0-	-524	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10		0	630	-0-	630	630	630	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998										TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6118 - 6282				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999										TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6858 - 6887				
05		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
BROWN, MINNIE ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	008837	COMPL. DATE	01/30/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEE, H. W.		879035										
		WELL #:	1	RRCID ->	008838	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURL		879035										
		WELL #:	4	RRCID ->	008840	COMPL. DATE	10/22/1947	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. J.		879035										
		WELL #:	1	RRCID ->	008846	COMPL. DATE	10/19/1951	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, J. H.		879035										
		WELL #:	2	RRCID ->	008850	COMPL. DATE	09/05/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860													
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	71 1	947 3	N	-0-			-0-
06	1080	N	899	-0-	-181	-0-	64 1	835 3	N	-0-			-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	58 1	773 3	N	-0-			-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	73 1	985 3	N	-0-			-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	74 1	951 3	N	-0-			-0-
10	0		931	-0-	931	931	67 1	864 3	N	-0-			-0-

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

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60 3		N	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
10	0		45	-0-	45	45	45 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245													
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66 1	822 3	N	-0-			-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	57 1	695 3	N	-0-			-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	63 1	773 3	N	-0-			-0-
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	66 1	822 3	N	-0-			-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	61 1	722 3	N	-0-			-0-
10	0		774	-0-	774	774	60 1	714 3	N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-
06	480 N	373	-0-	-107	-0-	373	3		N	-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3		N	-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-
10	0	552	-0-	552	552	552	3		N	-0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3		N	-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-
10	0	1576	-0-	1576	1576	1576	3		N	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968										
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-
06	510 N	268	-0-	-242	-0-	268	3		N	-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-
10	0	557	-0-	557	557	557	3		N	-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958										TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6625 - 6635				
05		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-						-0-
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-						-0-
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-						-0-
08		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-						-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-						-0-
10		0	1241	-0-	1241	1241	1241	3		N	-0-						-0-

FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999										TOTAL DEPTH	6525	PERF.	4808 - 5408				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05		775 N	719	-0-	-56	-0-	719	3		N	-0-						-0-
06		660 N	576	-0-	-84	-0-	576	3		N	-0-						-0-
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-						-0-
08		713 N	596	-0-	-117	-0-	596	3		N	-0-						-0-
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-						-0-
10		0	610	-0-	610	610	610	3		N	-0-						-0-

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

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

PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6795 - 7050				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345																	
05	3100 N	3138	-0-	38	38	3138	3			N	-0-						-0-
06	2581 N	2543	-0-	-38	-0-	2543	3			N	-0-						-0-
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-						-0-
08	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-						-0-
09	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-						-0-
10	0	2476	-0-	2476	2476	2476	3			N	-0-						-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434																	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
SIMMONDS, B. B.		WELL #:		7	RRCID ->	040239	COMPL. DATE	09/21/1966	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	040506	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	N/A				
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	175	1	2341	3	N	-0-					-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	129	1	1694	3	N	-0-					-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	132	1	1742	3	N	-0-					-0-
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	116	1	1564	3	N	-0-					-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	113	1	1465	3	N	-0-					-0-
10	0	1653	-0-	1653	1653	119	1	1534	3	N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		3	RRCID ->	040572	COMPL. DATE	11/03/1966	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	N/A				
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	600 N	139	-0-	-461	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	0	454	-0-	454	454	454	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	040737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	5584 - 6396				
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	0	961	-0-	961	961	961	3			N	-0-					-0-

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

PYLE, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	041338	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	4744 - 5341				
05	3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
08	3379 X	3109	-0-	-270	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
10	0	3477	-0-	3477	3477	3477	3			N	-0-					-0-

KERR		WELL #:		5	RRCID ->	041803	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	N/A				
05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
08	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3098	-0-	98	98	3098	3			N	-0-					-0-
10	0	3053	-0-	3053	3151	3053	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A																
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	0	879	-0-	879	879	879	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680																
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	0	1473	-0-	1473	1473	1473	3			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854																
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	69	1	925	3	N	-0-					-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	62	1	809	3	N	-0-					-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	3	N	-0-					-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	842	3	N	-0-					-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	813	3	N	-0-					-0-
*10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	65	1	834	3	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
INGRAM, J. C.		WELL #:		B 3 L		RRCID -> 044515		COMPL. DATE 07/30/1968		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	129	-0-	-88	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	120	-0-	120	120	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		4		RRCID -> 044817		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507		
05	620 N	554	-0-	-66	-0-	-0-	554	3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	-0-	459	3	N	-0-	-0-	-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	418	-0-	-140	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	464	-0-	464	464	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-

KERR		WELL #:		7		RRCID -> 044937		COMPL. DATE 10/17/1968		TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 3		RRCID -> 045303		COMPL. DATE 12/21/1968		TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A		
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	95	-0-	95	95	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		13		RRCID -> 045304		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934		
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	N	-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	546	3	N	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	N	-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	700	3	N	-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	N	-0-
10	0	720	-0-	720	720	-0-	52	1	668	3	N	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 2		RRCID -> 045362		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563		
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2185	3	N	-0-
06	2010 N	1732	-0-	-278	-0-	-0-	123	1	1609	3	N	-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2002	3	N	-0-
08	2263 N	954	-0-	-1309	-0-	-0-	66	1	888	3	N	-0-
09	1740 N	1204	-0-	-536	-0-	-0-	86	1	1118	3	N	-0-
*10	2139 N	974	-0-	-1165	-0-	-0-	70	1	904	3	N	-0-

FEE 687		WELL #:		2 U		RRCID -> 045429		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
ELLIFF, J. S., ETAL		WELL #:		13		RRCID -> 046624		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		6750		PERF.		5262		- 5818	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-	-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-	-0-
10	0	45	-0-	45	45	45 3			N	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		14		RRCID -> 049301		COMPL. DATE		11/06/1970	
		TOTAL DEPTH		6125		PERF.		N/A			
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	175 1	2343 3		N	-0-	-0-
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	160 1	2103 3		N	-0-	-0-
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	162 1	2146 3		N	-0-	-0-
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	164 1	2215 3		N	-0-	-0-
09	2100 N	1501	-0-	-599	-0-	108 1	1393 3		N	-0-	-0-
10	0	2341	-0-	2341	2341	168 1	2173 3		N	-0-	-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		3		RRCID -> 049345		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		6114		PERF.		5133		- 5855	
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3			N	-0-	-0-
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3			N	-0-	-0-
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3			N	-0-	-0-
08	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1709 3			N	-0-	-0-
09	1650 N	1556	-0-	-94	-0-	1556 3			N	-0-	-0-
10	0	1925	-0-	1925	1925	1925 3			N	-0-	-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 3		RRCID -> 049412		COMPL. DATE		12/17/1970	
		TOTAL DEPTH		6114		PERF.		N/A			
05	682 N	492	-0-	-190	-0-	492 3			N	-0-	-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3			N	-0-	-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-	-0-
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3			N	-0-	-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3			N	-0-	-0-
10	0	522	-0-	522	522	522 3			N	-0-	-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		3		RRCID -> 049543		COMPL. DATE		08/18/1998	
		TOTAL DEPTH		6114		PERF.		5464		- 5510	
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3			N	-0-	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	609	-0-	609	609	609 3			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	629	-0-	629	1238	629 3			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	571	-0-	571	1809	571 3			N	-0-	-0-
10	0	475	-0-	475	2284	475 3			N	-0-	-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		4		RRCID -> 051076		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH		7504		PERF.		5446		- 6230	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		3		RRCID -> 051077		COMPL. DATE		09/02/1971	
		TOTAL DEPTH		8013		PERF.		N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WALTON, W. W. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	051110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5358 - 5470			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		5	RRCID ->	051239	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	5386 - 5947			
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	146	1	1950	3	N	-0-				-0-
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	196	1	2571	3	N	-0-				-0-
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	195	1	2579	3	N	-0-				-0-
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	189	1	2539	3	N	-0-				-0-
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	180	1	2324	3	N	-0-				-0-
*10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	176	1	2265	3	N	-0-				-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	051968	COMPL. DATE	02/10/1972	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	052711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5540 - 6060			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELLIFF, MABLE		WELL #:		A 2	RRCID ->	054359	COMPL. DATE	01/24/1973	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 2	RRCID ->	054800	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	5490 - 5893			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIMMONDS, B. B.		WELL #:		9	RRCID ->	056045	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
RIVERS, M. L.		WELL #:		6	RRCID ->	057331	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	6113 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		16	RRCID ->	057355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6113 PERF. 4592 - 5838	
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3		N	-0-		-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-		-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3		N	-0-		-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-		-0-
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-		-0-
10	0	1705	-0-	1705	1705	1705 3		N	-0-		-0-

INGRAM, J.C.		WELL #:		B 5	RRCID ->	057423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6210 PERF. 5194 - 5210	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INGRAM, J.C.		WELL #:		D 3	RRCID ->	057459	COMPL. DATE	01/25/1974	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-		-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-		-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-		-0-
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-		-0-
10	0	1020	-0-	1020	1020	1020 3		N	-0-		-0-

PURL, OLLIE		WELL #:		7 H	RRCID ->	057717	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	6113 PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	065127	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 4	RRCID ->	066837	COMPL. DATE	04/29/1976	TOTAL DEPTH	6112 PERF. 5444 - 5535	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4738	-	4818
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-				-0-		
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-				-0-		
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-				-0-		
08		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-				-0-		
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-				-0-		
10		0	797	-0-	797	797	797	3		N	-0-				-0-		

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108										COMPL. DATE	07/06/1976	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A		
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5326	-	5546
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-				-0-		
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-		
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-				-0-		
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-				-0-		
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-				-0-		
10		0	57	-0-	57	57	57	3		N	-0-				-0-		

KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421										COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4600	-	4620
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503										COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	N/A		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4620	-	5597
05		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-				-0-		
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-		
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-				-0-		
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-				-0-		
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-				-0-		
10		0	128	-0-	128	128	128	3		N	-0-				-0-		

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126										COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	5182	-	5342
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-				-0-		
06		600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3		N	-0-				-0-		
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-				-0-		
08		620 N	464	-0-	-156	-0-	464	3		N	-0-				-0-		
09		510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-				-0-		
10		0	576	-0-	576	576	576	3		N	-0-				-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SPONBERG		WELL #:		6		RRCID -> 070087		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-		-0-
06	510 N	390	-0-	-120	-0-	390 3			N	-0-		-0-
07	279 N	172	-0-	-107	-0-	172 3			N	-0-		-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 3			N	-0-		-0-
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3			N	-0-		-0-
10	0	482	-0-	482	-0-	482 3			N	-0-		-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		7		RRCID -> 071425		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490		
05	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	111 1	1480 3		N	-0-		-0-
06	1800 X	1672	-0-	-128	-0-	118 1	1554 3		N	-0-		-0-
07	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	126 1	1669 3		N	-0-		-0-
08	1860 X	1665	-0-	-195	-0-	115 1	1550 3		N	-0-		-0-
09	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	146 1	1892 3		N	-0-		-0-
*10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	133 1	1710 3		N	-0-		-0-

HORNE, C.J.		WELL #:		B 8		RRCID -> 071730		COMPL. DATE 06/12/1977		TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B		WELL #:		2		RRCID -> 072868		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TALBERT, C.P.		WELL #:		11D		RRCID -> 074916		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXON ROYALTY CO. "B"		WELL #:		5 T		RRCID -> 075285		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 3		RRCID -> 077951		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078263		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
08	620 N	500	-0-	-120	-0-	500 3	N	-0-		-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	N	-0-		-0-
10	0	534	-0-	534	-0-	534 3	N	-0-		-0-

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

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

KINSEY, E. A.		WELL #: B 2		RRCID -> 082306		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 3		RRCID -> 083377		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #: B 3		RRCID -> 087312		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410		
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-		-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
10	0	270	-0-	270	-0-	270 3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980										TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5785 - 5799		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999										TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4600 - 6638		
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-				-0-
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3		N	-0-				-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-				-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-				-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-				-0-
10	0		1359	-0-	1359	1359	1359	3		N	-0-				-0-

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981										TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170 - 6180		
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-				-0-
06	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	1301	3		N	-0-				-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-				-0-
08	1767	N	1106	-0-	-661	-0-	1106	3		N	-0-				-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-				-0-
10	0		1407	-0-	1407	1407	1407	3		N	-0-				-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5265 - 5281		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 10/27/2020										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5338 - 5854		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4990 - 5562		
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3		N	-0-				-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-				-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-				-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-				-0-
10	0		62	-0-	62	62	62	3		N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984										TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6432 - 6441			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348 - 5676			
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
10	0	698	-0-	698	698	698	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497 - 5501			
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	900 N	745	-0-	-155	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
10	0	808	-0-	808	808	808	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988										TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608 - 6628			
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-					-0-
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
10	0	233	-0-	233	233	17	1	216	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086 - 6098			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499			
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	N	-0-					-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	N	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	N	-0-					-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	N	-0-					-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	N	-0-					-0-
10	0	392	-0-	392	392	29	1	363	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6621 - 6631			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
ELLIFF, J.S.		WELL #:		24 D	RRCID ->	131671	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944 PERF. 5616 - 5684
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
10	0	160	-0-	160	160	160 3		N	-0-	-0-

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

RIVERS -A-		WELL #:		20 F	RRCID ->	133156	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	7379 PERF. 6060 - 6080
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		29 D	RRCID ->	133940	COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 5645 - 5720
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		15	RRCID ->	135455	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6508 - 6546
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-	-0-
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-	-0-
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-	-0-
08	2108 X	637	-0-	-1471	-0-	637 3		N	-0-	-0-
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624 3		N	-0-	-0-
10	0	747	-0-	747	747	747 3		N	-0-	-0-

DRISCOLL-ELLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	135646	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	7752 PERF. 5945 - 5965
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-	-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-	-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-	-0-
08	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954 3		N	-0-	-0-
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 3		N	-0-	-0-
10	0	865	-0-	865	865	865 3		N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		4	RRCID ->	135913	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4553 - 4558
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-	-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-	-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-	-0-
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 3		N	-0-	-0-
09	540 N	474	-0-	-66	-0-	474 3		N	-0-	-0-
10	0	368	-0-	368	368	368 3		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
BROWN, MINNIE		WELL #:		5	RRCID ->	135984	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	4794 - 4854
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	372 N	78	-0-	-294	-0-	78	3	N	-0-			-0-
06	300 N	159	-0-	-141	-0-	159	3	N	-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
10	0	203	-0-	203	-0-	203	3	N	-0-			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	136026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	5707 - 5717
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	137296	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5926 - 6080
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	914	-0-	-916	-0-	914	3	N	-0-			-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
08	2046 N	1447	-0-	-599	-0-	1447	3	N	-0-			-0-
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	N	-0-			-0-
10	0	1422	-0-	1422	-0-	1422	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL		WELL #:		27 D	RRCID ->	137699	COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6374 - 6404
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-			-0-
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3	N	-0-			-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3	N	-0-			-0-
10	0	572	-0-	572	-0-	572	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S.ET AL		WELL #:		2 H	RRCID ->	138135	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	4782 - 4796
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200 - 6220
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	3	N	-0-			-0-
07	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	3	N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	-0-	2	3	N	-0-			-0-

WOLTER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	140341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196 - 5550
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	3	N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
08	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3	N	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-			-0-
10	0	229	-0-	229	-0-	229	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
RIVERS -A-		WELL #:		18 D		RRCID -> 140589		COMPL. DATE 12/10/1991		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	N	-0-			-0-
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	18	1	232	3	N	-0-			-0-
09	330 N	243	-0-	-87	-0-	18	1	225	3	N	-0-			-0-
10	0	265	-0-	265	265	19	1	246	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 14-F		RRCID -> 141122		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		14 F		RRCID -> 141368		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268				
05	3100 X	2720	-0-	-380	-0-	2720	3			N	-0-			-0-
06	3000 X	2977	-0-	-23	-0-	2977	3			N	-0-			-0-
07	3100 X	3006	-0-	-94	-0-	3006	3			N	-0-			-0-
08	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	2770	3			N	-0-			-0-
09	2970 X	2025	-0-	-945	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
10	0	1605	-0-	1605	1605	1605	3			N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #:		5		RRCID -> 141429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909				
05	868 N	724	-0-	-144	-0-	724	3			N	-0-			-0-
06	810 N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			-0-
08	713 N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-			-0-
09	720 N	571	-0-	-149	-0-	571	3			N	-0-			-0-
10	0	157	-0-	157	157	157	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 D		RRCID -> 142028		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676				
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
10	0	31	-0-	31	31	31	3			N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		14		RRCID -> 142513		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202				
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		32 F		RRCID -> 142606		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
INGRAM, DONALD		WELL #:		17		RRCID -> 143765		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		7500		PERF.		4762		- 4812					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			-0-	
06		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-			-0-	
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-			-0-	
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-	
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-	
10		0	170	-0-	170	170	170 3			N	-0-			-0-	

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		5-F		RRCID -> 147315		COMPL. DATE		10/14/1993		TOTAL DEPTH		7545 PERF. 5870 - 5890	
05		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 3			N	-0-			-0-	
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3			N	-0-			-0-	
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-			-0-	
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			-0-	
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3			N	-0-			-0-	
10		0	254	-0-	254	254	254 3			N	-0-			-0-	

FEE 687		WELL #:		3		RRCID -> 147685		COMPL. DATE		02/12/2018		TOTAL DEPTH		6012 PERF. 4748 - 5343	
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3			N	-0-			-0-	
06		2040 N	1735	-0-	-305	-0-	1735 3			N	-0-			-0-	
07		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3			N	-0-			-0-	
08		2108 N	2058	-0-	-50	-0-	2058 3			N	-0-			-0-	
09		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3			N	-0-			-0-	
10		0	2201	-0-	2201	2201	2201 3			N	-0-			-0-	

BROWN, MINNIE		WELL #:		4		RRCID -> 148177		COMPL. DATE		06/08/2015		TOTAL DEPTH		7512 PERF. 5272 - 5570	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		18		RRCID -> 150852		COMPL. DATE		N/A			
								TOTAL DEPTH		7057 PERF. 5140 - 6175			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-	-0-	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	N	-0-	-0-	
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-	-0-	
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	N	-0-	-0-	
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	N	-0-	-0-	
10	0	468	-0-	468	468	34	1	434	3	N	-0-	-0-	

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

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		41		RRCID -> 151253		COMPL. DATE		04/15/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556	
05	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-	-0-	
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-	-0-	
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-	-0-	
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-	-0-	
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-	-0-	
10	0	981	-0-	981	981	981	3			N	-0-	-0-	

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		6		RRCID -> 152409		COMPL. DATE		02/24/2000		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		10		RRCID -> 152424		COMPL. DATE		02/23/1995		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148	
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	3	N	-0-	-0-	
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	46	1	561	3	N	-0-	-0-	
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	3	N	-0-	-0-	
08	713 N	635	-0-	-78	-0-	47	1	588	3	N	-0-	-0-	
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	N	-0-	-0-	
10	0	653	-0-	653	653	51	1	602	3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		43		RRCID -> 152425		COMPL. DATE		09/08/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		45		RRCID -> 152504		COMPL. DATE		10/03/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-	-0-	
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-	-0-	
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-	-0-	
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-	-0-	
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-	-0-	
10	0	983	-0-	983	983	983	3			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SPONBERG, J.O.		WELL #:		9	RRCID ->	152517	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	7011	PERF. 5494 - 5713	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1674 N	185	-0-	-1489	-0-	13 1	172 3		N	-0-		-0-
06	1620 N	1125	-0-	-495	-0-	80 1	1045 3		N	-0-		-0-
07	992 N	116	-0-	-876	-0-	8 1	108 3		N	-0-		-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	80 1	1071 3		N	-0-		-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	87 1	1126 3		N	-0-		-0-
10	0	2162	-0-	2162	2162	156 1	2006 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		44D	RRCID ->	152997	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5613 - 6118	
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3			N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-		-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3			N	-0-		-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 3			N	-0-		-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3			N	-0-		-0-
10	0	311	-0-	311	311	311 3			N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	153156	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6360 - 6386	
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 3			N	-0-		-0-
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3			N	-0-		-0-
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 3			N	-0-		-0-
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 3			N	-0-		-0-
09	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040 3			N	-0-		-0-
10	0	3830	-0-	3830	3830	3830 3			N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	153429	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A	
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	828 3			N	-0-		-0-
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	761 3			N	-0-		-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3			N	-0-		-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3			N	-0-		-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3			N	-0-		-0-
10	0	851	-0-	851	851	851 3			N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7114 - 7134	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		47	RRCID ->	153482	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6949 - 6964	
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-		-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-		-0-
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3			N	-0-		-0-
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 3			N	-0-		-0-
10	0	195	-0-	195	195	195 3			N	-0-		-0-

WALTON, W.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153800	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 6152 - 6176	
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-		-0-
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212 3			N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-		-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3			N	-0-		-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-		-0-
*10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005										TOTAL DEPTH	7292	PERF.	5222	-	6671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999										TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4614	-	5105
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
10		0	290	-0-	290	290	290	3			N	-0-			-0-

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996										TOTAL DEPTH	7315	PERF.	4860	-	5578
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5352	-	5687
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	5158	-	5420
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646	-	7500
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
08		682 N	468	-0-	-214	-0-	468	3			N	-0-			-0-
09		510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-			-0-
10		0	422	-0-	422	422	422	3			N	-0-			-0-

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104	-	6532		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042										COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358	-	6368		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030										COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	5530	-	6417		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108										COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6138	-	7364		
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-	
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-	
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-	
08		372 N	70	-0-	-302	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-	
09		330 N	248	-0-	-82	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-	
10		0	407	-0-	407	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-	

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110										COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6822	-	7048		
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	488	3	N	-0-					-0-	
06		510 N	464	-0-	-46	-0-	-0-	35	1	429	3	N	-0-					-0-	
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	452	3	N	-0-					-0-	
08		527 N	485	-0-	-42	-0-	-0-	36	1	449	3	N	-0-					-0-	
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	N	-0-					-0-	
10		0	223	-0-	223	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
RIVERS "B"				WELL #:	24	RRCID ->	181042	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534 - 5634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	227 1	2545 3	N	-0-			-0-	
06		2460 N	2443	-0-	-17	-0-	164 1	2279 3	N	-0-			-0-	
07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	178 1	2369 3	N	-0-			-0-	
08		2635 N	2523	-0-	-112	-0-	182 1	2341 3	N	-0-			-0-	
09		2430 N	2406	-0-	-24	-0-	177 1	2229 3	N	-0-			-0-	
10		0	2351	-0-	2351	2351	172 1	2179 3	N	-0-			-0-	

TEXON ROYALTY				WELL #:	9	RRCID ->	181142	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210	
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	36 1	402 3	N	-0-			-0-	
06		360 N	317	-0-	-43	-0-	21 1	296 3	N	-0-			-0-	
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	23 1	302 3	N	-0-			-0-	
08		434 N	370	-0-	-64	-0-	27 1	343 3	N	-0-			-0-	
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	26 1	330 3	N	-0-			-0-	
10		0	376	-0-	376	376	27 1	349 3	N	-0-			-0-	

WARDNER, G. P.				WELL #:	300	RRCID ->	181369	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855	
05		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	288 1	3224 3	N	-0-			-0-	
06		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	206 1	2861 3	N	-0-			-0-	
07		3131 X	3122	-0-	-9	-0-	218 1	2904 3	N	-0-			-0-	
08		3503 X	3093	-0-	-410	-0-	224 1	2869 3	N	-0-			-0-	
09		3390 X	2966	-0-	-424	-0-	218 1	2748 3	N	-0-			-0-	
10		0	2926	-0-	2926	2926	214 1	2712 3	N	-0-			-0-	

TEXON ROYALTY				WELL #:	10	RRCID ->	181696	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612	
05		3255 X	2548	-0-	-707	-0-	209 1	2339 3	N	-0-			-0-	
06		3150 X	1375	-0-	-1775	-0-	92 1	1283 3	N	-0-			-0-	
07		2945 X	1292	-0-	-1653	-0-	90 1	1202 3	N	-0-			-0-	
08		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	230 1	2947 3	N	-0-			-0-	
09		2460 X	1478	-0-	-982	-0-	109 1	1369 3	N	-0-			-0-	
10		0	1711	-0-	1711	1711	125 1	1586 3	N	-0-			-0-	

ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #:	60	RRCID ->	181743	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 - 7010	
05		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-			-0-	
06		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3		N	-0-			-0-	
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-			-0-	
08		2170 N	1559	-0-	-611	-0-	1559 3		N	-0-			-0-	
09		2040 N	1910	-0-	-130	-0-	1910 3		N	-0-			-0-	
10		0	1963	-0-	1963	1963	1963 3		N	-0-			-0-	

RIVERS "C"				WELL #:	7	RRCID ->	181800	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5686 - 5723	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-	

TEXON ROYALTY "B"				WELL #:	12	RRCID ->	181836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 - 6946	
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-	
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-	
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-	
08		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			-0-	
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-			-0-	
10		0	78	-0-	78	78	78 3		N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
TEXON ROYALTY "B"		WELL #:		13	RRCID ->	182210	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 3860 - 4260
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

U.C.L.I.		WELL #:		18	RRCID ->	182706	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 5176 - 5180
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	18 1	202 3	N	-0-	-0-
06	240 N	115	-0-	-125	-0-	8 1	107 3	N	-0-	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14 1	189 3	N	-0-	-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	16 1	200 3	N	-0-	-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	194 3	N	-0-	-0-
10	0	204	-0-	204	204	15 1	189 3	N	-0-	-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		5	RRCID ->	182715	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 4606 - 6098
05	5580 X	5534	-0-	-46	-0-	5534 3		N	-0-	-0-
06	5220 X	4498	-0-	-722	-0-	4498 3		N	-0-	-0-
07	5332 X	4444	-0-	-888	-0-	4444 3		N	-0-	-0-
08	5549 X	4137	-0-	-1412	-0-	4137 3		N	-0-	-0-
09	5370 X	4696	-0-	-674	-0-	4696 3		N	-0-	-0-
10	0	4203	-0-	4203	4203	4203 3		N	-0-	-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		8	RRCID ->	182816	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 4598 - 6588
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-	-0-
06	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1065 3		N	-0-	-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-	-0-
08	1240 N	938	-0-	-302	-0-	938 3		N	-0-	-0-
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-	-0-
10	0	959	-0-	959	959	959 3		N	-0-	-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		10 C	RRCID ->	182839	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 5136 - 5838
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-	-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		N	-0-	-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-	-0-
10	0	118	-0-	118	118	118 3		N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 12	RRCID ->	183164	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 5122 - 6386
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	429	-0-	429	429	429 2		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	662	-0-	662	1091	662 2		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	582	-0-	582	1673	42 1	540 3	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	555	-0-	555	2228	40 1	515 3	N	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #:		17	RRCID ->	183969	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	6950 PERF. 4746 - 6742
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	184107	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	5782 - 6368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-		37 1	490 3	N	-0-			-0-
06	420 N	361	-0-	-59	-0-		26 1	335 3	N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-		24 1	318 3	N	-0-			-0-
08	527 N	452	-0-	-75	-0-		31 1	421 3	N	-0-			-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-		29 1	370 3	N	-0-			-0-
10	0	417	-0-	417	417		30 1	387 3	N	-0-			-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 4	RRCID ->	185564	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5152 - 6232	
05	403 N	386	-0-	-17	-0-		386 3		N	-0-			-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-		346 3		N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 3		N	-0-			-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-		352 3		N	-0-			-0-
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 3		N	-0-			-0-
10	0	394	-0-	394	394		394 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	187638	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5092 - 6718	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		4	RRCID ->	190759	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5063 - 6032	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #:		6	RRCID ->	192470	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5343 - 5564	
05	465 N	453	-0-	-12	-0-		453 3		N	-0-			-0-
06	420 N	355	-0-	-65	-0-		355 3		N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 3		N	-0-			-0-
08	465 N	364	-0-	-101	-0-		364 3		N	-0-			-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416 3		N	-0-			-0-
10	0	349	-0-	349	349		349 3		N	-0-			-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
PURL, OLLIE				WELL #:	8	RRCID ->	195133	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6498 - 6554
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	21	RRCID ->	195139	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5978 - 6081
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-			-0-
10	0	892	-0-	892	-0-	892	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S.				WELL #:	7	RRCID ->	199699	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5283 - 6282
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	118	3	N	-0-			-0-
10	0	122	-0-	122	-0-	122	3	N	-0-			-0-

FEE 687				WELL #:	5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 5150 - 5654
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3	N	-0-			-0-
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3	N	-0-			-0-
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3	N	-0-			-0-
08	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600	3	N	-0-			-0-
09	3030 X	2262	-0-	-768	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
10	0	2088	-0-	2088	-0-	2088	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL				WELL #:	65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 4984 - 6896
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEE, H. W.				WELL #:	7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5185 - 5496
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6322 - 6898
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	1576	3	N	-0-			-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
10	0	1540	-0-	1540	-0-	1540	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6334 - 6398
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-			-0-
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3	N	-0-			-0-
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
10	0	1710	-0-	1710	-0-	1710	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	206920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7031	PERF.	5104 - 6888
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3	N	-0-			-0-
06	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3	N	-0-			-0-
07	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3	N	-0-			-0-
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3	N	-0-			-0-
09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3	N	-0-			-0-
10	0	4656	-0-	4656	-0-	4656	3	N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6540 - 6557
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			-0-
06	450 N	363	-0-	-87	-0-	363	3	N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
08	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	3	N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
10	0	381	-0-	381	-0-	381	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	208790	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	4804 - 5780
05	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
06	1650 N	1083	-0-	-567	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-			-0-
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-			-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-			-0-
10	0	1991	-0-	1991	-0-	1991	3	N	-0-			-0-

WALTON, W.W.		WELL #:		7	RRCID ->	212250	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	5550 - 5980
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 8	RRCID ->	214769	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5376 - 6574
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-			-0-
10	0	463	-0-	463	-0-	463	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS A		WELL #: A 27		RRCID ->	221554	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	7178	PERF. 6754 - 6774		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 5		RRCID ->	223009	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6520 - 6575		
05		3968	X	3243	-0-	-725	-0-	226 1	3017 3	N	-0-	-0-
06		3840	X	2688	-0-	-1152	-0-	190 1	2498 3	N	-0-	-0-
07		3937	X	2962	-0-	-975	-0-	208 1	2754 3	N	-0-	-0-
08		3782	X	2413	-0-	-1369	-0-	167 1	2246 3	N	-0-	-0-
09		3150	X	2993	-0-	-157	-0-	215 1	2778 3	N	-0-	-0-
10		0		2768	-0-	2768	2768	199 1	2569 3	N	-0-	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 6		RRCID ->	223010	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6541 - 6590		
05		31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-	-0-
06		20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-	-0-
07		27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-
08		31	N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-	-0-
09		30	N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-	-0-
10		0		13	-0-	13	13	13 3		N	-0-	-0-

ELLIFF J.S.		WELL #: 54		RRCID ->	226863	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5544 - 5679		
05		62	N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-	-0-
06		60	N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-	-0-
07		84	N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-
08		62	N	29	-0-	-33	-0-	29 3		N	-0-	-0-
09		60	N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-	-0-
10		0		77	-0-	77	77	77 3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 72		RRCID ->	227801	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7746	PERF. 6370 - 6612		
05		2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-	-0-
06		1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-	-0-
07		1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-	-0-
08		2015	N	1661	-0-	-354	-0-	1661 3		N	-0-	-0-
09		1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1577 3		N	-0-	-0-
10		0		1588	-0-	1588	1588	1588 3		N	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 22		RRCID ->	228401	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 6080 - 6660		
05		2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	142 1	1899 3	N	-0-	-0-
06		1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	120 1	1578 3	N	-0-	-0-
07		1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	122 1	1611 3	N	-0-	-0-
08		1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	119 1	1603 3	N	-0-	-0-
09		1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	116 1	1499 3	N	-0-	-0-
10		0		1565	-0-	1565	1565	113 1	1452 3	N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 24		RRCID ->	231163	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 5120 - 6551		
05		3100	N	3138	-0-	38	38	3138 3		N	-0-	-0-
06		2657	N	2619	-0-	-38	-0-	2619 3		N	-0-	-0-
07		2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 3		N	-0-	-0-
08		2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3		N	-0-	-0-
09		2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3		N	-0-	-0-
10		0		2214	-0-	2214	2214	2214 3		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 26	RRCID ->	232668	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	5969 - 6634
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1116	N	466	-0-	-650	-0-	466 3	N	-0-			-0-
06	810	N	447	-0-	-363	-0-	447 3	N	-0-			-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116 3	N	-0-			-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3	N	-0-			-0-
10	0		1956	-0-	1956	1956	1956 3	N	-0-			-0-

WALLACE, W. H.				WELL #:	6	RRCID ->	232944	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5598 - 5952
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 3	N	-0-			-0-
06	4500	X	4053	-0-	-447	-0-	4053 3	N	-0-			-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 3	N	-0-			-0-
08	4650	X	4043	-0-	-607	-0-	4043 3	N	-0-			-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824 3	N	-0-			-0-
10	0		4271	-0-	4271	4271	4271 3	N	-0-			-0-

ANDERSON				WELL #:	3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6656 - 6796
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41 3	N	-0-			4
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31 3	N	-0-			4
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45 3	N	-0-			4
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			4
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			4
10	0		37	-0-	37	37	37 3	N	-0-			4

KINSEY, E. A.				WELL #:	A 7	RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6326 - 6527
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 3	N	-0-			-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 3	N	-0-			-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3	N	-0-			-0-
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 3	N	-0-			-0-
09	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708 3	N	-0-			-0-
10	0		6369	-0-	6369	6369	6369 3	N	-0-			-0-

PYLE, H. C.				WELL #:	9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 5278 - 6684
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	215 1	2874 3	N	-0-		-0-
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	174 1	2280 3	N	-0-		-0-
07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	172 1	2272 3	N	-0-		-0-
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	171 1	2296 3	N	-0-		-0-
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	206 1	2666 3	N	-0-		-0-
10	0		2526	-0-	2526	2526	182 1	2344 3	N	-0-		-0-

TALBERT, C. P.				WELL #:	22	RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 4606 - 5856
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.				WELL #:	8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF. 5929 - 6644
05	1829	X	1570	-0-	-259	-0-	109 1	1461 3	N	-0-		-0-
06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	129 1	1688 3	N	-0-		-0-
07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	132 1	1741 3	N	-0-		-0-
08	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	111 1	1495 3	N	-0-		-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	283 1	3666 3	N	-0-		-0-
10	0		3465	-0-	3465	3465	249 1	3216 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 - 6652	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3			N	-0-			-0-
06	960 N	800	-0-	-160	-0-	800 3			N	-0-			-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3			N	-0-			-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3			N	-0-			-0-
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3			N	-0-			-0-
10	0	746	-0-	746	746	746 3			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	24	RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846 - 6586
05	4433 X	4187	-0-	-246	-0-	292 1	3895 3		N	-0-			-0-
06	4290 X	2766	-0-	-1524	-0-	196 1	2570 3		N	-0-			-0-
07	4309 X	3651	-0-	-658	-0-	257 1	3394 3		N	-0-			-0-
08	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	304 1	4097 3		N	-0-			-0-
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	299 1	3866 3		N	-0-			-0-
*10	4185 X	4039	-0-	-146	-0-	291 1	3748 3		N	-0-			-0-

ELLIFF J.S.				WELL #:	63	RRCID ->	235731	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4788 - 6212
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			N	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	59	59 3			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	23	RRCID ->	238474	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5390 - 5936
05	3100 N	3321	-0-	221	221	231 1	3090 3		N	-0-			-0-
06	2604 N	2383	-0-	-221	-0-	169 1	2214 3		N	-0-			-0-
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	177 1	2344 3		N	-0-			-0-
08	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	174 1	2339 3		N	-0-			-0-
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	171 1	2215 3		N	-0-			-0-
*10	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	172 1	2223 3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	A 29	RRCID ->	239711	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5404 - 6020
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	255 1	3404 3		N	-0-			-0-
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	217 1	2850 3		N	-0-			-0-
07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	178 1	2357 3		N	-0-			-0-
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	229 1	3079 3		N	-0-			-0-
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	217 1	2808 3		N	-0-			-0-
10	0	2879	-0-	2879	2879	207 1	2672 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	26	RRCID ->	243309	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	5458 - 6010
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	121 1	1617 3		N	-0-			-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	100 1	1311 3		N	-0-			-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	101 1	1331 3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1390	-0-	-284	-0-	96 1	1294 3		N	-0-			-0-
09	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	100 1	1291 3		N	-0-			-0-
*10	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	95 1	1221 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	25	RRCID ->	244767	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5416 - 6564
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-			-0-
10	0	303	-0-	303	303	303 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WALTON, W. W.		WELL #:		6	RRCID ->	247822	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5452 - 5840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		9	RRCID ->	248483	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	5412 - 6026	
05	2511 N	2417	-0-	-94	-0-	168	1	2249	3	N	-0-		-0-
06	2160 N	2132	-0-	-28	-0-	151	1	1981	3	N	-0-		-0-
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	150	1	1981	3	N	-0-		-0-
08	2418 N	2044	-0-	-374	-0-	141	1	1903	3	N	-0-		-0-
09	2130 N	1991	-0-	-139	-0-	143	1	1848	3	N	-0-		-0-
10	0	1866	-0-	1866	1866	134	1	1732	3	N	-0-		-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6292	
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-		-0-
06	2280 N	1371	-0-	-909	-0-	1371	3			N	-0-		-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-		-0-
08	2046 N	1103	-0-	-943	-0-	1103	3			N	-0-		-0-
09	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1366	3			N	-0-		-0-
10	0	1980	-0-	1980	1980	1980	3			N	-0-		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646	
05	3100 N	8677	-0-	5577	10362	8677	3			N	-0-		-0-
06	18481 X	8119	-0-	-10362	-0-	8119	3			N	-0-		-0-
07	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	3			N	-0-		-0-
08	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	3			N	-0-		-0-
09	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	3			N	-0-		-0-
10	0	9348	-0-	9348	9348	9348	3			N	-0-		-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408	
05	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-		-0-
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267	3			N	-0-		-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-		-0-
08	1674 N	1311	-0-	-363	-0-	1311	3			N	-0-		-0-
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-		-0-
10	0	1293	-0-	1293	1293	1293	3			N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856	
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-		-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-		-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-		-0-
08	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-		-0-
09	1050 N	990	-0-	-60	-0-	990	3			N	-0-		-0-
10	0	935	-0-	935	935	935	3			N	-0-		-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102	
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	314	1	4190	3	N	-0-		-0-
06	4050 X	3795	-0-	-255	-0-	269	1	3526	3	N	-0-		-0-
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	295	1	3894	3	N	-0-		-0-
08	4340 X	4263	-0-	-77	-0-	295	1	3968	3	N	-0-		-0-
09	4200 X	4064	-0-	-136	-0-	292	1	3772	3	N	-0-		-0-
10	0	3875	-0-	3875	3875	279	1	3596	3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L.		WELL #:		10	RRCID ->	260487	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	4747 - 6388
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	92 1	1225 3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	74 1	968 3	N	-0-			-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	80 1	1053 3	N	-0-			-0-
08	1302 N	1091	-0-	-211	-0-	75 1	1016 3	N	-0-			-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	80 1	1033 3	N	-0-			-0-
10	0	1104	-0-	1104	1104	79 1	1025 3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	261016	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5370 - 5810
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	123 1	1649 3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	102 1	1333 3	N	-0-			-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	112 1	1476 3	N	-0-			-0-
08	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	102 1	1378 3	N	-0-			-0-
09	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	102 1	1317 3	N	-0-			-0-
*10	1581 N	1322	-0-	-259	-0-	95 1	1227 3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25	RRCID ->	262324	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5480 - 6022
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28 1	368 3	N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25 1	325 3	N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26 1	347 3	N	-0-			-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	25 1	339 3	N	-0-			-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	26 1	332 3	N	-0-			-0-
10	0	370	-0-	370	370	27 1	343 3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 23	RRCID ->	262367	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	5126 - 6006
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	90 1	1205 3	N	-0-			-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	74 1	973 3	N	-0-			-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	148 1	1949 3	N	-0-			-0-
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	132 1	1783 3	N	-0-			-0-
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	166 1	2152 3	N	-0-			-0-
*10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	150 1	1935 3	N	-0-			-0-

RIVERS "A"		WELL #:		26	RRCID ->	270448	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7086 - 7100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		70	RRCID ->	270657	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	4790 - 6706
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINSEY, E.A.		WELL #:		B 8	RRCID ->	278546	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	6158 - 6476
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 9	RRCID ->	278569	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6386 - 6424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3	N	-0-		-0-		
06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3	N	-0-		-0-		
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3	N	-0-		-0-		
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	N	-0-		-0-		
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3	N	-0-		-0-		
10	0	2636	-0-	2636	2636	2636	3	N	-0-		-0-		

KINSEY, E. A. B		WELL #:		5B	RRCID ->	281882	COMPL. DATE	11/14/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6253 - 6296		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

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

CRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5308 - 5313		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228		

AGUA DULCE (GERHARDT)		00832 192		ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		TALBERT, C. P.	WELL #:	15 F	RRCID ->	070350	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	9112	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TALBERT C.P.		WELL #:		17 D	RRCID ->	075366	COMPL. DATE	02/26/1978	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

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

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					125
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					128
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					130

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
 CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		//CONT.//		00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228460	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 6904 - 6966		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AGUA DULCE (STONE 6800)				00832 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
DIX, THOMAS		WELL #:		9	RRCID ->	117588	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	8964	PERF. 6756 - 6764		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
C.B. PRODUCTION				119905									
MASONIC PURL		WELL #:		1	RRCID ->	124109	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8608 - 8624		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
FULLER		WELL #:		1	RRCID ->	225615	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7904 - 7910		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
DIX, THOMAS		WELL #:		3	RRCID ->	053665	COMPL. DATE	10/15/1972	TOTAL DEPTH	8515	PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TALBERT, C.P.													
		WELL #:		8	RRCID ->	061807	COMPL. DATE	05/04/1975	TOTAL DEPTH	8503	PERF. N/A		
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
06	900 N	871	-0-	-29	-0-	871	2		N	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
08	620 N	320	-0-	-300	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09	870 N	420	-0-	-450	-0-	420	2		N	-0-			-0-
*10	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284										
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		111 N	111	-0-	-0-	111 2		Y	-0-	33
06		180 N	173	-0-	-7	173 2		Y	-0-	33
07		195 N	195	-0-	-0-	195 2		Y	-0-	33
08		124 N	120	-0-	-4	120 2		Y	-0-	33
09		180 N	105	-0-	-75	105 2		Y	-0-	33
10		0	126	-0-	126	126 2		Y	-0-	33

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585										
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56
10		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688										
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723										
05		248 N	105	-0-	-143	105 2		Y	-0-	-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	181 2		Y	-0-	-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	230 2		Y	-0-	-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	130 2		Y	-0-	-0-
09		180 N	115	-0-	-65	115 2		Y	-0-	-0-
10		217 N	172	-0-	-45	172 2		Y	-0-	-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083										
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950										
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	28	67
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	153	67
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	153 1	67
08		8 N	8	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	67
*09		121 N	121	-0-	-0-	49 2	72 9	Y	65	132
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	132

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010										TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9214 - 9542
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003										TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8870 - 10701
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			5
*09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			5
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8278 - 9414
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004										TOTAL DEPTH	11369	PERF.	8284 - 9492
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

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

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

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009										TOTAL DEPTH	10535	PERF.	8729 - 8740
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			117
*09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			117
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			117

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			3
*09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			354
*09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			354
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			354

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

SILVER FOX OIL & GAS LLC MILLER WELL #: 781927 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321												
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 6 RRCID -> 291488 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9079 - 9136												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

05		24087 X	21147	-0-	-2940	-0-	775	1	20087	2	N	232
							285	9				
06		22590 X	20888	-0-	-1702	-0-	750	1	19919	2	N	82
							219	9				
07		23405 X	12514	-0-	-10891	-0-	775	1	11626	2	N	185
							113	9				
08		23405 X	2349	-0-	-21056	-0-	625	1	1703	2	N	204
							21	9				
09		22650 X	1815	-0-	-20835	-0-	550	1	1265	2	N	204
							675	1	4227	2	N	
10		21576 X	4931	-0-	-16645	-0-	29	9				72

PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 291847 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 9690												
05		86986 X	70390	-0-	-16596	-0-	775	1	66632	2	N	352
							2983	9				
06		84180 X	59375	-0-	-24805	-0-	750	1	56787	2	Y	132
							1838	9				
07		76818 X	49054	-0-	-27764	-0-	775	1	47249	2	Y	111
							1030	9				
08		73966 X	33509	-0-	-40457	-0-	575	1	32000	2	Y	103
							934	9				
09		0	47694	-0-	47694	47694	750	1	45453	2	Y	105
							1491	9				
*10		91883 X	44189	-0-	-47694	-0-	775	1	42374	2	Y	175
							1040	9				

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292023 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9262 - 9322												
05		120887 X	120887	-0-	-0-	-0-	775	1	117019	2	N	339
							3093	9				
06		114000 X	107771	-0-	-6229	-0-	750	1	104424	2	N	204
							2597	9				
07		117800 X	96538	-0-	-21262	-0-	775	1	93592	2	N	444
							2171	9				
08		117800 X	68024	-0-	-49776	-0-	600	1	66052	2	N	177
							1372	9				
09		114000 X	75113	-0-	-38887	-0-	750	1	72912	2	N	192
							1451	9				
10		117800 X	64591	-0-	-53209	-0-	775	1	62699	2	N	84
							1117	9				

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 292117 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9308 - 9758												
05		34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	775	1	31726	2	N	312
							1757	9				
06		28170 X	26725	-0-	-1445	-0-	750	1	24668	2	N	167
							1307	9				
07		29109 X	22047	-0-	-7062	-0-	775	1	20225	2	N	347
							1047	9				
08		29109 X	14395	-0-	-14714	-0-	625	1	13012	2	N	307
							758	9				
09		28170 X	15578	-0-	-12592	-0-	675	1	14213	2	N	167
							690	9				
10		29109 X	14669	-0-	-14440	-0-	775	1	13205	2	N	217
							689	9				

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321																	
PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 293114 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10210																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			

06		21255 X	21255	-0-	-0-	-0-			250	1	18709	2	Y	2087	1922	1	165
									2296	9							
07		57567 X	54322	-0-	-3245	-0-			775	1	48340	2	Y	4734	4552	1	347
									5207	9							
08		DELQ PR	37873	-0-	37873	37873			575	1	35010	2	Y	2080	2166	1	261
									2288	9							
09		79980 X	42107	-0-	-37873	-0-			750	1	39696	2	Y	1510	1642	1	129
									1661	9							
10		57567 X	27774	-0-	-29793	-0-			775	1	26000	2	Y	908	862	1	175
									999	9							

BLUNTZER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293535 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10170 - 10228																	

09		0	6259	-0-	6259	6259			50	1	5352	2	N	779	190	1	589
									857	9							
10		0	101353	-0-	101353	107612			775	1	89521	2	N	10052	10344	1	297
									11057	9							

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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05		779 N	779	-0-	-0-	-0-			779	3			N	-0-			-0-
06		690 N	602	-0-	-88	-0-			602	3			N	-0-			-0-
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-			643	3			N	-0-			-0-
08		713 N	646	-0-	-67	-0-			646	3			N	-0-			-0-
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-			643	3			N	-0-			-0-
10		0	599	-0-	599	599			599	3			N	-0-			-0-

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

05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TALBERT, C.P.		WELL #:		16 D	RRCID ->	076146	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 5	RRCID ->	092301	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	7554 - 7602	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		4-F	RRCID ->	132621	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8050 - 8060	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		5	RRCID ->	137307	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	8187 - 8220	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

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

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

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

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

05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	240 1	2683 3	N	-0-		-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	168 1	2339 3	N	-0-		-0-
07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	178 1	2376 3	N	-0-		-0-
08	2852 N	2544	-0-	-308	-0-	184 1	2360 3	N	-0-		-0-
09	2520 N	2441	-0-	-79	-0-	180 1	2261 3	N	-0-		-0-
10	0	2320	-0-	2320	2320	169 1	2151 3	N	-0-		-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3		N	-0-		-0-
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	389 3		N	-0-		-0-
10	0	369	-0-	369	369	369 3		N	-0-		-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
 SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
WALLIS ENERGY, INC. 893997													
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM	
								M	PROD			BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			192	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11			203	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	21			224	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	94	1	136	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			136	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			136	

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			112	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			117	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9			126	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9	71	1	64	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64	

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478													
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013										TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9806 - 9895
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35	

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006										TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10043 - 10053
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9276 - 9701
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	992 1	306 2	Y	197	117 1	140	
							217 9						
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	960 1	348 2	Y	126	226 1	40	
							139 9						
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	992 1	485 2	Y	104		144	
							114 9						
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	923 1	324 2	Y	69	116 1	97	
							76 9						
09		0	1423	-0-	1423	1423	960 1	223 2	Y	218	162 1	153	
							240 9						
10		0	1308	-0-	1308	2731	992 1	125 2	Y	174	150 1	177	
							191 9						

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8122 X	4275	-0-	-3847	-0-	684	1	3538	2	N	48			150
06	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	53	9	5984	2	N	77			227
07	5549 X	1941	-0-	-3608	-0-	85	9	1394	2	N	14	181	1	60
08	4464 X	2974	-0-	-1490	-0-	15	9	2254	2	N	32			92
09	0	2244	-0-	2244	2244	685	1	1462	2	N	20			112
10	0	3673	-0-	3673	5917	35	9	2797	2	N	35			147
						39	9							
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																		
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402																		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432																		
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	100	9	Y	91	68	1			56
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	122	9	Y	111	132	1			35
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	47	9	Y	43					78
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3	2	Y	-0-	60	1			18
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	23	9	Y	21	15	1			24
10		0	258	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	41	9	Y	37	27	1			34

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

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584																		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2	N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-			-0-
08	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2	N	-0-			-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2	N	-0-			-0-
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLSB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-
10	0	360	-0-	360	360	360	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

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

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

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	54	1			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

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

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	527 N	224	-0-	-303	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	600 N	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	0	390	-0-	390	-0-	390	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (8570)		//CONT.//		00832 939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
VISION OIL AND GAS LLC				886198										
SCHULZE, H.K. ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 134022	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8560	-	8586				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			65
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
07	DLQ G-10	2755	-0-	2755	2755	2755	2			Y	-0-			65
08	DLQ G-10	3419	-0-	3419	6174	3417	2		2	9	Y	2		67
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6174						Y	-0-		67
10	DLQ G-10	31	-0-	31	6205	31	2				Y	-0-		67

SCHULZE, HERBERT K., ET AL				WELL #: 5	RRCID -> 171692	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 8499	-	8574				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			40
06	14B DENY	13	-0-	13	133	13	2			Y	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-			40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-			40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-			40

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

AGUA DULCE (8700)				00832 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
VISION OIL AND GAS LLC				886198										
SCHULZE, HERBERT K. ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 077742	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8716	-	8760				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL				WELL #: 9	RRCID -> 182734	COMPL. DATE 04/21/2001	TOTAL DEPTH 10523	PERF. 8760	-	8844				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035											
PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES											
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925											
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
HARPER HEFTE, INC. 357865												
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503												
05	3193 #	2600	-0-	-593	-0-	100	1	2445	2	N	50	175
						55	9					
06	2850 #	2586	-0-	-264	-0-	100	1	2451	2	N	32	207
						35	9					
07	2914 #	2587	-0-	-327	-0-	100	1	2447	2	N	36	52
						40	9			191	1	
08	2821 #	2029	-0-	-792	-0-	100	1	1871	2	N	53	105
						58	9					
09	2700 #	2410	-0-	-290	-0-	100	1	2275	2	N	32	137
						35	9					
10	2666 #	1878	-0-	-788	-0-	100	1	1731	2	N	43	180
						47	9					

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE, NORTH (6750)		00834 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
HARPER HEFTE, INC. YARBOROUGH		357865		WELL #: 1		RRCID -> 280147	COMPL. DATE 04/27/2016	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6717 - 6720			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2697 #	2307	-0-	-390	-0-	75 1 361 9	1871 2	Y	328	323 1		261
06	2910 #	2227	-0-	-683	-0-	75 1 354 9	1798 2	Y	322	322 1		261
07	3007 #	2142	-0-	-865	-0-	75 1 301 9	1766 2	Y	274	321 1		214
08	3007 #	1932	-0-	-1075	-0-	75 1 325 9	1532 2	Y	295	214 1		295
09	2460 #	1894	-0-	-566	-0-	75 1 306 9	1513 2	Y	278	321 1		252
10	2294 #	1463	-0-	-831	-0-	75 1 296 9	1092 2	Y	269	324 1		197

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		00849 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
FAULCONER ENERGY, LLC IBARRA, ANTONIO, ET AL		263648		WELL #: 1		RRCID -> 182245	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 8701 - 8772			
05	6479 X	4915	-0-	-1564	-0-	474 1 98 9	4343 2	Y	89			329
06	6270 X	4209	-0-	-2061	-0-	457 1 26 9	3726 2	Y	24	149 1		204
07	6479 X	4720	-0-	-1759	-0-	347 1 58 9	4315 2	Y	53			257
08	5890 X	4435	-0-	-1455	-0-	338 1 58 9	4039 2	Y	53			310
09	5340 X	3487	-0-	-1853	-0-	348 1 8 9	3131 2	Y	7	126 1		191
*10	4929 X	3926	-0-	-1003	-0-	428 1 50 9	3448 2	Y	45			236

LA JOLLA-PARR		00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC RODRIGUEZ GAS UNIT		169313		WELL #: 1		RRCID -> 147036	COMPL. DATE 09/21/1993	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5790 - 5920			
05	1085 N	905	-0-	-180	-0-	88 1 12 9	805 2	Y	11			92
06	870 N	765	-0-	-105	-0-	83 1 3 9	679 2	Y	3	23 1		72
07	868 N	766	-0-	-102	-0-	56 1 7 9	703 2	Y	6			78
08	899 N	808	-0-	-91	-0-	57 1 66 9	685 2	Y	60			138
09	780 N	710	-0-	-70	-0-	69 1 22 9	619 2	Y	20	22 1		136
10	0	840	-0-	840	840	90 1 28 9	722 2	Y	25			161

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)		00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC RODRIGUEZ GAS UNIT		169313		WELL #: 1		RRCID -> 147036	COMPL. DATE 09/21/1993	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5790 - 5920			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2020												

AGUILARES (ZONE 1)
MCGUFFIN, JOE JR.
WALKER, J.O.

00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
549892
WELL #: RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2018																

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.
WALKER, MAY

681057
WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 2)
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.
WALKER, MAY

00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
681057
WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4)
GREAT NORTHERN ENERGY, INC
WALKER, MAY

00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
328627
WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)
HILCORP ENERGY COMPANY
RUNNING W. 'B'

00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
386310
WELL #: 12 RRCID -> 289850 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6747 - 6754

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.
WALKER, J O "C"

681057
WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2017

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

05	186 N	162	-0-	-24	-0-	71	1	91	2	N	-0-				68
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	57	1	70	2	N	-0-				68
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	66	1	73	2	N	-0-				68
08	155 N	71	-0-	-84	-0-	33	1	38	2	N	-0-				68
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	21	1	7	2	N	-0-				68
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

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

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.// 01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 450 D		RRCID -> 176913		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF. 10495 - 10501		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 479DF		RRCID -> 241025		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 29		RRCID -> 252949		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 18		RRCID -> 278573		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ALBERCAS, NORTH		01188 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356												
ZOOCH		WELL #:		1T		RRCID -> 171057		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2272 - 2277		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER)		01193 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356												
ZOOCH		WELL #:		1C		RRCID -> 171004		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2196 - 2202		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100)		01405 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
LOPEZ		WELL #:		1 A		RRCID -> 093461		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9112 - 9206		
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	313	1	440	2	Y	-0-			45
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	292	1	436	2	Y	-0-			45
07	806 N	480	-0-	-326	-0-	119	1	360	2	Y	1			46
08	744 N	501	-0-	-243	-0-	101	1	400	2	Y	-0-			46
09	720 N	574	-0-	-146	-0-	110	1	464	2	Y	-0-			46
10	0	803	-0-	803	-0-	160	1	643	2	Y	-0-			46

ALFRED, WEST (YEGUA 13)		01442 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
POCO LLC		668802												
SIOUX-KELLEY		WELL #:		1		RRCID -> 178586		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8012 - 8020		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALICE (STILLWELL)		01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521												
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU		WELL #:		2		RRCID -> 233332		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 6005 - 6020		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSSER TRUST		01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
		200521												
		WELL #:		1		RRCID -> 256338		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5322 - 5334		
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	-0-	22	2			N	-0-			-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 288968 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 5496 PERF. 4840 - 4844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6882 #	2194	-0-	-4688	-0-	2159	2	35	9	N	32					95
06	3960 #	2188	-0-	-1772	-0-	2162	2	26	9	N	24					119
07	3782 #	2285	-0-	-1497	-0-	2262	2	23	9	N	21					140
08	2821 #	1974	-0-	-847	-0-	1945	2	29	9	N	26					166
09	2190 #	1722	-0-	-468	-0-	1703	2	19	9	N	17					183
10	2294 #	1625	-0-	-669	-0-	1600	2	25	9	N	23	157	1			49

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 STARR OPERATING, LLC 815855
 ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2020

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

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

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
 BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

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

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

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
LEONCITO		WELL #: 19		RRCID -> 180468		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5434 -		5440				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						13

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
GARCIA 1		WELL #: 50		RRCID -> 221672		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 3950		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

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

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

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814														
MANGEL		WELL #: 1047		RRCID -> 168182		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8588 -		8596				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						279

OIL AND GAS DIVISION

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

ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
GARCIA 1		WELL #:		20 U	RRCID ->	009269	COMPL. DATE	04/30/1963	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7300)		02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
GARCIA 1		WELL #:		20 L	RRCID ->	009272	COMPL. DATE	04/30/1963	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GARCIA 1		WELL #:		41	RRCID ->	149016	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7221 - 7285	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARCIA 1		WELL #:		31	RRCID ->	247762	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7288 - 7317	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
GARCIA 1												
WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	238 1	1119 2		Y	2		32
06	2340 X	355	-0-	-1985	-0-	2 9			Y	-0-		32
07	2418 X	90	-0-	-2328	-0-	119 1	236 2		Y	-0-		32
08	2154 X	-0-	-0-	-2154	-0-	90 1			Y	-0-		32
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-		32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
TARED												
WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	806	47	-0-	-759	-0-	35 1	12 2		N	-0-		154
06	780	1585	-0-	805	805	890 1	695 2		N	-0-	119 1	35
07	806	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-		35
08	1110	958	-0-	-152	-0-	364 1	594 2		N	-0-		35
09	2782	1781	-0-	-1001	-0-	732 1	1049 2		N	-0-		35
10	0	1413	-0-	1413	1413	526 1	885 2		N	2		37

ALTE HUNDE (VI)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
JENNINGS RANCH D												
WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALTE HUNDE (6700)												
SMITH PRODUCTION INC.												
BARROCITO, B. M.												
WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)												
SMITH PRODUCTION INC.												
FROST NATIONAL BANK -B-												
WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK -B-												
WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363										COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5835 - 7380
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1										RRCID ->	125864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	7830 - 8500
05		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	126	1	2879	2	N	14		64			
							15	9									
06		2880 X	2823	-0-	-57	-0-	117	1	2703	2	N	3		67			
							3	9									
07		2945 X	2937	-0-	-8	-0-	128	1	2768	2	N	37		104			
							41	9									
08		3007 X	1877	-0-	-1130	-0-	85	1	1784	2	N	7		111			
							8	9									
09		2910 X	2091	-0-	-819	-0-	107	1	1966	2	N	16		127			
							18	9									
10		0	1791	-0-	1791	1791	86	1	1702	2	N	3		130			
							3	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2										RRCID ->	127446	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8450 - 8457
05		868 N	27	-0-	-841	-0-	1	1	20	2	N	5	6 1	104			
							6	9									
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	5	6 1	103			
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5	6 1	102			
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	4		106			
							4	9									
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	5	6 1	105			
							6	9									
10		0	57	-0-	57	57	2	1	43	2	N	11	6 1	110			
							12	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1										RRCID ->	128746	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7146 - 7166
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	12	1	284	2	N	4	4 1	22			
							4	9									
06		300 N	276	-0-	-24	-0-	11	1	262	2	N	3	4 1	21			
							3	9									
07		310 N	273	-0-	-37	-0-	12	1	258	2	N	3	4 1	20			
							3	9									
08		310 N	253	-0-	-57	-0-	11	1	239	2	N	3		23			
							3	9									
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	13	1	230	2	N	4	4 1	23			
							4	9									
10		0	240	-0-	240	240	11	1	226	2	N	3	4 1	22			
							3	9									

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
FNB MISSION			WELL #: 1		RRCID -> 129653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	34 1	770 2	N	4	2 1	103	
06	810 N	789	-0-	-21	-0-	4 9	743 2	N	13	2 1	114	
07	806 N	783	-0-	-23	-0-	32 1	746 2	N	2	2 1	114	
08	806 N	792	-0-	-14	-0-	14 9	755 2	N	1		115	
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	35 1	734 2	N	3	3 1	115	
10	0	784	-0-	784	784	2 9	745 2	N	1	2 1	114	
						36 1						
						1 9						
						40 1						
						3 9						
						38 1						
						1 9						

HINOJOSA			WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CELESTINO GARZA GU			WELL #: 3		RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	

CELESTINO GARZA GU			WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646			
05	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	42 1	949 2	N	52	59 1	49	
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	57 9	901 2	N	46	59 1	36	
07	961 N	949	-0-	-12	-0-	39 1	857 2	N	47	58 1	25	
08	1054 N	784	-0-	-270	-0-	51 9	707 2	N	39		64	
09	990 N	147	-0-	-843	-0-	40 1	88 2	N	49	59 1	54	
10	0	124	-0-	124	124	52 9	80 2	N	36	60 1	30	
						34 1						
						43 9						
						5 1						
						54 9						
						4 1						
						40 9						

TEXAS OSAGE GU			WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968			
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	53 1	1211 2	N	-0-		62	
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	52 1	1187 2	N	-0-		62	
07	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	48 1	1043 2	N	-0-		62	
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61 1	1280 2	N	-0-		62	
09	1170 N	899	-0-	-271	-0-	46 1	853 2	N	-0-		62	
10	0	1077	-0-	1077	1077	52 1	1025 2	N	-0-		62	

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	176656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 8916 -	9395				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		7	RRCID ->	176920	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8036 -	8951	
05	2573 X	1841	-0-	-732	-0-	76 1	1728	2	N	34	29	1	142
						37 9							
06	2490 X	2254	-0-	-236	-0-	93 1	2137	2	N	22	29	1	135
						24 9							
07	2573 X	2336	-0-	-237	-0-	102 1	2208	2	N	24	29	1	130
						26 9							
08	2573 X	2249	-0-	-324	-0-	100 1	2114	2	N	32			162
						35 9							
09	2250 N	1518	-0-	-732	-0-	76 1	1403	2	N	35	30	1	167
						39 9							
10	0	1394	-0-	1394	1394	65 1	1277	2	N	47	30	1	184
						52 9							

GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF. 8849 -	8970	
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	213 1	4871	2	N	37	31	1	96
						41 9							
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	202 1	4658	2	N	32	30	1	98
						35 9							
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	218 1	4708	2	N	45	30	1	113
						50 9							
08	5115 X	5060	-0-	-55	-0-	228 1	4808	2	N	22			135
						24 9							
09	4950 X	4813	-0-	-137	-0-	247 1	4532	2	N	31	31	1	135
						34 9							
10	0	4948	-0-	4948	4948	237 1	4671	2	N	36	31	1	140
						40 9							

GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID ->	177052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF. 8440 -	9349	
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	29 1	661	2	N	9	5	1	143
						10 9							
06	780 N	405	-0-	-375	-0-	17 1	381	2	N	6	113	1	36
						7 9							
07	744 N	472	-0-	-272	-0-	21 1	447	2	N	4	5	1	35
						4 9							
08	713 N	569	-0-	-144	-0-	25 1	533	2	N	10			45
						11 9							
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	33 1	609	2	N	12	4	1	53
						13 9							
10	0	857	-0-	857	857	41 1	804	2	N	11	4	1	60
						12 9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TEXAS OSAGE GU		WELL #: 4		RRCID -> 178587		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	44	1 1015	2 N	-0-		41
06	1050 N	958	-0-	-92	-0-	40	1 918	2 N	-0-		41
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1 1046	2 N	-0-		41
08	1054 N	951	-0-	-103	-0-	43	1 908	2 N	-0-		41
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1 1066	2 N	7		48
10	0	1077	-0-	1077	1077	51	1 1015	2 N	10		58
						11	9				

GARCIA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 178994		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575		
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	62	1 1420	2 N	20	7 1	178
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	22	9 61	1 N	7	7 1	178
07	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	8	9 54	1 N	12	6 1	184
08	1519 N	1207	-0-	-312	-0-	13	9 54	1 N	7		191
09	1470 N	1229	-0-	-241	-0-	8	9 63	1 N	12	6 1	197
10	0	1151	-0-	1151	1151	13	9 55	1 N	5	6 1	196
						6	9				

GARCIA "B"		WELL #: 6		RRCID -> 179724		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526		
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1 1216	2 N	34	10 1	100
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	37	9 51	1 N	16	10 1	106
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	18	9 57	1 N	22	9 1	119
08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	24	9 58	1 N	16		135
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	18	9 63	1 N	33	9 1	159
10	0	1297	-0-	1297	1297	36	9 62	1 N	12	9 1	162
						13	9				

FNB MISSION		WELL #: 4		RRCID -> 180201		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563		
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	26	1 595	2 N	10	6 1	199
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	11	9 22	1 N	27	6 1	220
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	30	9 28	1 N	53	184 1	89
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	58	9 24	1 N	23		112
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	25	9 29	1 N	11	7 1	116
10	0	511	-0-	511	511	12	9 24	1 N	4	7 1	113
						4	9				

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
BENTSEN-WHITTINGTON GUL			WELL #: 3		RRCID -> 180445		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	10004 X	10004 -0- -0- -0-	418 1 9540 2 N	46 9				42				169
06	10200 X	10200 -0- -0- -0-	422 1 9721 2 N	57 9				52				221
07	8975 X	8975 -0- -0- -0-	396 1 8547 2 N	32 9				29	182 1			68
08	9618 X	9618 -0- -0- -0-	433 1 9131 2 N	54 9				49				117
09	5342 X	5342 -0- -0- -0-	274 1 5026 2 N	42 9				38				155
10	0	10233 -0- 10233 10233	491 1 9685 2 N	57 9				52				207

GARCIA "B"			WELL #: 7		RRCID -> 181530		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643		
05	1674 N	1646 -0- -28 -0-	69 1 1565 2 N	12 9				11	7 1			149
06	1721 N	1721 -0- -0- -0-	71 1 1643 2 N	7 9				6	6 1			149
07	1798 N	1746 -0- -52 -0-	76 1 1647 2 N	23 9				21	6 1			164
08	1751 N	1751 -0- -0- -0-	79 1 1661 2 N	11 9				10				174
09	1710 N	1655 -0- -55 -0-	85 1 1553 2 N	17 9				15	6 1			183
10	0	1724 -0- 1724 1724	83 1 1638 2 N	3 9				3	6 1			180

FNB MISSION			WELL #: 5		RRCID -> 181695		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034		
05	8812 X	8812 -0- -0- -0-	366 1 8369 2 N	77 9				70	39 1			139
06	9388 X	9388 -0- -0- -0-	388 1 8930 2 N	70 9				64	39 1			164
07	9009 X	9009 -0- -0- -0-	395 1 8529 2 N	85 9				77	40 1			201
08	9406 X	9406 -0- -0- -0-	423 1 8911 2 N	72 9				65	184 1			82
09	8761 X	8761 -0- -0- -0-	449 1 8239 2 N	73 9				66	40 1			108
10	0	8768 -0- 8768 8768	419 1 8254 2 N	95 9				86	41 1			153

BENTSEN-WHITTINGTON GUL			WELL #: 4		RRCID -> 182355		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020		
05	8746 X	8746 -0- -0- -0-	365 1 8336 2 N	45 9				41				214
06	8480 X	8480 -0- -0- -0-	351 1 8077 2 N	52 9				47	184 1			77
07	7590 X	7590 -0- -0- -0-	334 1 7213 2 N	43 9				39				116
08	8729 X	8729 -0- -0- -0-	393 1 8284 2 N	52 9				47				163
09	8285 X	8285 -0- -0- -0-	425 1 7805 2 N	55 9				50				213
10	0	8206 -0- 8206 8206	395 1 7776 2 N	35 9				32				245

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 8		RRCID -> 182766		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 10685		PERF. 8336 - 9096			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	775 N	756	-0-	-19	-0-	-0-	29	1	668	2	N	54	62	1	92
							59	9							
06	750 N	623	-0-	-127	-0-	-0-	24	1	544	2	N	50	63	1	79
							55	9							
07	806 N	743	-0-	-63	-0-	-0-	30	1	658	2	N	50	62	1	67
							55	9							
08	744 N	706	-0-	-38	-0-	-0-	30	1	631	2	N	41			108
							45	9							
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	N	53	63	1	98
							58	9							
10	0	650	-0-	650	650	650	29	1	579	2	N	38	64	1	72
							42	9							

GUERRA BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 182795		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7286 - 7294					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA "B"		WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8533 - 10456					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8301 - 9337					
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	N	1	2	1	83
							1	9							
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	N	2	2	1	83
							2	9							
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	1	2	1	82
							1	9							
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	N	2			84
							2	9							
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	N	1	2	1	83
							1	9							
10	0	448	-0-	448	448	448	22	1	424	2	N	2	2	1	83
							2	9							

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 8102 - 8737					
05	775 N	310	-0-	-465	-0-	-0-	13	1	297	2	N	-0-			118
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1514	2	N	-0-			118
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1913	2	N	41			159
							45	9							
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2467	2	N	-0-			159
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	987	2	N	3			162
							3	9							
10	0	964	-0-	964	964	964	47	1	917	2	N	-0-			162

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HINOJOSA		WELL #:		3	RRCID ->	185595	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	7287 - 7294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		5	RRCID ->	186040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8720 - 10591			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

FARIAS, N. A.		WELL #:		1	RRCID ->	186830	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	8604 - 9562			
05	3100 N	3353	-0-	253	696	139	1	3169	2	N	41	12	1		103
						45	9								
06	3781 X	3085	-0-	-696	-0-	127	1	2918	2	N	36	12	1		127
						40	9								
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	141	1	3036	2	N	42	12	1		157
						46	9								
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	141	1	2980	2	N	37				194
						41	9								
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	156	1	2864	2	N	57	188	1		63
						63	9								
10	0	3096	-0-	3096	3096	147	1	2905	2	N	40	13	1		90
						44	9								

GARCIA "B"		WELL #:		10	RRCID ->	186989	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8454 - 9416			
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	93	1	2130	2	N	11	13	1		145
						12	9								
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	88	1	2017	2	N	10	69	1		86
						11	9								
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	94	1	2024	2	N	12	12	1		86
						13	9								
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	97	1	2049	2	N	17				103
						19	9								
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	108	1	1978	2	N	31	13	1		121
						34	9								
10	0	1377	-0-	1377	1377	66	1	1298	2	N	12	13	1		120
						13	9								

FNB MISSION		WELL #:		6	RRCID ->	188017	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7848 - 7912			
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	1	1		35
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-				35
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	1	1	1		35
						1	9								
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	1				36
						1	9								
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				36
10	0	56	-0-	56	56	3	1	53	2	N	-0-	1	1		35

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	188237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8334 -	9468			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-			55
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			55
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		6	RRCID ->	188520	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 8685 -	9900			
05	837 N	830	-0-	-7	-0-	35	1	795	2	N	-0-	154			
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	36	1	824	2	N	-0-	154			
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	2	N	-0-	154			
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	N	-0-	154			
09	870 N	798	-0-	-72	-0-	41	1	757	2	N	-0-	154			
10	0	836	-0-	836	836	40	1	796	2	N	-0-	154			

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	189694	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8518 -	8745			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			

BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	190481	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9656 -	9720			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	191051	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	10215	PERF. 8580 -	8604			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93			
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	93			
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	93			
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	93			
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	93			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93			

VILLAREAL		WELL #:		7	RRCID ->	191379	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	9131	PERF. 8634 -	8928			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	42 1	965 2	N	10	6 1	166
						11 9					
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	42 1	958 2	N	9	6 1	169
						10 9					
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	44 1	950 2	N	6	6 1	169
						7 9					
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	45 1	950 2	N	7		176
						8 9					
09	1020 N	638	-0-	-382	-0-	32 1	593 2	N	12	6 1	182
						13 9					
10	0	794	-0-	794	794	38 1	752 2	N	4	6 1	180
						4 9					
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674		
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	44 1	1015 2	N	12	7 1	47
						13 9					
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	43 1	984 2	N	15	7 1	55
						17 9					
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	45 1	971 2	N	6	7 1	54
						7 9					
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46 1	977 2	N	4		58
						4 9					
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	52 1	959 2	N	10	6 1	62
						11 9					
10	0	1015	-0-	1015	1015	48 1	947 2	N	18	7 1	73
						20 9					
OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FERGUSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372		
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	115 1	2621 2	N	33	198 1	67
						36 9					
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	73 1	1687 2	N	13	16 1	64
						14 9					
07	961 N	391	-0-	-570	-0-	16 1	356 2	N	17	15 1	66
						19 9					
08	961 N	344	-0-	-617	-0-	15 1	323 2	N	5		71
						6 9					
09	930 N	311	-0-	-619	-0-	16 1	294 2	N	1	5 1	67
						1 9					
10	0	401	-0-	401	401	19 1	381 2	N	1	3 1	65
						1 9					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-	1	1		19
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-				19
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-				19
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	1				20
						1	9								
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	31	2	N	1	1	1		20
						1	9								
10	0	46	-0-	46	46	2	1	44	2	N	-0-	1	1		19

GUERRA BROS.		WELL #: 10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FERGUSON, D.		WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244						
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	87	1	1995	2	N	48	12	1		131
						53	9								
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	81	1	1877	2	N	59	12	1		178
						65	9								
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	84	1	1807	2	N	45	12	1		211
						50	9								
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	89	1	1882	2	N	35	177	1		69
						39	9								
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	97	1	1772	2	N	13	12	1		70
						14	9								
10	0	1907	-0-	1907	1907	92	1	1804	2	N	10	12	1		68
						11	9								

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544						
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	7	4	1		25
						8	9								
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	N	7	4	1		28
						8	9								
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	N	3	4	1		27
						3	9								
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	N	4				31
						4	9								
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	5	4	1		32
						6	9								
10	0	140	-0-	140	140	7	1	129	2	N	4	4	1		32
						4	9								

VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

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

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	N	6	1	1			152
						7	9									
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	7	1	165	2	N	-0-	1	1			151
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	1	1	1			151
						1	9									
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	8	1	161	2	N	1					152
						1	9									
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	2	1	1			153
						2	9									
10	0	165	-0-	165	165	8	1	156	2	N	1	1	1			153
						1	9									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

05	775 N	628	-0-	-147	-0-	24	1	551	2	N	48	188	1			71
						53	9									
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	N	14	6	1			79
						15	9									
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	28	1	596	2	N	10	6	1			83
						11	9									
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	N	18					101
						20	9									
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	186	184	1			103
						205	9									
10	0	583	-0-	583	583	27	1	537	2	N	17	6	1			114
						19	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
VAN DRESAR		WELL #: 1		RRCID -> 200315		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

GARCIA "B"				WELL #: 11		RRCID -> 202504		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8317 - 8576	
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	20 1	455 2	N	4	5 1			112
06	1080 N	457	-0-	-623	-0-	19 1	432 2	N	5	4 1			113
07	713 N	659	-0-	-54	-0-	29 1	627 2	N	3	4 1			112
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	39 1	815 2	N	3				115
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	33 1	604 2	N	5	4 1			116
10	0	612	-0-	612	612	29 1	580 2	N	3	5 1			114

VILLAREAL				WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10332 - 10584	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4 1	99 2	N	69	159 1			44
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	N	2	2 1			44
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	N	16	2 1			58
08	186 N	99	-0-	-87	-0-	4 1	86 2	N	8				66
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	N	15	2 1			79
10	0	103	-0-	103	103	17 9	87 2	N	11	3 1			87

WAGNER OIL COMPANY				891175		RRCID -> 195464		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8194 - 8240	
GARCIA "B"				WELL #: 9									
05	2108 X	1686	-0-	-422	-0-	55 1	1631 3	Y	-0-				-0-
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	134 1	2011 3	Y	36	24 1			12
07	2077 X	2062	-0-	-15	-0-	140 1	1922 3	Y	-0-	5 1			7
08	1891 X	1883	-0-	-8	-0-	148 1	1735 3	Y	-0-	3 1			4
09	2190 X	1920	-0-	-270	-0-	181 1	1739 3	Y	-0-	3 1			1
10	0	1722	-0-	1722	1722	203 1	1519 3	Y	-0-	1 1			-0-

GARCIA "B"				WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8395		PERF. 8176 - 8240	
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	82 1	2423 3	Y	7	6 1			5
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	102 1	1519 3	Y	6	7 1			4
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	119 1	1632 3	Y	7	5 1			6
08	2511 N	1719	-0-	-792	-0-	135 1	1583 3	Y	1	3 1			4
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	179 1	1723 3	Y	6	8 1			2
10	0	1667	-0-	1667	1667	196 1	1467 3	Y	4	3 1			3

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293								
05	1767 X	1176	-0-	-591	-0-	39	1	1137	3	Y	-0-					-0-
06	1710 X	1402	-0-	-308	-0-	88	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	1519 X	1354	-0-	-165	-0-	92	1	1262	3	Y	-0-					-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	93	1	1088	3	Y	-0-					-0-
09	1410 N	992	-0-	-418	-0-	93	1	899	3	Y	-0-					-0-
10	0	821	-0-	821	821	97	1	724	3	Y	-0-					-0-

GARCIA BB		WELL #: 14		RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294								
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	33	1	977	3	Y	4	4	1			3
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	3	Y	3	4	1			2
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	798	3	Y	5	3	1			4
08	1023 N	854	-0-	-169	-0-	67	1	787	3	Y	-0-	2	1			2
09	1080 N	919	-0-	-161	-0-	84	1	805	3	Y	27	23	1			6
10	0	890	-0-	890	890	104	1	779	3	Y	6	6	1			6

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

GARCIA BB		WELL #: 16		RRCID -> 231229		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6780)		02100 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171675		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

PENA		WELL #: 2		RRCID -> 137147		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
06	323 X	323	-0-	-0-	B	-0-	46	1	277	2	N	-0-				113
07	5937 X	5937	-0-	-0-	B	-0-	670	1	5267	2	N	-0-				113
08	6258 X	6258	-0-	-0-	B	-0-	609	1	5649	2	N	-0-				113
09	7068 X	7068	-0-	-0-	B	-0-	682	1	6316	2	N	64				177
							70	9								
							11	9								
10	0	6752	-0-	6752	B	6752	638	1	6103	2	N	10	168	1		19

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

SCHROEDER, ALDA		WELL #: 1 A		RRCID -> 078905		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6764 - 6812								
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	206 N	206	-0-	-0-		-0-	10	1	196	3	N	-0-				-0-
09	1613 N	1613	-0-	-0-		-0-	88	1	1525	3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 2		RRCID -> 084055		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 3		RRCID -> 166545		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460								
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					11
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					11
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					11
08	434 X	434	-0-	-0-		-0-	23	1	411	3	N	-0-				11
09	4810 X	4810	-0-	-0-		-0-	265	1	4545	3	N	-0-				11
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					11

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT			-0-

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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	127					N	NO RPT			-0-

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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08		724 X	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	3	N	-0-			8
09		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	518	1	8653	3	N	-0-			8
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ALTALAY STX LLC		//CONT.//		100111													
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:		2271D		RRCID ->		145960		COMPL. DATE		06/21/1993		TOTAL DEPTH		10130 PERF. 9901 - 9969	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MCCAMPBELL, E.A.		WELL #:		4274		RRCID ->		159880		COMPL. DATE		08/03/1996		TOTAL DEPTH		14990 PERF. 9932 - 9960	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-			-0-	
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2544	3	N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151		WELL #:		2288		RRCID ->		069473		COMPL. DATE		11/27/1976		TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A	
LOPEZ, ALONZO																	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)		02165 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA									
ALTALAY STX LLC		100111															
SCHROEDER, ALDA		WELL #:		1274		RRCID ->		072421		COMPL. DATE		06/22/1977		TOTAL DEPTH		10555 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)		02165 761		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA									
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151															
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		1288		RRCID ->		058047		COMPL. DATE		05/26/1973		TOTAL DEPTH		14252 PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

AMARGOSA (HOCKLEY H)		02241 162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS									
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529															
ZWERNEMANN		WELL #:		R 1		RRCID ->		180789		COMPL. DATE		01/20/2000		TOTAL DEPTH		5994 PERF. 4748 - 4761	
05	403 N	400	-0-	-3	B	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-	
06	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-	
07	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-	
08	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-	
09	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

AMARGOSA (2700)			02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
EARHART, MARTHA			WELL #: A 1		RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058		PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC			950529									
SHANKS, H.S.			WELL #: 1		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A	
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3	N	-0-		-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3	N	-0-		-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3	N	-0-		-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHANKS, H.S.			WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A	
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3	N	-0-		-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-		-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH)			02241 512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
NORGAS ENERGY			612861									
YAWN			WELL #: 1		RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2656 - 2660	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016												

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

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

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	2	Y	-0-	8
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	44	1	187	2	Y	-0-	8
07	310 N	161	-0-	-149	-0-	40	1	121	3	Y	-0-	8
08	248 N	177	-0-	-71	-0-	39	1	138	3	Y	-0-	8
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	50	1	195	3	Y	-0-	8
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	56	1	168	3	Y	-0-	8

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANGELITA NEW (FRIO)			//CONT.//		02868 142	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035								
WELDER RANCH			WELL #:		23 U	RRCID ->	199173	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6592 - 6602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	227	1	949	2	Y	-0-		166
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	304	1	1290	2	Y	-0-		166
07	1333 N	412	-0-	-921	-0-	102	1	310	3	Y	-0-		166
08	1178 N	932	-0-	-246	-0-	198	1	695	3	Y	35		201
						39	9						
09	1590 N	1283	-0-	-307	-0-	261	1	1022	3	Y	-0-		201
10	0	619	-0-	619	619	155	1	464	3	Y	-0-		201

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)					02971 058	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
BLUEFIN RESOURCES LLC					077031								
SULLIVAN, D.J.			WELL #:		4	RRCID ->	116943	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 9034 - 9042	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SULLIVAN			WELL #:		H 3	RRCID ->	281930	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9100 - 9745	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D.J.			WELL #:		F 3	RRCID ->	282170	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9271 - 9702	
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	72	1	453	2	N	3		55
						3	9						
06	3000 N	4099	-0-	1099	1099	797	1	3171	2	N	119	2 8	172
						131	9						
07	3100 N	4335	-0-	1235	2334	1044	1	3291	2	N	-0-		172
08	3100 N	4377	-0-	1277	3611	1112	1	3265	2	N	-0-		172
09	7480 X	3869	-0-	-3611	-0-	1124	1	2745	2	N	-0-	146 1	26
10	0	3608	-0-	3608	3608	1074	1	2526	2	N	7		33
						8	9						

SULLIVAN, D.J.			WELL #:		10 R	RRCID ->	282249	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9252 - 9355	
05	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	1393	1	10692	2	N	22	1 8	63
						24	9						
06	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	1463	1	9866	2	N	12	2 8	73
						13	9						
07	11532 X	11234	-0-	-298	-0-	1531	1	9671	2	N	29	77 1	25
						32	9						
08	12121 X	11266	-0-	-855	-0-	1404	1	9849	2	N	12		37
						13	9						
09	11730 X	10317	-0-	-1413	-0-	1585	1	8701	2	N	28		65
						31	9						
10	0	10749	-0-	10749	10749	1836	1	8889	2	N	22		87
						24	9						

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	278	1	1757	2	N	3		28
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	417	1	1661	2	N	-0-		28
07	1829 N	1520	-0-	-309	-0-	366	1	1154	2	N	-0-		28
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	538	1	1579	2	N	-0-		28
09	2070 N	1784	-0-	-286	-0-	518	1	1266	2	N	-0-		28
10	0	1669	-0-	1669	1669	498	1	1171	2	N	-0-		28

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-		33
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-		33
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-		33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-		26
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-		26
10	0	56	-0-	56	56	10	1	46	2	N	-0-		26

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 1 RRCID -> 284409 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9648 - 9657

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 291658 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 9450 - 9500

05	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	1432	1	10986	2	N	194	173	1	26	8	55
06	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	1495	1	10085	2	N	247	181	1	43	8	78
07	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	1429	1	8976	2	N	143	158	1			63
08	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	1091	1	7653	2	N	63	88	1	1	8	37
09	4830 X	3893	-0-	-937	-0-	586	1	3220	2	N	79	94	1			22
10	0	4618	-0-	4618	4618	778	1	3765	2	N	68	32	8			58

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.//		02971 058	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031										
SULLIVAN, D. J.		WELL #:		C 6	RRCID ->	293084	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	9493	-	9522
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	0	15164	-0-	15164	63718	2058 1	12999 2	N	97	147 1		40		
06	0 W	12715	-0-	12715	76433	2538 1	10100 2	N	70	1 8		109		
07	0 W	11695	-0-	11695	88128	2813 1	8865 2	N	15	97 1		27		
08	0 W	9095	-0-	9095	97223	2297 1	6744 2	N	49	50 1	1 8	25		
09	105400 X	8177	-0-	-97223	-0-	2364 1	5774 2	N	35			60		
10	0	6749	-0-	6749	6749	2003 1	4712 2	N	31	63 1	1 8	27		

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		C 5	RRCID ->	293344	COMPL. DATE	05/15/2022	TOTAL DEPTH	13985	PERF.	9404	-	9453
05	0	16013	-0-	16013	16013	2154 1	13604 2	N	232	131 1	1 8	100		
06	0	18363	-0-	18363	34376	3660 1	14561 2	N	129	129 1	1 8	99		
07	0	13107	-0-	13107	47483	3149 1	9924 2	N	31	65 1		65		
08	0	10765	-0-	10765	58248	2730 1	8017 2	N	16	1 8		80		
09	0	8262	-0-	8262	66510	2392 1	5841 2	N	26	84 1		22		
*10	72984 X	6474	-0-	-66510	-0-	1923 1	4523 2	N	25			47		

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163979	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11424	-	11750
05	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	350 1	2208 2	N	174	150 1		97		
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	191 9	2048 2	N	145	129 1	1 8	112		
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	515 1	2003 2	N	127	191 1		48		
08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	160 9	1956 2	N	153	107 1		94		
09	2520 N	2440	-0-	-80	-0-	635 1	1623 2	N	139	133 1		100		
10	0	2523	-0-	2523	2523	140 9	1649 2	N	157	171 1	1 8	85		

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168028	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11660	-	11754
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	169656	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	12284	PERF.	11975	-	11996
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031													
SULLIVAN DEEP		WELL #: A 3ST		RRCID -> 170047		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
05		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	767 1	4843 2	N	364	335 1	1 8	78		
							400 9								
06		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	1161 1	4619 2	N	318	373 1	1 8	22		
							350 9								
07		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	1432 1	4514 2	N	320	287 1		55		
							352 9								
08		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	1536 1	4510 2	N	298	310 1	1 8	42		
							328 9								
09		6120 X	5601	-0-	-519	-0-	1542 1	3767 2	N	265	257 1		50		
							292 9								
10		0	5381	-0-	5381	5381	1511 1	3555 2	N	286	310 1	1 8	25		
							315 9								
SULLIVAN DEEP "AA"											WELL #: 1	RRCID -> 170111	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 13500	PERF.13234 - 13246
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PEREZ-ALANIZ DEEP											WELL #: A 1ST	RRCID -> 172911	COMPL. DATE 12/10/2020	TOTAL DEPTH 12284	PERF.12368 - 12384
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28		
08		114 X	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 2	N	-0-			28		
09		56 X	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	N	-0-			28		
10		0	60	-0-	60	60	2 1	58 2	N	-0-			28		
PEREZ-ALANIZ DEEP											WELL #: B 1ST	RRCID -> 177958	COMPL. DATE 07/31/2017	TOTAL DEPTH 12192	PERF.11950 - 12206
05		5332 X	4535	-0-	-797	-0-	510 1	3913 2	N	102	100 1		62		
							112 9								
06		4590 X	4285	-0-	-305	-0-	545 1	3678 2	N	56	75 1	1 8	42		
							62 9								
07		4681 X	4259	-0-	-422	-0-	575 1	3612 2	N	65	79 1		28		
							72 9								
08		4650 X	4317	-0-	-333	-0-	525 1	3682 2	N	100	115 1		13		
							110 9								
09		4380 X	3850	-0-	-530	-0-	583 1	3201 2	N	60			73		
							66 9								
10		0	4063	-0-	4063	4063	679 1	3288 2	N	87	97 1		63		
							96 9								
SULLIVAN DEEP "C"											WELL #: C 2ST	RRCID -> 179054	COMPL. DATE 01/04/2021	TOTAL DEPTH 13925	PERF.11836 - 14028
05		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	741 1	4681 2	N	924	855 1	2 8	212		
							1016 9								
06		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	1084 1	4315 2	N	853	923 1	3 8	139		
							938 9								
07		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	1295 1	4083 2	N	824	783 1		180		
							906 9								
08		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	1300 1	3817 2	N	865	914 1	2 8	129		
							952 9								
09		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	1224 1	2988 2	N	802	807 1		124		
							882 9								
10		0	5345	-0-	5345	5345	1312 1	3087 2	N	860	910 1	2 8	72		
							946 9								

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031								
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 180802		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2	N	-0-		32
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	5 1	N	-0-		32
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		32
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		32
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		32
10	0	70	-0-	70	70	12 1	N	-0-		32

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 2ST		RRCID -> 181147		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663		
05	3007 X	2397	-0-	-610	-0-	275 1	N	10		57
						11 9				
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	366 1	N	66	78 1	45
						73 9				
07	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	964 1	N	83	86 1	42
						91 9				
08	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	933 1	N	68	72 1	28
						75 9			10 8	
09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	1050 1	N	57		85
						63 9				
10	0	5158	-0-	5158	5158	869 1	N	74	112 1	33
						81 9			14 8	

SULLIVAN, DAN		WELL #: 8		RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772		
05	1085 X	70	-0-	-1015	-0-	10 1	Y	-0-		25
06	1050 X	106	-0-	-944	-0-	21 1	Y	-0-		25
07	1085 X	66	-0-	-1019	-0-	16 1	Y	-0-		25
08	775 X	61	-0-	-714	-0-	15 1	Y	2		27
						2 9				
09	120 X	50	-0-	-70	-0-	15 1	Y	-0-		27
10	0	51	-0-	51	51	15 1	Y	-0-		27

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55

SULLIVAN DEEP C GAS UNIT		WELL #: E 1		RRCID -> 189931		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13835 PERF.10309 - 10379		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2022

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			15
06		660 X	98	-0-	-562	-0-	13	1	85	2	Y	-0-			15
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			15
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			15
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			15
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			27
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	N	-0-			27
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	83	2	N	1			28
							1	9							
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	N	-0-			28
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	53	1	33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		1 8	38
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			38
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			38
10	0		597	-0-	597	597	509	2	88	9	N	80	113	1	5

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	350	1	2211	2	N	187	172	1	63	
						206	9								
06	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	506	1	2014	2	N	194	170	1	87	
						213	9								
07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	622	1	1959	2	N	177	147	1	117	
						195	9								
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	694	1	2039	2	N	173	181	1	109	
						190	9								
09	2730 N	2626	-0-	-104	-0-	696	1	1700	2	N	209	250	1	68	
						230	9								
10	0	2783	-0-	2783	2783	762	1	1793	2	N	207	170	1	105	
						228	9								

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

05	39 X	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	437	1	1376	2	Y	118	71	1	47
						130	9							
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	564	1	1657	2	Y	122	117	1	50
						134	9					2	8	
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	491	1	1200	2	Y	78	64	1	64
						86	9							
10	T. A.	1472	-0-	1472	1472	420	1	988	2	Y	58	88	1	32
						64	9					2	8	

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-			35
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	N	-0-			35
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	N	-0-			35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	62	1	388	2	N	-0-			50
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	33	1	132	2	N	-0-			50
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	54	1	170	2	N	2			52
						2	9							
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	99	1	290	2	N	1			53
						1	9							
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	31	1	76	2	N	5			58
						6	9							
10	0	143	-0-	143	143	43	1	100	2	N	-0-			58

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	744 N	590	-0-	-154	-0-	76	1	N	29	1 8	28
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	32	9	N	10		38
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	49	1	N	5		43
08	589 N	282	-0-	-307	-0-	11	9	N	12		55
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	61	1	N	55		110
10	0	278	-0-	278	278	6	9	N	52	149 1	13

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

05	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	1277	1	N	411	346 1	102
06	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	452	9	N	414	401 1	114
07	10912 X	10410	-0-	-502	-0-	1327	1	N	407	402 1	119
08	11532 X	10423	-0-	-1109	-0-	455	9	N	446	489 1	75
09	11160 X	9345	-0-	-1815	-0-	1368	1	N	388	348 1	115
10	0	9612	-0-	9612	9612	448	9	N	374	374 1	114

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11710 - 11761

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1374	1	N	2	50 1	-0-
----	------	-----	-----	-----	-----	------	---	---	---	------	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2022

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860

05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	168	1	N	193	267 1	15
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	212	9	N	210	148 1	77
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	242	1	N	257	284 1	50
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	302	1	N	250	179 1	120
09	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	283	9	N	241	281 1	80
10	0	1454	-0-	1454	1454	332	1	N	185	182 1	82

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	315	1	N	5	55 1	38
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	6	9	N	9	2 8	45
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	476	1	N	2		47
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	10	9	N	38	1 8	84
09	2370 N	2200	-0-	-170	-0-	595	1	N	1		85
10	0	2195	-0-	2195	2195	2	9	N	5	1 8	89

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 4		RRCID -> 263124		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 264343		COMPL. DATE 05/22/2021		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11462 - 12052				
05	7223 X	5145	-0-	-2078	-0-	683 1	4311 2	Y	137	158 1	1 8	63
06	5910 X	5182	-0-	-728	-0-	151 9	4034 2	Y	122	96 1	2 8	87
07	6107 X	5286	-0-	-821	-0-	1014 1	3952 2	Y	73	78 1		82
08	6107 X	5156	-0-	-951	-0-	134 9	3782 2	Y	78	87 1	1 8	72
09	5190 X	4173	-0-	-1017	-0-	1254 1	2911 2	Y	64	101 1		35
10	0	4111	-0-	4111	4111	80 9	2829 2	Y	73	85 1	1 8	22

SULLIVAN DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152				
05	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	350 1	2689 2	N	91	81 1		45
06	3000 X	2941	-0-	-59	-0-	100 9	2460 2	N	105	122 1	1 8	27
07	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	365 1	1942 2	N	70			97
08	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	116 9	2353 2	N	101	175 1	1 8	22
09	3030 X	2622	-0-	-408	-0-	309 1	2171 2	N	51			73
10	0	2772	-0-	2772	2772	77 9	2182 2	N	126	137 1		62

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 265591		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 11734				
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-			-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-			-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-			-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394				
05	4247 X	3599	-0-	-648	-0-	408 1	3129 2	Y	56	81 1		89
06	3870 X	3454	-0-	-416	-0-	62 9	2967 2	Y	43	83 1	1 8	48
07	3999 X	3505	-0-	-494	-0-	440 1	2973 2	Y	54			102
08	3596 X	3570	-0-	-26	-0-	47 9	3085 2	Y	41	100 1	1 8	42
09	3480 X	3286	-0-	-194	-0-	473 1	2727 2	Y	56			98
10	0	3581	-0-	3581	3581	59 9	2928 2	Y	44	100 1		42

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS						
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
MCGILL, KATY		WELL #:	1	RRCID -> 269609	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 13723	PERF.13174 - 13588					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ANN MAG (7150)			02971 217	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
RUPP		WELL #:	2	RRCID -> 155334	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7146 - 7160					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ANN MAG (7200 FRIO)			02971 232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
RUPP		WELL #:	7	RRCID -> 194495	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7190 - 7194					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ANN MAG (7400 FRIO)			02971 265	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN		WELL #:	H 3	RRCID -> 281960	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7392 - 7422					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ANN MAG (7450)			02971 272	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN		WELL #:	10	RRCID -> 118800	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7478 - 7486					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
TEXKRON OPERATING, LLC		850872							
GARCIA, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 215817		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ANN MAG (8350 VICKSBURG)		02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031							
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 9 U		RRCID -> 116468		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANN MAG (8700)		02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031							
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 9 L		RRCID -> 116858		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANN MAG, EAST		02972 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031							
MAGUIRE-SULLIVAN		WELL #: E 1		RRCID -> 107941		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)		02976 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031							
SULLIVAN DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110511		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

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

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
 BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13256 - 13340

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
 STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

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

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		6076 X	5756	-0-	-320	-0-	5756	3			Y	-0-					-0-
06		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
07		4526 X	3934	-0-	-592	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
08		5766 X	4072	-0-	-1694	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
09		5580 X	4431	-0-	-1149	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
10		0	3830	-0-	3830	3830	3830	3			Y	-0-					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10		1	-0-	1	1	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
07		133 N	132	-0-	-1	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0	4	-0-	4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	3920	-0-	3920	7307	3884	2	36	9	Y	33	94	1			43
06		DLQ G-10	3158	-0-	3158	10465	3079	2	79	9	Y	72					115
07		14323 X	3858	-0-	-10465	-0-	278	1	3572	2	Y	7	92	1			30
							8	9									
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	272	1	3748	2	Y	54					84
							59	9									
09		0	3936	-0-	3936	3936	361	1	3498	2	Y	70	85	1			69
							77	9									
10		0	4081	-0-	4081	8017	372	1	3618	2	Y	83	93	1			59
							91	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)			03903 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MUCHER, J.			WELL #: 3		RRCID -> 214042		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	DLQ	G-10	2453	-0-	2453	4752	2419	2	34	9	Y	31	93	1	34
06	DLQ	G-10	2359	-0-	2359	7111	2281	2	78	9	Y	71			105
07		3000 N	2222	-0-	-778	6333	160	1	2055	2	Y	6	91	1	20
08		3100 N	2741	-0-	-359	5974	181	1	2501	2	Y	54			74
09		0	2705	-0-	2705	8679	246	1	2380	2	Y	72	87	1	59
10		0	2697	-0-	2697	11376	244	1	2376	2	Y	70	85	1	44
							77	9							

HUDNALL, J.S.			WELL #: 4		RRCID -> 225049		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148					
05	DLQ	G-10	2424	-0-	2424	4353	2358	2	66	9	Y	60	89	1	75
06	DLQ	G-10	2309	-0-	2309	6662	2254	2	55	9	Y	50	92	1	33
07		3000 N	2676	-0-	-324	6338	185	1	2379	2	Y	102	72	1	63
08		3100 N	2584	-0-	-516	5822	112	9	2356	2	Y	52	87	1	28
09		0	2441	-0-	2441	8263	171	1	2137	2	Y	76			104
10		0	2553	-0-	2553	10816	57	9	2268	2	Y	47	103	1	48
							84	9							
							233	1							
							52	9							

HUDNALL, J. S.			WELL #: 3		RRCID -> 228709		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522					
05	DLQ	G-10	4269	-0-	4269	9366	4203	2	66	9	Y	60	89	1	80
06	DLQ	G-10	3695	-0-	3695	13061	3639	2	56	9	Y	51	92	1	39
07		17300 X	4239	-0-	-13061	-0-	298	1	3829	2	Y	102	72	1	69
08		4929 X	4585	-0-	-344	-0-	112	9	4223	2	Y	51	86	1	34
09		0	4496	-0-	4496	4496	306	1	4000	2	Y	75			109
10		0	4214	-0-	4214	8710	56	9	3804	2	Y	17	81	1	45
							83	9							
							391	1							
							19	9							

ARROYO COLORADO (F-9)			03922 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY					
MODERN EXPLORATION, INC.			573226												
ARMENDAIZ			WELL #: 1		RRCID -> 177652		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)			03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
STARR OPERATING, LLC			815855												
3 M			WELL #: 1 T		RRCID -> 186626		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010					
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	593	2	3	9	N	3			48
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	622	2	2	9	N	2			50
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	643	2	2	9	N	2			52
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	N	1			53
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	622	2	3	9	N	3			56
10	0		645	-0-	645	645	643	2	2	9	N	2			58

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.// 03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC		//CONT.// 815855										
ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 208480		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2	N	-0-			16
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			16
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			16
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			16
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			16
10	0	410	-0-	410	410	410	2	N	-0-			16

MARGO R.E. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 221286		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000			
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	286	2	N	97	181	1	38
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	300	2	N	104			142
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	310	2	N	79	176	1	45
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	310	2	N	108			153
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	300	2	N	104	182	1	75
10	0	411	-0-	411	411	310	2	N	92			167

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916			
05	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2	N	-0-			110
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	390	2	N	-0-			110
07	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	2	N	-0-			110
08	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2	N	-0-			110
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2	N	-0-			110
10	0	356	-0-	356	356	356	2	N	-0-			110

ZERTUCHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181			
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	600	2	N	13			123
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	581	2	N	13			136
07	620 N	612	-0-	-8	-0-	600	2	N	11			147
08	620 N	614	-0-	-6	-0-	600	2	N	13			160
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	581	2	N	12			172
10	0	612	-0-	612	612	600	2	N	11			183

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC		815855										
MARGO "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892			
05	2108 N	1742	-0-	-366	-0-	1736	2	N	5			130
06	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	1807	2	N	9			139
07	1984 N	1755	-0-	-229	-0-	1747	2	N	7			146
08	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1634	2	N	5			151
09	1830 N	1584	-0-	-246	-0-	1565	2	N	17			168
10	0	1637	-0-	1637	1637	1617	2	N	18			186

MARGO "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 189893		COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847			
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			74
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			74
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			74
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			74
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			74
10	0	613	-0-	613	613	613	2	N	-0-			74

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855										
MARGO "A"		WELL #:		RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2854 -	2914		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED													04/30/2018	

3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2900 -	2964
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VISION OIL AND GAS LLC		WELL #:		886198	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 -	2892
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		2									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)		WELL #:		03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		WELL #:		589954									
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 -	5533
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	305	1	2315	2	N	25		92
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	28	9	968	2	N	7		99
07	1085 X	794	-0-	-291	-0-	144	1	650	2	N	-0-		99
08	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	240	1	1242	2	N	1		100
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	458	1	2681	2	N	22		122
10	0	851	-0-	851	851	177	1	674	2	N	-0-		122

MARGO/PENA		WELL #:		3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 -	5438
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	261	1	871	2	N	-0-		71
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	270	1	527	2	N	-0-		71
07	1333 N	994	-0-	-339	-0-	279	1	715	2	N	-0-		71
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	279	1	894	2	N	-0-		71
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	257	1	704	2	N	-0-		71
10	0	1033	-0-	1033	1033	279	1	735	2	N	17	69	1
													19

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)			03945 310		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.			867578														
WOOD "A"			WELL #: 3		RRCID -> 202354			COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)			03945 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
MORTIMER PRODUCTION COMPANY			589954														
MARGO/PENA			WELL #: 1		RRCID -> 121118			COMPL. DATE 01/15/1986			TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362						
05	4464	X	3746	-0-	-718	-0-	3731	2	15	9	N	14					66
06	4320	X	3345	-0-	-975	-0-	3344	2	1	9	N	1					67
07	4464	X	3551	-0-	-913	-0-	3547	2	4	9	N	4					71
08	4464	X	3909	-0-	-555	-0-	3909	2			N	-0-					71
09	4320	X	3374	-0-	-946	-0-	3374	2			N	-0-					71
10	0		3528	-0-	3528	3528	3516	2	12	9	N	11	41	1			41

RINGGOLD FARMS 1			WELL #: 1		RRCID -> 123139			COMPL. DATE 12/25/1986			TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595						
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	232	1	532	2	N	-0-					55
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	240	1	517	2	N	-0-					55
07	992	N	901	-0-	-91	-0-	224	1	677	2	N	-0-					55
08	775	N	631	-0-	-144	-0-	248	1	383	2	N	-0-					55
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	228	1	485	2	N	-0-					55
10	0		803	-0-	803	803	248	1	555	2	N	-0-					55

BLOCK-GUERRA			WELL #: 2		RRCID -> 124670			COMPL. DATE 06/29/1987			TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459						
05	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	212	1	1607	2	N	-0-					65
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	276	1	1288	2	N	-0-					65
07	2232	X	1253	-0-	-979	-0-	227	1	1026	2	N	-0-					65
08	2232	X	1374	-0-	-858	-0-	223	1	1151	2	N	-0-					65
09	1770	X	623	-0-	-1147	-0-	91	1	532	2	N	-0-					65
10	0		1205	-0-	1205	1205	250	1	955	2	N	-0-					65

GUERRA			WELL #: 1		RRCID -> 125748			COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318						
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	195	1	1478	2	N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	194	1	902	2	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	247	1	1120	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1093	-0-	-488	-0-	177	1	916	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	156	1	914	2	N	-0-					-0-
10	0		1365	-0-	1365	1365	283	1	1082	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA			WELL #: 1		RRCID -> 129867			COMPL. DATE 01/24/1989			TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450						
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	57	1	431	2	N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	63	1	292	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	310	-0-	-899	-0-	56	1	254	2	N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	77	1	399	2	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	2	N	-0-					-0-
10	0		282	-0-	282	282	59	1	223	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
GUERRA		WELL #:		2	RRCID -> 151443		COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5129 - 5418
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	92 1	700 2	N	-0-		23
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	82 1	382 2	N	-0-		23
07		992 N	972	-0-	-20	-0-	176 1	796 2	N	-0-		23
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	154 1	798 2	N	-0-		23
09		450 N	350	-0-	-100	-0-	51 1	299 2	N	-0-		23
10		0	103	-0-	103	103	21 1	82 2	N	-0-		23

WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID -> 153063		COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369
05		4588 X	3205	-0-	-1383	-0-	3192 2	13 9	N	12		44
06		4440 X	3413	-0-	-1027	-0-	3413 2		N	-0-		44
07		4185 X	3590	-0-	-595	-0-	3590 2		N	-0-		44
08		4030 X	3695	-0-	-335	-0-	3693 2	2 9	N	2		46
09		3600 X	3528	-0-	-72	-0-	3525 2	3 9	N	3		49
10		0	3765	-0-	3765	3765	3764 2	1 9	N	1		50

RICABY		WELL #:		1	RRCID -> 172075		COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 - 5486
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	246 1	592 2	N	-0-		115
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	217 1	428 2	N	7		122
07		775 N	659	-0-	-116	-0-	182 1	469 2	N	7		129
08		837 N	599	-0-	-238	-0-	183 1	408 2	N	7		136
09		660 N	425	-0-	-235	-0-	132 1	293 2	N	-0-		136
10		0	640	-0-	640	640	178 1	462 2	N	-0-		136

WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID -> 185319		COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5526 - 5697
05		3782 X	2860	-0-	-922	-0-	840 1	2020 2	N	-0-		111
06		3660 X	2648	-0-	-1012	-0-	892 1	1756 2	N	-0-		111
07		3565 X	3485	-0-	-80	-0-	975 1	2510 2	N	-0-		111
08		3472 X	3112	-0-	-360	-0-	964 1	2148 2	N	-0-		111
09		3360 X	2952	-0-	-408	-0-	918 1	2034 2	N	-0-		111
10		0	3632	-0-	3632	3632	1010 1	2622 2	N	-0-		111

GUERRA		WELL #:		3	RRCID -> 215507		COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5274 - 5500
05		1550 X	1332	-0-	-218	-0-	155 1	1177 2	N	-0-		95
06		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	228 1	1063 2	N	-0-		95
07		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	236 1	1068 2	N	-0-		95
08		1333 X	1318	-0-	-15	-0-	214 1	1104 2	N	-0-		95
09		1290 X	1289	-0-	-1	-0-	188 1	1101 2	N	-0-		95
10		0	1421	-0-	1421	1421	295 1	1126 2	N	-0-		95

GUERRA		WELL #:		4	RRCID -> 225218		COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5298 - 5562
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5695 -	6006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3720 X	2902	-0-	-818	-0-	2808 2	94 9	N	85	171 1		60
06		3600 X	2188	-0-	-1412	-0-	2169 2	19 9	N	17			77
07		3596 X	3310	-0-	-286	-0-	3156 2	154 9	N	140	171 1		46
08		3503 X	3340	-0-	-163	-0-	3272 2	68 9	N	62			108
09		3210 X	2420	-0-	-790	-0-	2405 2	15 9	N	14			122
10		0	3159	-0-	3159	3159	3048 2	111 9	N	101	177 1		46

TREK RESOURCES, INC.				867578									
BLOCK-GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	127383	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5240 -	5414
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	84 1	446 2	N	-0-			-0-
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	133 1	742 2	N	2	2 1		-0-
							2 9						
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	663 1	154 2	N	-0-			-0-
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	129 1	680 2	N	-0-			-0-
09		870 N	794	-0-	-76	-0-	136 1	658 2	N	-0-			-0-
*10		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	219 1	1369 2	N	10	10 1		-0-
							11 9						

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		A 1	RRCID ->	128801	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5184 -	5310
05		2914 X	2416	-0-	-498	-0-	383 1	2033 2	N	-0-			36
06		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	428 1	2387 2	N	26	26 1		36
							29 9						
07		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	606 1	2614 2	N	-0-			36
08		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	504 1	2667 2	N	-0-			36
09		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	495 1	2398 2	N	-0-			36
10		3224 X	3070	-0-	-154	-0-	418 1	2612 2	N	36	36 1		36
							40 9						

BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148549	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	5989	PERF.	5242 -	5378
05		868 N	7	-0-	-861	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
06		210 N	26	-0-	-184	-0-	4 1	20 2	N	2	2 1		-0-
							2 9						
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	10 1	42 2	N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

WOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157769	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	16129	PERF.	5396 -	5456
05		5332 X	4836	-0-	-496	-0-	766 1	4070 2	N	-0-			65
06		4980 X	4596	-0-	-384	-0-	699 1	3897 2	N	-0-			65
07		5146 X	5036	-0-	-110	-0-	948 1	4088 2	N	-0-			65
08		5146 X	4519	-0-	-627	-0-	718 1	3801 2	N	-0-			65
09		4950 X	4348	-0-	-602	-0-	745 1	3603 2	N	-0-			65
10		5022 X	4534	-0-	-488	-0-	626 1	3908 2	N	-0-			65

WOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157779	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5392 -	5501
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	222 1	1181 2	N	-0-			147
06		1350 N	1265	-0-	-85	-0-	192 1	1073 2	N	-0-			147
07		1395 N	1385	-0-	-10	-0-	261 1	1124 2	N	-0-			147
08		1395 N	1291	-0-	-104	-0-	205 1	1086 2	N	-0-			147
09		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	215 1	1039 2	N	-0-			147
10		1395 N	1248	-0-	-147	-0-	172 1	1076 2	N	-0-			147

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	816	2	N	-0-					-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	875	2	N	-0-					-0-
07	961 N	853	-0-	-108	-0-	-0-	161	1	692	2	N	-0-					-0-
08	961 N	742	-0-	-219	-0-	-0-	118	1	624	2	N	-0-					-0-
09	930 N	728	-0-	-202	-0-	-0-	125	1	603	2	N	-0-					-0-
10	868 N	686	-0-	-182	-0-	-0-	95	1	591	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS												
THREE C EXPLORATION, LLC		04504 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
AVIATOR "B"		857512		WELL #: 1		RRCID -> 178390		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1414 - 1676
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		04506 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
GONZALEZ, RUBEN		411736		WELL #: 9		RRCID -> 215867		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10948 - 11138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AVIATORS, N. (12000)												
HILCORP ENERGY COMPANY		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BMT - HALL, ALICE B.		386310		WELL #: 5301		RRCID -> 091999		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 16020		PERF.11989 - 12055
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU												
				WELL #: 3801		RRCID -> 094499		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 12166		PERF.11882 - 11976
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 1	N	-0-			14
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1	N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	0	5	-0-	-0-	5		5 1	N	-0-			14
10	0	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			14

BMT - HALL, ALICE B.												
				WELL #: 6801		RRCID -> 099711		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11740 - 11812
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)												
HILCORP ENERGY COMPANY		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
B.M.T. ALCE B. HALL		386310		WELL #: 682 F		RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 9422 - 9452
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.//		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN		185995								
ARMSTRONG RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		122
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007										

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 D		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936		
05	75 X	-0-	-0-	-75	-0-		Y	-0-		35
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 1	Y	-0-		35
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 1	Y	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
09	0	14	-0-	14	-0-	14 1	Y	-0-		35
10	0	2	-0-	2	-0-	16 2 1	Y	-0-		35

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HINNANT HEIRS		WELL #: 2010		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330		
05	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	12801 2	N	-0-		-0-
06	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	13661 2	N	-0-		-0-
07	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11180 2	N	-0-		-0-
08	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	13040 2	N	-0-		-0-
09	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	13020 2	N	-0-		-0-
10	0	13256	-0-	13256	-0-	13256 2	N	-0-		-0-

AVIATORS, S. (5590)		04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 6		RRCID -> 121257		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6

 AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

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

 THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 290087 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10690 - 10710

05		T. A.	15544	-0-	15544	31150	2404	1	13140	2	Y	-0-							12
06		T. A.	12884	-0-	12884	44034	2546	1	10338	2	Y	-0-							12
07		T. A.	13220	-0-	13220	57254	2330	1	10890	2	Y	-0-							12
08		68953 X	11699	-0-	-57254	-0-	2237	1	9462	2	Y	-0-							12
09		0	13057	-0-	13057	13057	1967	1	11090	2	Y	-0-							12
10		0	12784	-0-	12784	25841	1895	1	10889	2	Y	-0-							12

 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT FULBRIGHT "W" GAS UNIT WELL #: 3112 RRCID -> 293079 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 9960 - 10003

05		93558 X	90294	-0-	-3264	-0-	90031	2	263	9	N	239	177	1					374
06		90540 X	87413	-0-	-3127	-0-	87213	2	200	9	N	182	356	1					200
07		93558 X	89292	-0-	-4266	-0-	89103	2	189	9	N	172							372
08		93558 X	85905	-0-	-7653	-0-	85651	2	254	9	N	231	175	1					428
09		90540 X	84052	-0-	-6488	-0-	83804	2	248	9	N	225	354	1					299
10		0	72013	-0-	72013	72013	71792	2	221	9	N	201	356	1					144

 AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

05		558 N	398	-0-	-160	-0-	398	2				N	-0-						-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2				N	-0-						-0-
07		558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2				N	-0-						-0-
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2				N	-0-						-0-
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2				N	-0-						-0-
10		0	583	-0-	583	583	583	2				N	-0-						-0-

 AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) RODESSA OPERATING COMPANY D.C.R.C.		04699 500 723592		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELL #:		RRCID -> 176735		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8816 - 8862								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005																

B.M.T. (LOBO CONS.) ARETE OPERATING COMPANY II, LLC S.J. MARTIN GU		04789 237 029652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WELL #: A 6		RRCID -> 163677		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9041 - 9165								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1147 N	636	-0-	-511	-0-	636	2			N	-0-					32
06	1410 N	810	-0-	-600	-0-	810	2			N	-0-					32
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					32
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					32
09	0	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					32
10	0	1156	-0-	1156	1170	1156	2			N	-0-					32

HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.		386310 4		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9847 - 10227						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	80	1	1373	2	Y	3	3	1			3
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	2	Y	3	3	1			3
07	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	81	1	1333	2	Y	4	6	1			1
08	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	81	1	1252	2	Y	4	3	1			2
09	0	1487	-0-	1487	1487	90	1	1393	2	Y	4	1	1			5
10	0	1549	-0-	1549	3036	93	1	1452	2	Y	4	5	1			4

B.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481		PERF. 10534 - 11068						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9227 - 9246						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	961 N	959	-0-	-2	-0-	41	1	916	2	N	2					7
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	N	1					8
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	40	1	897	2	N	-0-					8
08	961 N	956	-0-	-5	-0-	43	1	913	2	N	-0-					8
09	0	919	-0-	919	919	41	1	876	2	N	2					10
10	0	965	-0-	965	1884	52	1	910	2	N	3					13

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9765 - 10922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6262 X	3266	-0-	-2996	-0-	179	1	3084	2	Y	3			10
06	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	411	1	7075	2	Y	12	14	1	8
07	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	421	1	6928	2	Y	3			11
08	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	404	1	6266	2	Y	3			14
09	0	6015	-0-	6015	6015	363	1	5646	2	Y	5			19
10	0	6001	-0-	6001	12016	361	1	5640	2	Y	-0-	16	1	3
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 1		RRCID -> 105413		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10665 - 10869				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 107453		COMPL. DATE 08/14/1983		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10598 - 10614				
05	2294 N	744	-0-	-1550	-0-	41	1	702	2	Y	1			5
06	1830 N	392	-0-	-1438	-0-	21	1	370	2	Y	1	3	1	3
07	1674 N	896	-0-	-778	-0-	51	1	845	2	Y	-0-			3
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	113	1	1752	2	Y	1			4
09	0	923	-0-	923	923	56	1	866	2	Y	1			5
10	0	1781	-0-	1781	2704	107	1	1674	2	Y	-0-	4	1	1
B.M.T.		WELL #: 16		RRCID -> 107858		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9967 - 10338				
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	16	1	273	2	Y	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	1	1	1	-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	21	1	339	2	Y	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	-0-			-0-
09	0	358	-0-	358	358	22	1	336	2	Y	-0-			-0-
10	0	337	-0-	337	695	20	1	317	2	Y	-0-			-0-
B.M.T.		WELL #: 17		RRCID -> 111701		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9472 - 9700				
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	141	1	2422	2	Y	2			5
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	135	1	2330	2	Y	4	7	1	2
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	148	1	2433	2	Y	1			3
08	2542 N	2378	-0-	-164	-0-	144	1	2233	2	Y	1			4
09	0	2381	-0-	2381	2381	144	1	2235	2	Y	2			6
10	0	2399	-0-	2399	4780	144	1	2255	2	Y	-0-	6	1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113875		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674			
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-
						1	9				
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-
09	0	324	-0-	324	324	20	1	304	2	Y	-0-
10	0	421	-0-	421	745	25	1	396	2	Y	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366			
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	13	1	286	2	N	30
						2	9				
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	12	1	280	2	N	30
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	13	1	288	2	N	30
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	12	1	264	2	N	32
						2	9				
09	0	292	-0-	292	292	13	1	279	2	N	32
10	0	285	-0-	285	577	15	1	267	2	N	35
						3	9				

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985		TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154			
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	N	44
						2	9				
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	87	1	1953	2	N	46
						2	9				
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	92	1	2083	2	N	46
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	91	1	1946	2	N	47
						1	9				
09	0	1898	-0-	1898	1898	85	1	1813	2	N	47
*10	3100 N	2017	-0-	-1083	815	108	1	1909	2	N	28

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146			
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	53	1	1189	2	N	32
						2	9				
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	N	34
						2	9				
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1072	2	N	34
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	2	N	35
						1	9				
09	0	1049	-0-	1049	1049	47	1	1002	2	N	35
10	0	1128	-0-	1128	2177	60	1	1066	2	N	37
						2	9				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	24 1	535 2	N	1	12
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	1 9	456 2	N	1	13
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	20 1	471 2	N	-0-	13
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	1 9	519 2	N	-0-	13
09	0	500	-0-	500	500	21 1	478 2	N	-0-	13
10	0	540	-0-	540	1040	22 1	511 2	N	-0-	13
						29 1				
B.M.T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836		
05	837 N	824	-0-	-13	-0-	45 1	777 2	Y	2	-0-
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	2 9	733 2	Y	2	-0-
07	837 N	797	-0-	-40	-0-	43 1	749 2	Y	3	-0-
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	2 9	768 2	Y	2	-0-
09	0	778	-0-	778	778	45 1	729 2	Y	2	1
10	0	806	-0-	806	1584	3 9	756 2	Y	2	-0-
						47 1			3	
						2 9			1	
						48 1			3	
						2 9			1	
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230		
05	217 N	123	-0-	-94	-0-	5 1	118 2	N	-0-	14
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	5 1	110 2	N	-0-	14
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	N	-0-	14
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 2	N	-0-	14
09	0	133	-0-	133	133	6 1	127 2	N	-0-	14
10	0	175	-0-	175	308	9 1	166 2	N	-0-	14
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274		
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13 1	285 2	N	-0-	9
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12 1	275 2	N	-0-	9
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12 1	281 2	N	-0-	9
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 2	N	-0-	9
09	0	271	-0-	271	271	12 1	259 2	N	-0-	9
10	0	279	-0-	279	550	15 1	264 2	N	-0-	9

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T.		WELL #:		26	RRCID ->	130502	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10012	- 11141
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635 N	908	-0-	-1727	-0-	50 1	857 2	Y	1			3
06	2640 N	581	-0-	-2059	-0-	1 9	548 2	Y	1	3 1		1
07	1302 N	940	-0-	-362	-0-	32 1	886 2	Y	-0-			1
08	899 N	567	-0-	-332	-0-	1 9	533 2	Y	-0-			1
09	0	416	-0-	416	416	54 1	391 2	Y	-0-			1
10	0	481	-0-	481	897	34 1	452 2	Y	-0-	1 1		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		34	RRCID ->	130782	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 9957	- 10004
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	50 1	11 2	N	-0-			5
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			5
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			5
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-			5
09	0	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-			5
10	0	11	-0-	11	15	1 1	10 2	N	-0-			5

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		35	RRCID ->	131641	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10483	- 10516
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BMT		WELL #:		27	RRCID ->	131962	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	11352	PERF.10104	- 10901
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		2	RRCID ->	133789	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9840	- 10044
05	589 X	338	-0-	-251	-0-	16 1	322 2	Y	-0-			3
06	570 X	423	-0-	-147	-0-	20 1	403 2	Y	-0-			3
07	589 X	401	-0-	-188	-0-	19 1	382 2	Y	-0-			3
08	465 X	311	-0-	-154	-0-	15 1	296 2	Y	-0-			3
09	0	341	-0-	341	341	17 1	324 2	Y	-0-			3
10	0	403	-0-	403	744	20 1	383 2	Y	-0-			3

SALDIVAR, R. T.		WELL #:		10	RRCID ->	135381	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9846	- 9970
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	126 1	2538 2	Y	-0-			7
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	118 1	2433 2	Y	-0-			7
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	120 1	2415 2	Y	-0-			7
08	2511 N	2410	-0-	-101	-0-	115 1	2295 2	Y	-0-			7
09	0	2326	-0-	2326	2326	115 1	2211 2	Y	-0-			7
10	0	2106	-0-	2106	4432	105 1	2001 2	Y	-0-			7

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	137	1	2752	2	Y	-0-		6
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	124	1	2548	2	Y	7		13
						8	9						
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	133	1	2691	2	Y	-0-		13
08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	132	1	2637	2	Y	-0-		13
09	0	2935	-0-	2935	2935	145	1	2790	2	Y	-0-		13
10	0	2993	-0-	2993	5928	149	1	2844	2	Y	-0-		13

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		37

B. M. T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

05	186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	Y	-0-		-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	8	1	137	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	Y	-0-		-0-
09	0	121	-0-	121	121	7	1	114	2	Y	-0-		-0-
10	0	129	-0-	129	250	8	1	121	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		33

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 31		RRCID -> 139638		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	8 1	136 2	Y	-0-		-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-		-0-
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	-0-		-0-
09		0	149	-0-	149	149	9 1	140 2	Y	-0-		-0-
10		0	159	-0-	159	308	10 1	149 2	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 139919		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378				
05		2170 N	2036	-0-	-134	-0-	97 1	1939 2	Y	-0-		7
06		1980 N	1925	-0-	-55	-0-	89 1	1830 2	Y	5		12
							6 9					
07		2015 N	1971	-0-	-44	-0-	93 1	1878 2	Y	-0-		12
08		2046 N	1916	-0-	-130	-0-	91 1	1825 2	Y	-0-		12
09		0	1559	-0-	1559	1559	77 1	1482 2	Y	-0-		12
10		0	2027	-0-	2027	3586	101 1	1926 2	Y	-0-		12

B.M.T		WELL #: 32		RRCID -> 140580		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480				
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	30 1	516 2	Y	1		5
							1 9					
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	50 1	861 2	Y	2	1 1	6
							2 9					
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	55 1	908 2	Y	3	4 1	5
							3 9					
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	62 1	957 2	Y	3	3 1	5
							3 9					
09		0	918	-0-	918	918	55 1	861 2	Y	2	1 1	6
							2 9					
10		0	994	-0-	994	1912	60 1	931 2	Y	3	4 1	5
							3 9					

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816				
05		961 N	704	-0-	-257	-0-	33 1	671 2	Y	-0-		1
06		810 N	625	-0-	-185	-0-	29 1	594 2	Y	2		3
							2 9					
07		899 N	453	-0-	-446	-0-	21 1	432 2	Y	-0-		3
08		713 N	627	-0-	-86	-0-	30 1	597 2	Y	-0-		3
09		0	366	-0-	366	366	18 1	348 2	Y	-0-		3
10		0	339	-0-	339	705	17 1	322 2	Y	-0-		3

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	N	-0-		17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	N	-0-		17
09		0	107	-0-	107	107	5 1	102 2	N	-0-		17
10		0	-0-	-0-	-0-	107			N	-0-		17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	95	1	1636	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	61	1	1007	2	Y	3	5	1	-0-
						3	9							
08	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	81	1	1252	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
09	0	754	-0-	754	754	45	1	707	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
10	0	1020	-0-	1020	1774	61	1	956	2	Y	3	5	1	-0-
						3	9							

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	134	1	2304	2	Y	5	6	1	6
						6	9							
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	138	1	2379	2	Y	6	6	1	6
						7	9							
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	146	1	2410	2	Y	8	10	1	4
						9	9							
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	150	1	2326	2	Y	7	6	1	5
						8	9							
09	0	2468	-0-	2468	2468	149	1	2312	2	Y	6	2	1	9
						7	9							
10	0	2582	-0-	2582	5050	155	1	2419	2	Y	7	10	1	6
						8	9							

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

05	4526 X	4510	-0-	-16	-0-	247	1	4260	2	Y	3			11
						3	9							
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	240	1	4131	2	Y	7	12	1	6
						8	9							
07	4340 X	4293	-0-	-47	-0-	246	1	4045	2	Y	2			8
						2	9							
08	4495 X	4401	-0-	-94	-0-	266	1	4133	2	Y	2			10
						2	9							
09	0	4116	-0-	4116	4116	249	1	3864	2	Y	3			13
						3	9							
10	0	4343	-0-	4343	8459	261	1	4082	2	Y	-0-	12	1	1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428								
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	0	32	-0-	32	32	1	1	31	2	N	-0-					-0-
10	0	38	-0-	38	70	2	1	36	2	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T.		WELL #: 38		RRCID -> 147801		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596								
05	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	80	1	1386	2	Y	1					1
06	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	73	1	1255	2	Y	2	3	1			-0-
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	78	1	1279	2	Y	1					1
08	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	86	1	1337	2	Y	1					2
09	0	1359	-0-	1359	1359	82	1	1276	2	Y	1					3
10	0	1401	-0-	1401	2760	84	1	1317	2	Y	-0-	3	1			-0-

B.M.T.		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278								
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	26	1	441	2	Y	1	1	1			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	0	627	-0-	627	627	38	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	0	644	-0-	644	1271	39	1	605	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1147 N	685	-0-	-462	-0-	38	1	646	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
06	1110 N	616	-0-	-494	-0-	34	1	581	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	31	1	508	2	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
08	682 N	486	-0-	-196	-0-	29	1	456	2	Y	1			1	
						1	9								
09	0	451	-0-	451	451	27	1	423	2	Y	1			2	
						1	9								
10	0	600	-0-	600	1051	36	1	562	2	Y	2	2	1	2	
						2	9								

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

05	403 N	202	-0-	-201	-0-	11	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-			-0-
09	0	121	-0-	121	121	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	0	273	-0-	273	394	16	1	257	2	Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	Y	-0-			27
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	1			28
						1	9							
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	Y	-0-			28
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	Y	-0-			28
09	0	486	-0-	486	486	24	1	462	2	Y	-0-			28
10	0	464	-0-	464	950	23	1	441	2	Y	-0-			28

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10421 - 11295

05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	96	1	1656	2	Y	1			3
						1	9							
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	91	1	1559	2	Y	2	5	1	-0-
						2	9							
07	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	73	1	1209	2	Y	1			1
						1	9							
08	1767 N	1334	-0-	-433	-0-	81	1	1252	2	Y	1			2
						1	9							
09	0	1817	-0-	1817	1817	110	1	1706	2	Y	1			3
						1	9							
10	0	1707	-0-	1707	3524	103	1	1604	2	Y	-0-	3	1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4402 X	4311	-0-	-91	-0-	236	1	4072	2	Y	3		11
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	232	1	3991	2	Y	6	11 1	6
07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	259	1	4264	2	Y	2		8
08	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	267	1	4138	2	Y	2		10
09	0	4280	-0-	4280	4280	258	1	4019	2	Y	3		13
10	0	4388	-0-	4388	8668	264	1	4124	2	Y	-0-	12 1	1

B.M.T.		WELL #: 41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152				
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	883	2	Y	2	2 1	-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	44	1	750	2	Y	2	2 1	-0-
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	43	1	707	2	Y	2	2 1	-0-
08	806 N	698	-0-	-108	-0-	42	1	654	2	Y	2	2 1	-0-
09	0	649	-0-	649	649	39	1	608	2	Y	2	1 1	1
10	0	671	-0-	671	1320	40	1	629	2	Y	2	3 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836				
05	2790 X	1689	-0-	-1101	-0-	93	1	1595	2	Y	1		6
06	2700 X	1431	-0-	-1269	-0-	78	1	1351	2	Y	2	5 1	3
07	1984 X	1492	-0-	-492	-0-	85	1	1406	2	Y	1		4
08	1984 X	1326	-0-	-658	-0-	80	1	1245	2	Y	1		5
09	0	1194	-0-	1194	1194	72	1	1121	2	Y	1		6
10	0	1650	-0-	1650	2844	99	1	1551	2	Y	-0-	5 1	1

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884				
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	62	1	1238	2	Y	-0-		1
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	2	Y	3		4
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	2	Y	-0-		4
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52	1	1039	2	Y	-0-		4
09	0	1019	-0-	1019	1019	51	1	968	2	Y	-0-		4
10	0	1075	-0-	1075	2094	54	1	1021	2	Y	-0-		4

BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874				
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	90	1	1804	2	Y	-0-		46
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	79	1	1626	2	Y	-0-		46
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	90	1	1818	2	Y	-0-		46
08	1891 N	1652	-0-	-239	-0-	79	1	1573	2	Y	-0-		46
09	0	1762	-0-	1762	1762	87	1	1675	2	Y	-0-		46
10	0	1617	-0-	1617	3379	81	1	1536	2	Y	-0-		46

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	106 1	1820 2	Y	2	7
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	100 1	1726 2	Y	3 5 1	5
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	108 1	1778 2	Y	1	6
08	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	111 1	1726 2	Y	1	7
09	0	1809	-0-	1809	1809	109 1	1699 2	Y	1	8
10	0	1930	-0-	1930	3739	116 1	1814 2	Y	-0- 6 1	2

B.M.T.		WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 154302		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 47		RRCID -> 154438		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 49		RRCID -> 156835		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 48		RRCID -> 156992		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 52		RRCID -> 160002		COMPL. DATE 09/07/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10052 - 10970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4619 X	4198	-0-	-421	-0-	230	1	3965	2	Y	3		7
06	4470 X	4141	-0-	-329	-0-	227	1	3907	2	Y	6	9 1	4
07	4619 X	3893	-0-	-726	-0-	223	1	3668	2	Y	2		6
08	4495 X	3949	-0-	-546	-0-	239	1	3709	2	Y	1		7
09	0	3787	-0-	3787	3787	229	1	3555	2	Y	3		10
10	0	4224	-0-	4224	8011	254	1	3970	2	Y	-0-	10 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 54		RRCID -> 161692		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9682 - 10218			
05	3472 X	3468	-0-	-4	-0-	190	1	3275	2	Y	3		10
06	3360 X	3291	-0-	-69	-0-	180	1	3105	2	Y	5	9 1	6
07	3472 X	3407	-0-	-65	-0-	195	1	3210	2	Y	2		8
08	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	205	1	3181	2	Y	1		9
09	0	3196	-0-	3196	3196	193	1	3000	2	Y	3		12
10	0	3164	-0-	3164	6360	190	1	2974	2	Y	-0-	10 1	2

B.M.T.		WELL #: 55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 11446		PERF. 9596 - 10834			
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	74	1	1267	2	Y	3	3 1	-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	68	1	1167	2	Y	3	3 1	-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	Y	4	4 1	-0-
08	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	69	1	1078	2	Y	3	3 1	-0-
09	0	1037	-0-	1037	1037	63	1	972	2	Y	2	1 1	1
10	0	1119	-0-	1119	2156	67	1	1049	2	Y	3	4 1	-0-

B. M. T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9127 - 9140			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	897	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
09	0	1022	-0-	1022	1022	62	1	958	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
10	0	877	-0-	877	1899	53	1	821	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						

B. M. T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390				
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	2	N	5		40
						6	9						
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	71	1	1592	2	N	5		45
						6	9						
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	73	1	1648	2	N	7		52
						8	9						
08	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	75	1	1603	2	N	5		57
						6	9						
09	0	1582	-0-	1582	1582	70	1	1504	2	N	7		64
						8	9						
*10	3100 N	1658	-0-	-1442	140	89	1	1569	2	N	-0-	25 6	39

B. M. T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #: 57		RRCID -> 166761		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824				
05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	299	1	5148	2	Y	11	12 1	8
						12	9						
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	270	1	4639	2	Y	11	12 1	7
						12	9						
07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	313	1	5159	2	Y	17	20 1	4
						19	9						
08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	323	1	5013	2	Y	15	12 1	7
						17	9						
09	0	4960	-0-	4960	4960	299	1	4649	2	Y	11	4 1	14
						12	9						
10	0	5148	-0-	5148	10108	309	1	4822	2	Y	15	20 1	9
						17	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 61		RRCID -> 168106		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T.		WELL #: 62		RRCID -> 168414		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458								
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	0	82	-0-	82	82	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	0	89	-0-	89	171	5	1	84	2	Y	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 65		RRCID -> 168415		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160								
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	135	1	2328	2	Y	5	6	1			-0-
06	2550 N	2379	-0-	-171	-0-	130	1	2243	2	Y	5	5	1			-0-
07	2511 N	2398	-0-	-113	-0-	137	1	2252	2	Y	8	8	1			-0-
08	2480 N	2237	-0-	-243	-0-	135	1	2095	2	Y	6	6	1			-0-
09	0	2202	-0-	2202	2202	133	1	2063	2	Y	5	2	1			3
10	0	2244	-0-	2244	4446	135	1	2102	2	Y	6	9	1			-0-

B.M.T.		WELL #: 66		RRCID -> 168542		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 64		RRCID -> 168838		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043								
05	2697 N	2693	-0-	-4	-0-	147	1	2540	2	Y	5	6	1			5
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	142	1	2437	2	Y	6	6	1			5
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	161	1	2653	2	Y	9	10	1			4
08	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	162	1	2511	2	Y	7	6	1			5
09	0	2352	-0-	2352	2352	142	1	2204	2	Y	5	2	1			8
10	0	2466	-0-	2466	4818	148	1	2310	2	Y	7	10	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID ->	168903	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 - 10242		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	78	1	1747	2	N	-0-			-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	59	1	1340	2	N	-0-			-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	N	-0-			-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	2	N	-0-			-0-
09	0	1589	-0-	1589	1589	71	1	1518	2	N	-0-			-0-
10	0	1519	-0-	1519	3108	81	1	1438	2	N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		79	RRCID ->	169057	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	10256 - 10468	
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	86	1	1477	2	Y	3	3 1	9
06	1530 N	1441	-0-	-89	-0-	79	1	1359	2	Y	3	3 1	9
07	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	78	1	1277	2	Y	4	5 1	8
08	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	90	1	1392	2	Y	4	3 1	9
09	0	1350	-0-	1350	1350	81	1	1266	2	Y	3	1 1	11
10	0	1283	-0-	1283	2633	77	1	1202	2	Y	4	5 1	10

B.M.T.		WELL #:		77	RRCID ->	169395	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8869 - 10242	
05	3937 X	2887	-0-	-1050	-0-	158	1	2722	2	Y	6	6 1	-0-
06	3450 X	2560	-0-	-890	-0-	140	1	2413	2	Y	6	6 1	-0-
07	3162 X	2486	-0-	-676	-0-	142	1	2335	2	Y	8	8 1	-0-
08	3100 X	2327	-0-	-773	-0-	140	1	2180	2	Y	6	6 1	-0-
09	0	2379	-0-	2379	2379	143	1	2229	2	Y	6	2 1	4
10	0	1665	-0-	1665	4044	100	1	1559	2	Y	5	8 1	1

B.M.T.		WELL #:		69	RRCID ->	169403	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	11038	PERF.	9682 - 10066	
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	2	3 1	-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	949	2	Y	2	2 1	-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	Y	3	3 1	-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	Y	3	3 1	-0-
09	0	612	-0-	612	612	37	1	574	2	Y	1	1 1	-0-
10	0	933	-0-	933	1545	56	1	874	2	Y	3	3 1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	Y	2	2	1			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	63	1	1078	2	Y	3	3	1			-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	60	1	983	2	Y	3	3	1			-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	964	2	Y	3	3	1			-0-
09	0	978	-0-	978	978	59	1	917	2	Y	2	1	1			1
10	0	1027	-0-	1027	2005	62	1	962	2	Y	3	4	1			-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	296	1	5104	2	Y	11	12	1			7
06	4950 X	4696	-0-	-254	-0-	257	1	4428	2	Y	10	12	1			5
07	5487 X	3472	-0-	-2015	-0-	198	1	3262	2	Y	11	16	1			-0-
08	5487 X	1206	-0-	-4281	-0-	73	1	1130	2	Y	3	3	1			-0-
09	0	5061	-0-	5061	5061	305	1	4743	2	Y	12	3	1			9
10	0	4999	-0-	4999	10060	300	1	4684	2	Y	14	16	1			7

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

05	2480 N	2165	-0-	-315	-0-	119	1	2042	2	Y	4	6	1			6
06	2340 N	2098	-0-	-242	-0-	115	1	1977	2	Y	5	6	1			5
07	2356 N	2060	-0-	-296	-0-	117	1	1935	2	Y	7	8	1			4
08	2170 N	1988	-0-	-182	-0-	120	1	1862	2	Y	5	5	1			4
09	0	2078	-0-	2078	2078	125	1	1947	2	Y	5	2	1			7
10	0	2267	-0-	2267	4345	136	1	2123	2	Y	7	8	1			6

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

05	496 N	483	-0-	-13	-0-	26	1	456	2	Y	1	1	1			6
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	1	1	1			6
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	25	1	404	2	Y	1	2	1			5
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	25	1	392	2	Y	1					6
09	0	397	-0-	397	397	24	1	372	2	Y	1					7
10	0	427	-0-	427	824	26	1	400	2	Y	1	2	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		67	RRCID ->	169836	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9389 - 9849
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		78	RRCID ->	169838	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9674 - 10844
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	69 1	1186 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	88 1	1508 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	142 1	2346 2	Y	8	7 1		1
						9 9						
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	108 1	1673 2	Y	5	3 1		3
						6 9						
09	0	1486	-0-	1486	1486	90 1	1392 2	Y	4	1 1		6
						4 9						
10	0	1520	-0-	1520	3006	91 1	1425 2	Y	4	6 1		4
						4 9						

B.M.T.		WELL #:		72	RRCID ->	170040	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10457 - 10477
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	250 2	Y	1			11
						1 9						
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	9 1	152 2	Y	-0-			11
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29 1	471 2	Y	2	2 1		11
						2 9						
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20 1	304 2	Y	1			12
						1 9						
09	0	530	-0-	530	530	32 1	497 2	Y	1			13
						1 9						
10	0	385	-0-	385	915	23 1	361 2	Y	1	2 1		12
						1 9						

B.M.T.		WELL #:		73	RRCID ->	170217	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10332 - 10356
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		76	RRCID ->	170304	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9245 - 10024
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	88 1	1517 2	Y	3	3 1		10
						3 9						
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	84 1	1450 2	Y	3	3 1		10
						3 9						
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	89 1	1473 2	Y	5	6 1		9
						6 9						
08	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	93 1	1440 2	Y	4	3 1		10
						4 9						
09	0	1443	-0-	1443	1443	87 1	1353 2	Y	3	1 1		12
						3 9						
10	0	1504	-0-	1504	2947	90 1	1410 2	Y	4	5 1		11
						4 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 83		RRCID -> 170406		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9022 - 10264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	398	1	6857	2	Y	15	16	1	25
06	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	381	1	6561	2	Y	15	15	1	25
07	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	410	1	6756	2	Y	23	26	1	22
08	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	423	1	6570	2	Y	20	15	1	27
09	0	6691	-0-	6691	6691	403	1	6271	2	Y	15	5	1	37
10	0	7171	-0-	7171	13862	430	1	6718	2	Y	21	27	1	31

B.M.T.		WELL #: 96		RRCID -> 170464		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10801 - 10830				
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	1			13
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	1			14
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	1	1	1	14
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	1			15
09	0	261	-0-	261	261	16	1	244	2	Y	1			16
10	0	257	-0-	257	518	15	1	241	2	Y	1			17

B.M.T.		WELL #: 91		RRCID -> 170466		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9428 - 10634				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 71		RRCID -> 170548		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 10493		PERF.10108 - 10253				
05	3162 X	3110	-0-	-52	-0-	170	1	2933	2	Y	6	6	1	21
06	3030 X	2973	-0-	-57	-0-	163	1	2802	2	Y	7	6	1	22
07	3131 X	3036	-0-	-95	-0-	173	1	2852	2	Y	10	11	1	21
08	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	178	1	2761	2	Y	8	6	1	23
09	0	2628	-0-	2628	2628	158	1	2463	2	Y	6	2	1	27
10	0	2797	-0-	2797	5425	168	1	2620	2	Y	8	10	1	25

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	1066	-0-	-2158	-0-	58 1	1006 2	Y	2	2	3 1		3
06	3120 X	262	-0-	-2858	-0-	14 1	247 2	Y	1	1	3 1		1
07	3162 X	267	-0-	-2895	-0-	15 1	251 2	Y	1	1	2 1		-0-
08	2294 X	250	-0-	-2044	-0-	15 1	234 2	Y	1	1			1
09	0	196	-0-	196	196	12 1	184 2	Y	-0-	-0-			1
10	0	84	-0-	84	280	5 1	79 2	Y	-0-	-0-			1

 B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34 1	594 2	Y	1	1	1 1		9
06	750 N	443	-0-	-307	-0-	24 1	418 2	Y	1	1	1 1		9
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	45 1	735 2	Y	2	2	2 1		9
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	36 1	567 2	Y	2	2	1 1		10
09	0	606	-0-	606	606	37 1	568 2	Y	1	1	1 1		10
10	0	647	-0-	647	1253	39 1	606 2	Y	2	2	3 1		9

 B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	132 1	2267 2	Y	5	6	6 1		1
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	128 1	2210 2	Y	5	6	6 1		-0-
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	141 1	2320 2	Y	8	8	8 1		-0-
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	151 1	2341 2	Y	7	6	6 1		1
09	0	2360	-0-	2360	2360	142 1	2211 2	Y	6	2	2 1		5
10	0	2461	-0-	2461	4821	148 1	2305 2	Y	7	10	1 1		2

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10148 - 10302

05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24 1	398 2	N	1	2	1 1		-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	19 1	324 2	N	1				1
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20 1	341 2	N	-0-	1	1 1		-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	18 1	280 2	N	76				76
09	0	407	-0-	407	407	21 1	385 2	N	1	2	1 1		75
10	0	254	-0-	254	661	13 1	235 2	N	5	1	1 1		79

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T.		WELL #:		82	RRCID ->	171541	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	11007	PERF. 9622 - 9640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #:		84	RRCID ->	171547	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9046 - 10306	
05	2387 X	1990	-0-	-397	-0-	109 1	1877	2	Y	4	4 1	-0-
						4 9						
06	2130 N	1946	-0-	-184	-0-	107 1	1835	2	Y	4	4 1	-0-
						4 9						
07	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	128 1	2116	2	Y	7	7 1	-0-
						8 9						
08	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	110 1	1706	2	Y	5	4 1	1
						6 9						
09	0	1629	-0-	1629	1629	98 1	1527	2	Y	4	1 1	4
						4 9						
10	0	1585	-0-	1585	3214	95 1	1484	2	Y	5	7 1	2
						6 9						

B.M.T.		WELL #:		87	RRCID ->	171549	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9502 - 10113	
05	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	57 1	989	2	Y	2	3 1	-0-
						2 9						
06	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	56 1	955	2	Y	2	2 1	-0-
						2 9						
07	1116 N	795	-0-	-321	-0-	45 1	747	2	Y	3	3 1	-0-
						3 9						
08	1054 N	799	-0-	-255	-0-	48 1	749	2	Y	2	2 1	-0-
						2 9						
09	0	840	-0-	840	840	51 1	787	2	Y	2	1 1	1
						2 9						
10	0	922	-0-	922	1762	55 1	864	2	Y	3	3 1	1
						3 9						

B.M.T.		WELL #:		90	RRCID ->	171551	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9488 - 9498
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		94	RRCID ->	171552	COMPL. DATE	11/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9343 - 10096	
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39 1	679	2	Y	1	3 1	5
						1 9						
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36 1	627	2	Y	1	2 1	4
						1 9						
07	682 N	595	-0-	-87	-0-	34 1	559	2	Y	2	2 1	4
						2 9						
08	682 N	604	-0-	-78	-0-	36 1	566	2	Y	2	1 1	5
						2 9						
09	0	554	-0-	554	554	33 1	520	2	Y	1		6
						1 9						
10	0	591	-0-	591	1145	35 1	554	2	Y	2	2 1	6
						2 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 62		RRCID -> 171553		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 101		RRCID -> 171554		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150								
05	1054	N	434	-0-	-620	-0-	24 1	409 2	Y	1	1 1					5
							1 9									
06	690	N	326	-0-	-364	-0-	18 1	307 2	Y	1	1 1					5
							1 9									
07	434	N	278	-0-	-156	-0-	16 1	261 2	Y	1	2 1					4
							1 9									
08	434	N	306	-0-	-128	-0-	18 1	287 2	Y	1						5
							1 9									
09	0		359	-0-	359	359	22 1	336 2	Y	1						6
							1 9									
10	0		301	-0-	301	660	18 1	282 2	Y	1	2 1					5
							1 9									

B.M.T.		WELL #: 103		RRCID -> 171556		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746								
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58 1	999 2	Y	2	2 1					-0-
							2 9									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	59 1	1010 2	Y	2	2 1					-0-
							2 9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60 1	991 2	Y	3	3 1					-0-
							3 9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	64 1	1002 2	Y	3	3 1					-0-
							3 9									
09	0		999	-0-	999	999	60 1	937 2	Y	2	1 1					1
							2 9									
10	0		973	-0-	973	1972	58 1	912 2	Y	3	4 1					-0-
							3 9									

B.M.T.		WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124								
05	7223	X	5975	-0-	-1248	-0-	327 1	5635 2	Y	12	15 1					15
							13 9									
06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	399 1	6872 2	Y	16	15 1					16
							18 9									
07	7099	X	5314	-0-	-1785	-0-	303 1	4992 2	Y	17	22 1					11
							19 9									
08	7099	X	4345	-0-	-2754	-0-	262 1	4070 2	Y	12	11 1					12
							13 9									
09	0		6652	-0-	6652	6652	401 1	6234 2	Y	15	5 1					22
							17 9									
10	0		7431	-0-	7431	14083	446 1	6961 2	Y	22	25 1					19
							24 9									

B.M.T.		WELL #: 105		RRCID -> 171705		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	66 1	1135 2	Y	2	2 1		-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	2 9						
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	63 1	1092 2	Y	3	3 1		-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	3 9						
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	71 1	1169 2	Y	4	4 1		-0-
08	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	4 9						
08	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	69 1	1078 2	Y	3	3 1		-0-
09	0	1102	-0-	1102	1102	3 9						
09	0	1102	-0-	1102	1102	66 1	1033 2	Y	3	1 1		2
10	0	1141	-0-	1141	2243	3 9						
10	0	1141	-0-	1141	2243	68 1	1070 2	Y	3	5 1		-0-
						3 9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	82 1	1825 2	N	-0-			17
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	82 1	1837 2	N	-0-			17
07	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	81 1	1837 2	N	-0-			17
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	90 1	1920 2	N	-0-			17
09	0	1984	-0-	1984	1984	88 1	1896 2	N	-0-			17
10	0	2125	-0-	2125	4109	114 1	2011 2	N	-0-			17

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	74 1	1645 2	N	10			104
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	11 9						
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	70 1	1583 2	N	10			114
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	11 9						
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	73 1	1651 2	N	13			127
08	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	14 9						
08	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	73 1	1563 2	N	7			134
09	0	1668	-0-	1668	1668	8 9						
09	0	1668	-0-	1668	1668	71 1	1522 2	N	68			202
10	0	1635	-0-	1635	3303	75 9						
10	0	1635	-0-	1635	3303	87 1	1534 2	N	13	185 1		30
						14 9						

B. M. T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	3	2 2		Y	-0-			-0-

B. M. T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206

05	4836 X	4520	-0-	-316	-0-	247 1	4263 2	Y	9	10 1		15
06	4530 X	4057	-0-	-473	-0-	10 9						
06	4530 X	4057	-0-	-473	-0-	222 1	3825 2	Y	9	9 1		15
07	4464 X	4077	-0-	-387	-0-	10 9						
07	4464 X	4077	-0-	-387	-0-	233 1	3830 2	Y	13	16 1		12
08	4526 X	3899	-0-	-627	-0-	14 9						
08	4526 X	3899	-0-	-627	-0-	235 1	3652 2	Y	11	9 1		14
09	0	3388	-0-	3388	3388	12 9						
09	0	3388	-0-	3388	3388	204 1	3175 2	Y	8	3 1		19
10	0	3162	-0-	3162	6550	9 9						
10	0	3162	-0-	3162	6550	190 1	2962 2	Y	9	13 1		15
						10 9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	2	Y	-0-			4
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	2	Y	5			9
						6	9							
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	Y	-0-			9
08	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	88	1	1751	2	Y	-0-			9
09	0	1438	-0-	1438	1438	71	1	1367	2	Y	-0-			9
10	0	948	-0-	948	2386	47	1	901	2	Y	-0-			9

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

05	3162 X	3103	-0-	-59	-0-	170	1	2926	2	Y	6	6	1	15
						7	9							
06	3060 X	2961	-0-	-99	-0-	162	1	2791	2	Y	7	6	1	16
						8	9							
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	181	1	2980	2	Y	10	11	1	15
						11	9							
08	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	152	1	2363	2	Y	7	6	1	16
						8	9							
09	0	2758	-0-	2758	2758	166	1	2585	2	Y	6	2	1	20
						7	9							
10	0	3305	-0-	3305	6063	198	1	3096	2	Y	10	12	1	18
						11	9							

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	73	1	1256	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
07	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	79	1	1302	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
08	1426 N	545	-0-	-881	-0-	33	1	511	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
09	0	1524	-0-	1524	1524	92	1	1428	2	Y	4	1	1	3
						4	9							
10	0	792	-0-	792	2316	48	1	742	2	Y	2	5	1	-0-
						2	9							

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

05	5586 X	3737	-0-	-1849	-0-	205	1	3524	2	Y	7	9	1	5
						8	9							
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	216	1	3716	2	Y	9	9	1	5
						10	9							
07	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	224	1	3684	2	Y	12	15	1	2
						13	9							
08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	208	1	3226	2	Y	10	9	1	3
						11	9							
09	0	3521	-0-	3521	3521	212	1	3300	2	Y	8	3	1	8
						9	9							
10	0	3749	-0-	3749	7270	225	1	3512	2	Y	11	15	1	4
						12	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10973 - 11145				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	120	1	2412	2	Y	-0-			6
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	107	1	2213	2	Y	6			12
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	112	1	2273	2	Y	-0-			12
08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	125	1	2499	2	Y	-0-			12
09	0	2137	-0-	2137	2137	106	1	2031	2	Y	-0-			12
10	0	2384	-0-	2384	4521	119	1	2265	2	Y	-0-			12

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9156 - 10206				
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	114	1	2557	2	N	-0-			17
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	110	1	2489	2	N	-0-			17
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	109	1	2483	2	N	-0-			17
08	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	129	1	2753	2	N	-0-			17
09	0	3020	-0-	3020	3020	135	1	2885	2	N	-0-			17
10	0	3146	-0-	3146	6166	169	1	2977	2	N	-0-			17

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9037 - 9112				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VERGARA, L. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 10928		PERF. 9568 - 9592				
05	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	412	1	7410	2	N	-0-			-0-
06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	383	1	7083	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	7523	-0-	-103	-0-	390	1	7133	2	N	-0-			-0-
08	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	426	1	7277	2	N	-0-			-0-
09	0	7466	-0-	7466	7466	408	1	7058	2	N	-0-			-0-
10	0	7404	-0-	7404	14870	414	1	6990	2	N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 10847		PERF. 9898 - 9914				
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	898	2	Y	2	2	1	-0-
06	870 N	392	-0-	-478	-0-	21	1	370	2	Y	1	1	1	-0-
07	930 N	283	-0-	-647	-0-	16	1	266	2	Y	1	1	1	-0-
08	930 N	253	-0-	-677	-0-	15	1	237	2	Y	1			1
09	0	223	-0-	223	223	13	1	209	2	Y	1			2
10	0	218	-0-	218	441	13	1	204	2	Y	1			3

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	14	1	310	2	N	2				20
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	13	1	285	2	N	-0-				20
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	14	1	310	2	N	-0-				20
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	2	N	-0-				20
09	0	355	-0-	355	355	16	1	339	2	N	-0-				20
10	0	391	-0-	391	746	21	1	370	2	N	-0-				20

 B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

05	8277 X	8096	-0-	-181	-0-	443	1	7635	2	Y	16	18	1		16
06	8010 X	7802	-0-	-208	-0-	427	1	7356	2	Y	17	18	1		15
07	8277 X	7912	-0-	-365	-0-	451	1	7433	2	Y	25	28	1		12
08	8091 X	7667	-0-	-424	-0-	463	1	7181	2	Y	21	17	1		16
09	0	7262	-0-	7262	7262	438	1	6805	2	Y	17	6	1		27
10	0	8108	-0-	8108	15370	486	1	7596	2	Y	24	30	1		21

 B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

05	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	57	1	974	2	Y	2	2	1		-0-
06	1110 N	952	-0-	-158	-0-	52	1	898	2	Y	2	2	1		-0-
07	1023 N	877	-0-	-146	-0-	50	1	824	2	Y	3	3	1		-0-
08	1023 N	906	-0-	-117	-0-	55	1	849	2	Y	2	2	1		-0-
09	0	874	-0-	874	874	53	1	819	2	Y	2	1	1		1
10	0	918	-0-	918	1792	55	1	860	2	Y	3	3	1		1

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

05	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	150	1	3349	2	N	3				53
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	156	1	3518	2	N	4				57
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	153	1	3460	2	N	1				58
08	3503 X	3369	-0-	-134	-0-	151	1	3216	2	N	2				60
09	0	3231	-0-	3231	3231	140	1	3008	2	N	75	66	1		69
10	0	3300	-0-	3300	6531	176	1	3101	2	N	21	51	1		39

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	235 1	4054 2	Y	9	9 1		3
06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	10 9	5024 2	Y	12	10 1		5
07	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	292 1	4385 2	Y	15	17 1		3
08	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	13 9	4216 2	Y	13	9 1		7
09	0	4087	-0-	4087	4087	266 1	3831 2	Y	9	3 1		13
10	0	4050	-0-	4050	8137	17 9	3794 2	Y	12	16 1		9

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	126 1	2170 2	Y	5	6 1		3
06	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	6 9	1910 2	Y	4	6 1		1
07	2201 N	2038	-0-	-163	-0-	111 1	1915 2	Y	6	7 1		-0-
08	2294 N	1920	-0-	-374	-0-	4 9	1798 2	Y	5	4 1		1
09	0	1859	-0-	1859	1859	116 1	1743 2	Y	4	2 1		3
10	0	2048	-0-	2048	3907	7 9	1918 2	Y	6	8 1		1

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	83 1	1434 2	Y	3	3 1		4
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	3 9	1393 2	Y	3	3 1		4
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	81 1	1421 2	Y	5	6 1		3
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	3 9	1402 2	Y	4	3 1		4
09	0	1390	-0-	1390	1390	86 1	1303 2	Y	3	1 1		6
10	0	1464	-0-	1464	2854	6 9	1372 2	Y	4	5 1		5

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

05	3131 X	1607	-0-	-1524	-0-	88 1	1518 2	Y	1			5
06	2430 X	1534	-0-	-896	-0-	1 9	1448 2	Y	2	5 1		2
07	2232 X	1375	-0-	-857	-0-	84 1	1295 2	Y	1			3
08	1891 X	1272	-0-	-619	-0-	2 9	1194 2	Y	1			4
09	0	1181	-0-	1181	1181	79 1	1109 2	Y	1			5
10	0	1225	-0-	1225	2406	1 9	1151 2	Y	-0-	5 1		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 130		RRCID -> 177671		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	21	-0-	21	21	1	1	Y	-0-		-0-
10	0	35	-0-	35	56	2	1	Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 71		RRCID -> 178059		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172			
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		8
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		8
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		8
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		8
09	0	530	-0-	530	530	24	1	N	-0-		8
10	0	577	-0-	577	1107	31	1	N	-0-		8

B.M.T.		WELL #: 131		RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858			
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	290	1	Y	11	12	12
						12	9				
06	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	278	1	Y	11	12	11
						12	9				
07	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	305	1	Y	17	19	9
						19	9				
08	5301 X	5232	-0-	-69	-0-	316	1	Y	15	12	12
						17	9				
09	0	4957	-0-	4957	4957	299	1	Y	11	4	19
						12	9				
10	0	5255	-0-	5255	10212	315	1	Y	15	20	14
						17	9				

B.M.T.		WELL #: 125		RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242			
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	1	1	10
						1	9				
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	1		11
						1	9				
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	2	2	11
						2	9				
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	1		12
						1	9				
09	0	414	-0-	414	414	25	1	Y	1		13
						1	9				
10	0	434	-0-	434	848	26	1	Y	1	2	12
						1	9				

B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724			
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	3	3	2
						3	9				
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	3	3	2
						3	9				
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	5	6	1
						6	9				
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	5	3	3
						6	9				
09	0	1389	-0-	1389	1389	84	1	Y	3	1	5
						3	9				
10	0	1237	-0-	1237	2626	74	1	Y	4	5	4
						4	9				

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	542	1	8381	2	Y	26	103	
06	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	523	1	8133	2	Y	13	48 1	68
07	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	561	1	8668	2	Y	29		97
08	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	529	1	8035	2	Y	173	156 1	114
09	0	7047	-0-	7047	7047	428	1	6589	2	Y	27		141
10	0	7761	-0-	7761	14808	507	1	7235	2	Y	17		158

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206				
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	2	N	-0-	10	
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	N	-0-	10	
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	N	-0-	10	
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	20	30	
09	0	627	-0-	627	627	28	1	599	2	N	-0-	30	
10	0	626	-0-	626	1253	34	1	592	2	N	-0-	30	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433				
05	3689 X	3518	-0-	-171	-0-	167	1	3351	2	Y	-0-	11	
06	3570 X	3166	-0-	-404	-0-	146	1	3011	2	Y	8	19	
07	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	152	1	3062	2	Y	-0-	19	
08	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	153	1	3061	2	Y	-0-	19	
09	0	2995	-0-	2995	2995	148	1	2847	2	Y	-0-	19	
10	0	2864	-0-	2864	5859	143	1	2721	2	Y	-0-	19	

B. M. T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078				
05	1395 N	1355	-0-	-40	-0-	74	1	1278	2	Y	3	3 1	6
06	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	70	1	1202	2	Y	3	3 1	6
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	2	Y	4	5 1	5
08	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	79	1	1221	2	Y	4	3 1	6
09	0	1226	-0-	1226	1226	74	1	1149	2	Y	3	1 1	8
10	0	1419	-0-	1419	2645	85	1	1330	2	Y	4	5 1	7

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 2		RRCID -> 178905		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720				
05	2232 N	2146	-0-	-86	-0-	129	1	2000	2	Y	15		26
06	2250 N	2075	-0-	-175	-0-	124	1	1934	2	Y	15	11 1	30
07	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	128	1	1983	2	Y	8		38
08	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	131	1	1984	2	Y	6	11 1	33
09	0	2071	-0-	2071	2071	125	1	1928	2	Y	16		49
10	0	2076	-0-	2076	4147	136	1	1936	2	Y	4		53

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 122		RRCID -> 179510		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9708 - 9796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	125 6	1 9	2157	2 Y	5	6 1	2
06	2550 N	2348	-0-	-202	-0-	129 6	1 9	2213	2 Y	5	6 1	1
07	2573 N	2365	-0-	-208	-0-	135 8	1 9	2222	2 Y	7	8 1	-0-
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	140 7	1 9	2175	2 Y	6	6 1	-0-
09	0	2258	-0-	2258	2258	136 6	1 9	2116	2 Y	5	2 1	3
10	0	2311	-0-	2311	4569	139 8	1 9	2164	2 Y	7	10 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 141		RRCID -> 179836		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9512 - 11250		
05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	187 3	1 9	3220	2 Y	3		6
06	3210 X	3098	-0-	-112	-0-	170 6	1 9	2922	2 Y	5	9 1	2
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	3215	2 Y	2		4
08	3410 X	3279	-0-	-131	-0-	198 1	1 9	3080	2 Y	1		5
09	0	3210	-0-	3210	3210	194 1	1 9	3013	2 Y	3		8
10	0	3456	-0-	3456	6666	208 3	1 9	3248	2 Y	-0-	8 1	-0-

BMT		WELL #: 135		RRCID -> 180056		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9562 - 10182		
05	5611 X	3097	-0-	-2514	-0-	170 7	1 9	2920	2 Y	6	8 1	5
06	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	517 23	1 9	8899	2 Y	21	14 1	12
07	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	632 39	1 9	10409	2 Y	35	33 1	14
08	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	537 28	1 9	8332	2 Y	25	19 1	20
09	0	7894	-0-	7894	7894	476 20	1 9	7398	2 Y	18	7 1	31
10	0	7490	-0-	7490	15384	449 24	1 9	7017	2 Y	22	31 1	22

BMT		WELL #: 88		RRCID -> 180071		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 9378 - 9520		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10049 - 10069		
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	1 1	126	2 N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	1 1	120	2 N	-0-		-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	5 1	1 1	125	2 N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	1 1	120	2 N	-0-		-0-
09	0	116	-0-	116	116	5 1	1 1	111	2 N	-0-		-0-
10	0	139	-0-	139	255	7 1	1 1	132	2 N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5518 X	5345	-0-	-173	-0-	324 1	5012 2	Y	8			79
06	5280 X	5151	-0-	-129	-0-	311 1	4834 2	Y	5	17	1	67
07	5456 X	5374	-0-	-82	-0-	326 1	5038 2	Y	9			76
08	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	325 1	4932 2	Y	58	53	1	81
09	0	5092	-0-	5092	5092	310 1	4764 2	Y	16			97
10	0	5144	-0-	5144	10236	336 1	4798 2	Y	9			106

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678			Y	NO RPT			-0-

BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004			
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	124 1	2140 2	Y	5	5	1	-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	119 1	2055 2	Y	5	5	1	-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	127 1	2084 2	Y	7	7	1	-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	134 1	2075 2	Y	6	6	1	-0-
09	0	2076	-0-	2076	2076	125 1	1945 2	Y	5	2	1	3
10	0	2182	-0-	2182	4258	131 1	2044 2	Y	6	8	1	1

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520			
05	5115 X	4951	-0-	-164	-0-	235 1	4715 2	Y	1			13
06	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	223 1	4591 2	Y	13			26
07	5146 X	4869	-0-	-277	-0-	230 1	4639 2	Y	-0-			26
08	5146 X	4966	-0-	-180	-0-	237 1	4729 2	Y	-0-			26
09	0	4454	-0-	4454	4454	221 1	4233 2	Y	-0-			26
10	0	4853	-0-	4853	9307	242 1	4611 2	Y	-0-			26

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014			
05	4619 X	4500	-0-	-119	-0-	272 1	4217 2	Y	10			71
06	4710 X	4240	-0-	-470	-0-	255 1	3964 2	Y	19	8	1	82
07	4867 X	4295	-0-	-572	-0-	260 1	4016 2	Y	17			99
08	4867 X	4217	-0-	-650	-0-	260 1	3947 2	Y	9	26	1	82
09	0	4413	-0-	4413	4413	269 1	4133 2	Y	10			92
10	0	4339	-0-	4339	8752	284 1	4046 2	Y	8			100

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10143 - 11437			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	123	1	2464	2	Y	-0-		6
06	2310 N	1923	-0-	-387	-0-	89	1	1828	2	Y	5		11
07	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	127	1	2566	2	Y	-0-		11
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	131	1	2606	2	Y	-0-		11
09	0	2202	-0-	2202	2202	109	1	2093	2	Y	-0-		11
10	0	2137	-0-	2137	4339	107	1	2030	2	Y	-0-		11
BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10122 - 10778			
05	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	56	1	962	2	Y	1		2
06	1050 N	938	-0-	-112	-0-	51	1	886	2	Y	1	3 1	-0-
07	1054 N	932	-0-	-122	-0-	53	1	879	2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	918	-0-	-105	-0-	56	1	862	2	Y	-0-		-0-
09	0	1018	-0-	1018	1018	61	1	956	2	Y	1		1
10	0	974	-0-	974	1992	59	1	915	2	Y	-0-	1 1	-0-
B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9492 - 9553			
05	T. A.	5374	-0-	5374	10624	294	1	5068	2	Y	11	11 1	12
06	T. A.	4997	-0-	4997	15621	274	1	4711	2	Y	11	12 1	11
07	20154 X	4533	-0-	-15621	-0-	259	1	4259	2	Y	14	17 1	8
08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	283	1	4391	2	Y	13	10 1	11
09	0	4221	-0-	4221	4221	254	1	3956	2	Y	10	4 1	17
10	0	4445	-0-	4445	8666	267	1	4164	2	Y	13	17 1	13
B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9857 - 9953			
05	5394 X	4848	-0-	-546	-0-	265	1	4572	2	Y	10	12 1	5
06	5220 X	4713	-0-	-507	-0-	258	1	4444	2	Y	10	12 1	3
07	5394 X	5032	-0-	-362	-0-	287	1	4727	2	Y	16	18 1	1
08	5115 X	4895	-0-	-220	-0-	295	1	4585	2	Y	14	11 1	4
09	0	6017	-0-	6017	6017	363	1	5639	2	Y	14	4 1	14
10	0	6130	-0-	6130	12147	368	1	5742	2	Y	18	22 1	10

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #:		2	RRCID ->	182181	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9158 - 9180	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	214	1	3842	2	Y	11		77
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	187	1	3457	2	Y	10		87
07	3751 X	3669	-0-	-82	-0-	190	1	3476	2	Y	3	42 1	48
08	3751 X	3720	-0-	-31	-0-	205	1	3500	2	Y	14		62
09	0	3569	-0-	3569	3569	194	1	3363	2	Y	11		73
10	0	3664	-0-	3664	7233	204	1	3448	2	Y	11		84

BMT		WELL #:		133	RRCID ->	182661	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9778 - 9826	
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	148	1	2554	2	Y	5	6 1	-0-
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	135	1	2320	2	Y	5	5 1	-0-
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	144	1	2376	2	Y	8	8 1	-0-
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	174	1	2700	2	Y	8	6 1	2
09	0	2586	-0-	2586	2586	156	1	2423	2	Y	6	2 1	6
10	0	2707	-0-	2707	5293	162	1	2536	2	Y	8	10 1	4

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		77	RRCID ->	182731	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9428 - 10532	
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	29	1	644	2	N	-0-		-0-
06	660 N	659	-0-	-1	-0-	28	1	631	2	N	-0-		-0-
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	28	1	640	2	N	-0-		-0-
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	29	1	621	2	N	-0-		-0-
09	0	622	-0-	622	622	28	1	594	2	N	-0-		-0-
10	0	642	-0-	642	1264	34	1	608	2	N	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	182798	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10421 - 10510	
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	-0-		9
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	-0-		9
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-		9
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-		9
09	0	297	-0-	297	297	14	1	276	2	N	6		15
10	0	280	-0-	280	577	14	1	259	2	N	6		21

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #:		4	RRCID ->	182962	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9232 - 9256	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	5 1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	6 1	112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		125	-0-	125	-0-	6 1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		165	-0-	165	-0-	8 1	157	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486								
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	194 1	3907	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	182 1	3749	2	Y	11	-0-	-0-	-0-	-0-	28
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	12 9	192 1	3887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	28
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	192 1	3824	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
09	0		3836	-0-	3836	-0-	190 1	3646	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28
10	0		3877	-0-	3877	-0-	7713 194 1	3683	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 78		RRCID -> 183846		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144								
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45 1	1018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	32 1	712	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	35 1	804	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	35 1	756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
09	0		788	-0-	788	-0-	35 1	753	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
10	0		806	-0-	806	-0-	1594 43 1	761	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	20

B.M.T.		WELL #: 137		RRCID -> 183933		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698								
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	210 1	3616	2	Y	3	-0-	-0-	-0-	-0-	10
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	235 3 9	4040	2	Y	7	11	1	-0-	-0-	6
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	226 8 9	3718	2	Y	2	-0-	-0-	-0-	-0-	8
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	249 2 9	3870	2	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	9
09	0		2925	-0-	2925	-0-	249 1 9	2746	2	Y	2	-0-	-0-	-0-	-0-	11
10	0		4534	-0-	4534	-0-	7459 177 2 9	4261	2	Y	-0-	11	1	-0-	-0-	-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 3		RRCID -> 183960		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456								
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		4	RRCID ->	183999	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9870 - 9968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. D		WELL #:		1	RRCID ->	184100	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9796 - 11149
05	682 N	622	-0-	-60	-0-	34	1	588	2	N	-0-	52
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	30	1	512	2	N	-0-	52
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	N	3	55
						3	9					
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	35	1	538	2	N	2	57
						2	9					
09	0	578	-0-	578	578	35	1	543	2	N	-0-	57
10	0	745	-0-	745	1323	45	1	700	2	N	-0-	57

B.M.T.		WELL #:		139	RRCID ->	184350	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9752 - 9832
05	3968 X	3740	-0-	-228	-0-	205	1	3526	2	Y	8	9 1
						9	9					1
06	3780 X	3549	-0-	-231	-0-	194	1	3346	2	Y	8	9 1
						9	9					-0-
07	3906 X	3704	-0-	-202	-0-	211	1	3480	2	Y	12	12 1
						13	9					-0-
08	3875 X	3613	-0-	-262	-0-	218	1	3384	2	Y	10	9 1
						11	9					1
09	0	3570	-0-	3570	3570	215	1	3346	2	Y	8	3 1
						9	9					6
10	0	3693	-0-	3693	7263	221	1	3460	2	Y	11	15 1
						12	9					2

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		3	RRCID ->	184400	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9012
05	4185 X	3965	-0-	-220	-0-	208	1	3746	2	Y	10	
						11	9					92
06	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	242	1	4475	2	Y	12	
						13	9					104
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	233	1	4271	2	Y	3	49 1
						3	9					58
08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	260	1	4444	2	Y	16	
						18	9					74
09	0	4522	-0-	4522	4522	246	1	4264	2	Y	11	
						12	9					85
10	0	4432	-0-	4432	8954	247	1	4173	2	Y	11	
						12	9					96

B.M.T.		WELL #:		156	RRCID ->	184536	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10014 - 10025
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	135	1	2328	2	Y	2		5
						2	9						
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	131	1	2247	2	Y	4	6 1	3
						4	9						
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	140	1	2298	2	Y	1		4
						1	9						
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	143	1	2216	2	Y	1		5
						1	9						
09	0	2229	-0-	2229	2229	135	1	2092	2	Y	2		7
						2	9						
10	0	2406	-0-	2406	4635	145	1	2261	2	Y	-0-	7 1	-0-

 HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	90	1	1802	2	N	8		45
						9	9						
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	76	1	1574	2	N	5		50
						6	9						
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	N	3		53
						3	9						
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	N	5		58
						6	9						
09	0	1347	-0-	1347	1347	67	1	1279	2	N	1		59
						1	9						
10	0	1306	-0-	1306	2653	65	1	1234	2	N	6		65
						7	9						

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

05	217 N	20	-0-	-197	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-		-0-
07	186 N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-		-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-		-0-
10	0	203	-0-	203	213	11	1	192	2	N	-0-		-0-

 B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	118	1	2038	2	Y	2		10
						2	9						
06	1740 N	1152	-0-	-588	-0-	63	1	1087	2	Y	2	5 1	7
						2	9						
07	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	100	1	1643	2	Y	1		8
						1	9						
08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	156	1	2418	2	Y	1		9
						1	9						
09	0	2123	-0-	2123	2123	128	1	1993	2	Y	2		11
						2	9						
10	0	2031	-0-	2031	4154	122	1	1909	2	Y	-0-	6 1	5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T. A		WELL #:		1	RRCID ->	186223	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9685 -	9694	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	2	Y	-0-	47	1	4
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-			4
07	403 N	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			4
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	17	1	285	2	Y	1			5
						1	9							
09	0	226	-0-	226	226	12	1	214	2	Y	-0-			5
10	0	363	-0-	363	589	20	1	343	2	Y	-0-			5

B.M.T.		WELL #:		160	RRCID ->	186292	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9636 -	9674	
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	85	1	1456	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	81	1	1397	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
07	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	78	1	1293	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	97	1	1508	2	Y	4	3	1	4
						4	9							
09	0	1676	-0-	1676	1676	101	1	1571	2	Y	4	1	1	7
						4	9							
10	0	1712	-0-	1712	3388	103	1	1603	2	Y	5	7	1	5
						6	9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		80	RRCID ->	186309	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9164 -	9180	
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	2	N	1			60
						1	9							
06	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	51	1	1154	2	N	4			64
						4	9							
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	66	1	1496	2	N	1			65
						1	9							
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	2	N	2			67
						2	9							
09	0	1249	-0-	1249	1249	56	1	1191	2	N	2			69
						2	9							
10	0	1388	-0-	1388	2637	67	1	1186	2	N	123	110	1	82
						135	9							

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #:		5	RRCID ->	186357	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 -	9128	
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	250	1	4506	2	Y	12			122
						13	9							
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	230	1	4244	2	Y	11			133
						12	9							
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	244	1	4470	2	Y	4	65	1	72
						4	9							
08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	261	1	4445	2	Y	16			88
						18	9							
09	0	4523	-0-	4523	4523	246	1	4265	2	Y	11			99
						12	9							
10	0	4666	-0-	4666	9189	260	1	4394	2	Y	11			110
						12	9							

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	0	226	-0-	226	226	14	1	211	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	0	232	-0-	232	458	14	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

 B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	127	1	2184	2	Y	2					4
						2	9									
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	123	1	2122	2	Y	3	6	1			1
						3	9									
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	132	1	2174	2	Y	1					2
						1	9									
08	2294 N	2093	-0-	-201	-0-	127	1	1965	2	Y	1					3
						1	9									
09	0	2129	-0-	2129	2129	129	1	1998	2	Y	2					5
						2	9									
10	0	2420	-0-	2420	4549	146	1	2274	2	Y	-0-	5	1			-0-

 BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	202	1	3473	2	Y	7	9	1			18
						8	9									
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	198	1	3409	2	Y	8	9	1			17
						9	9									
07	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	202	1	3326	2	Y	11	13	1			15
						12	9									
08	3844 X	3495	-0-	-349	-0-	211	1	3273	2	Y	10	8	1			17
						11	9									
09	0	3354	-0-	3354	3354	202	1	3143	2	Y	8	3	1			22
						9	9									
10	0	3550	-0-	3550	6904	213	1	3326	2	Y	10	13	1			19
						11	9									

 HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	99	1	1990	2	N	-0-					53
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	2	N	-0-					53
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	115	1	2315	2	N	-0-					53
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	107	1	2130	2	N	-0-					53
09	0	2122	-0-	2122	2122	105	1	2005	2	N	11					64
						12	9									
10	0	2068	-0-	2068	4190	103	1	1962	2	N	3					67
						3	9									

 B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	144	1	2589	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2541	-0-	-39	-0-	131	1	2410	2	N	-0-					-0-
07	2728 N	2586	-0-	-142	-0-	134	1	2452	2	N	-0-					-0-
08	2728 N	2601	-0-	-127	-0-	144	1	2457	2	N	-0-					-0-
09	0	2541	-0-	2541	2541	139	1	2402	2	N	-0-					-0-
10	0	2608	-0-	2608	5149	146	1	2462	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	819	-0-	-545	-0-	45	1	772	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	665	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
07	868 N	690	-0-	-178	-0-	39	1	649	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	78	1	1217	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
09	0	1390	-0-	1390	1390	84	1	1303	2	Y	3	1 1	3
						3	9						
10	0	1402	-0-	1402	2792	84	1	1314	2	Y	4	5 1	2
						4	9						

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

05	2604 X	2498	-0-	-106	-0-	118	1	2380	2	N	-0-		8
06	2520 X	2035	-0-	-485	-0-	94	1	1935	2	N	5		13
						6	9						
07	2635 X	1912	-0-	-723	-0-	90	1	1822	2	N	-0-		13
08	2635 X	2583	-0-	-52	-0-	123	1	2460	2	N	-0-		13
09	0	1961	-0-	1961	1961	97	1	1864	2	N	-0-		13
10	0	2286	-0-	2286	4247	114	1	2172	2	N	-0-		13

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

05	2511 N	2496	-0-	-15	-0-	107	1	2383	2	N	5		62
						6	9						
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	104	1	2337	2	N	7		69
						8	9						
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	107	1	2432	2	N	6		75
						7	9						
08	2511 N	2454	-0-	-57	-0-	110	1	2338	2	N	5		80
						6	9						
09	0	2382	-0-	2382	2382	106	1	2268	2	N	7		87
						8	9						
10	0	2489	-0-	2489	4871	133	1	2353	2	N	3		90
						3	9						

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	123	1	2480	2	Y	-0-		6
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	Y	7		13
						8	9						
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	125	1	2527	2	Y	-0-		13
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	123	1	2459	2	Y	-0-		13
09	0	2301	-0-	2301	2301	114	1	2187	2	Y	-0-		13
10	0	2350	-0-	2350	4651	117	1	2233	2	Y	-0-		13

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	228	1	3930	2	Y	8	9 1	3
						9	9						
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	227	1	3902	2	Y	9	9 1	3
						10	9						
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	244	1	4025	2	Y	13	16 1	-0-
						14	9						
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	263	1	4084	2	Y	12	9 1	3
						13	9						
09	0	4133	-0-	4133	4133	249	1	3873	2	Y	10	3 1	10
						11	9						
10	0	4479	-0-	4479	8612	269	1	4196	2	Y	13	17 1	6
						14	9						

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002				TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32 1	558 2	Y		1	1 1		12
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	1 9	555 2	Y		1	1 1		12
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	34 1	559 2	Y		2	2 1		12
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	2 9	534 2	Y		2			14
09	0	531	-0-	531	531	32 1	498 2	Y		1			15
10	0	560	-0-	560	1091	1 9	524 2	Y		2	2 1		15
						2 9							
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268			
05	3100 N	4314	-0-	1214	3342	184 1	4124 2	N		5			18
06	7509 X	4167	-0-	-3342	-0-	6 9	3982 2	N		7			25
07	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	177 1	4092 2	N		7			32
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	8 9	3897 2	N		5			37
09	0	3835	-0-	3835	3835	183 1	3656 2	N		8			45
10	0	3908	-0-	3908	7743	6 9	3690 2	N		8			53
						170 1							
						209 9							
						9 9							
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
B.M.T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226			
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	135 1	2428 2	Y		-0-			4
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	125 1	2311 2	Y		6			10
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	7 9	2512 2	Y		-0-			10
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	137 1	2318 2	Y		-0-			10
09	0	2447	-0-	2447	2447	136 1	2313 2	Y		-0-			10
10	0	2386	-0-	2386	4833	134 1	2245 2	Y		7			17
						8 9							
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002				TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266			
05	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	68 1	1369 2	Y		-0-			1
06	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	64 1	1308 2	Y		4			5
07	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	4 9	1399 2	Y		-0-			5
08	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	69 1	1356 2	Y		-0-			5
09	0	1355	-0-	1355	1355	68 1	1288 2	Y		-0-			5
10	0	1415	-0-	1415	2770	67 1	1344 2	Y		-0-			5
						71 1							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		171	RRCID ->	190232	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9153 - 9161
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	3255 X	948	-0-	-2307	-0-	50	1	898	2	Y	-0-	10
06	3150 X	1650	-0-	-1500	-0-	84	1	1560	2	Y	5	15
07	3255 X	2402	-0-	-853	-0-	125	1	2277	2	Y	-0-	15
08	2759 X	311	-0-	-2448	-0-	17	1	294	2	Y	-0-	15
09	0	94	-0-	94	94	5	1	89	2	Y	-0-	15
10	0	10	-0-	10	104	1	1	9	2	Y	-0-	15

B. M. T.		WELL #:		165	RRCID ->	190242	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9660
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	113	1	1953	2	Y	4	14
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1900	2	Y	4	13
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	117	1	1924	2	Y	6	12
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	2	Y	6	14
09	0	1861	-0-	1861	1861	112	1	1745	2	Y	4	16
10	0	2006	-0-	2006	3867	120	1	1879	2	Y	6	14

B.M.T.		WELL #:		172	RRCID ->	190413	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9842 - 11060
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	-0-
09	0	34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-	-0-
10	0	73	-0-	73	107	4	1	69	2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		163	RRCID ->	190447	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10594 - 10675
05	3503 X	3099	-0-	-404	-0-	170	1	2926	2	Y	3	15
06	3360 X	2762	-0-	-598	-0-	151	1	2605	2	Y	5	11
07	3503 X	2640	-0-	-863	-0-	151	1	2488	2	Y	1	12
08	3503 X	2653	-0-	-850	-0-	160	1	2492	2	Y	1	13
09	0	2679	-0-	2679	2679	162	1	2515	2	Y	2	15
10	0	2692	-0-	2692	5371	162	1	2530	2	Y	-0-	6

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		84	RRCID ->	191667	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9186 - 9196
05	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	117	1	2624	2	N	101	92
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	113	1	2552	2	N	54	146
07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	110	1	2506	2	N	132	113
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	145	1	2314	2	N	83	196
09	0	2396	-0-	2396	2396	106	1	2262	2	N	25	119
10	0	2400	-0-	2400	4796	127	1	2247	2	N	24	70

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002				TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	255	1	4594	2	N	-0-					19
06	4380 X	4353	-0-	-27	-0-	223	1	4127	2	N	3					22
07	4774 X	4705	-0-	-69	-0-	244	1	4452	2	N	8					30
08	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	264	1	4509	2	N	2					32
09	0	4712	-0-	4712	4712	257	1	4455	2	N	-0-					32
10	0	4822	-0-	4822	9534	269	1	4542	2	N	10					42

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667						
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	65	1	1308	2	N	3					82
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1297	2	N	3					85
07	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	62	1	1257	2	N	2					87
08	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	61	1	1208	2	N	1					88
09	0	1171	-0-	1171	1171	58	1	1112	2	N	1					89
10	0	1143	-0-	1143	2314	57	1	1083	2	N	3					92

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272						
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	5					15
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	N	-0-					15
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	24	1	544	2	N	2					17
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	24	1	521	2	N	-0-					17
09	0	512	-0-	512	512	23	1	489	2	N	-0-					17
10	0	546	-0-	546	1058	29	1	517	2	N	-0-					17

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002				TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958						
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002				TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586						
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	133	1	2285	2	Y	5	5	1			-0-
06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	138	1	2370	2	Y	6	6	1			-0-
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	134	1	2216	2	Y	7	7	1			-0-
08	2046 N	1920	-0-	-126	-0-	116	1	1798	2	Y	5	5	1			-0-
09	0	2079	-0-	2079	2079	125	1	1948	2	Y	5	2	1			3
10	0	2597	-0-	2597	4676	156	1	2432	2	Y	8	10	1			1

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	Y	2	3	1	10	
						2	9								
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	2	3	1	9	
						2	9								
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	Y	2	3	1	8	
						2	9								
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	693	2	Y	2	3	1	7	
						2	9								
09	0	670	-0-	670	670	40	1	628	2	Y	2	1	1	8	
						2	9								
10	0	693	-0-	693	1363	42	1	649	2	Y	2	3	1	7	
						2	9								

 B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

05	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	61	1	1093	2	Y	-0-			5
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	61	1	1119	2	Y	-0-			5
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	Y	-0-			5
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	2	Y	-0-			5
09	0	1305	-0-	1305	1305	71	1	1234	2	Y	-0-			5
10	0	1257	-0-	1257	2562	70	1	1178	2	Y	8			13
						9	9							

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

05	3224 X	3219	-0-	-5	-0-	153	1	3066	2	Y	-0-			11
06	3120 X	3072	-0-	-48	-0-	142	1	2921	2	Y	8			19
						9	9							
07	3224 X	3183	-0-	-41	-0-	150	1	3033	2	Y	-0-			19
08	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	150	1	2985	2	Y	-0-			19
09	0	2912	-0-	2912	2912	144	1	2768	2	Y	-0-			19
10	0	3059	-0-	3059	5971	153	1	2906	2	Y	-0-			19

 B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

05	2604 N	2526	-0-	-78	-0-	133	1	2393	2	Y	-0-			-0-
06	2550 N	2222	-0-	-328	-0-	114	1	2104	2	Y	4			4
						4	9							
07	2604 N	2397	-0-	-207	-0-	124	1	2273	2	Y	-0-			4
08	2511 N	2384	-0-	-127	-0-	132	1	2252	2	Y	-0-			4
09	0	2210	-0-	2210	2210	121	1	2089	2	Y	-0-			4
10	0	2300	-0-	2300	4510	128	1	2164	2	Y	7			11
						8	9							

 DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

05	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	360	1	5950	2	N	17	15	1	13
						19	9							
06	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	332	1	5667	2	N	13	10	1	16
						14	9							
07	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	317	1	5524	2	N	7	16	1	7
						8	9							
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	254	1	3911	2	N	13	11	1	9
						14	9							
09	0	5732	-0-	5732	5732	295	1	5422	2	N	14	11	1	12
						15	9							
10	0	5718	-0-	5718	11450	306	1	5399	2	N	12	17	1	7
						13	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		4	RRCID ->	193865	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9564 - 10740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-		2
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	Y	-0-		2
07	496 N	339	-0-	-157	-0-	16	1	323	2	Y	-0-		2
08	341 N	240	-0-	-101	-0-	11	1	229	2	Y	-0-		2
09	0	343	-0-	343	343	17	1	326	2	Y	-0-		2
10	0	459	-0-	459	802	23	1	436	2	Y	-0-		2

B.M.T. B		WELL #:		5	RRCID ->	194073	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10060 - 10153	
05	5890 X	5669	-0-	-221	-0-	343	1	5309	2	Y	15		104
06	5610 X	5568	-0-	-42	-0-	329	1	5119	2	Y	109	15 1	198
07	5704 X	5669	-0-	-35	-0-	120	9	5318	2	Y	6	110 1	94
08	5704 X	5468	-0-	-236	-0-	338	1	5130	2	Y	-0-	26 1	68
09	0	5273	-0-	5273	5273	321	1	4941	2	Y	10		78
10	0	5538	-0-	5538	10811	361	1	5155	2	Y	20		98

B.M.T.		WELL #:		185	RRCID ->	194510	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9584 - 9635	
05	310 N	200	-0-	-110	-0-	11	1	189	2	Y	-0-		5
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	10	1	167	2	Y	-0-		5
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	1	1 1	5
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	9	188	2	Y	1		6
09	0	194	-0-	194	194	12	1	182	2	Y	-0-		6
10	0	225	-0-	225	419	13	1	211	2	Y	1		7

B.M.T. B		WELL #:		4	RRCID ->	194516	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	10011 - 10550	
05	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	104	1	1612	2	Y	1		69
06	1740 N	1532	-0-	-208	-0-	92	1	1432	2	Y	7	1 1	75
07	1798 N	1382	-0-	-416	-0-	84	1	1298	2	Y	-0-	73 1	2
08	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	98	1	1491	2	Y	-0-	2 1	-0-
09	0	1624	-0-	1624	1624	99	1	1514	2	Y	10		10
10	0	1666	-0-	1666	3290	108	1	1536	2	Y	20		30

B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194658	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8374 - 9142	
05	5642 X	5428	-0-	-214	-0-	286	1	5142	2	Y	-0-		2
06	5460 X	5222	-0-	-238	-0-	268	1	4954	2	Y	-0-		2
07	5642 X	5515	-0-	-127	-0-	286	1	5229	2	Y	-0-		2
08	5425 X	5368	-0-	-57	-0-	297	1	5071	2	Y	-0-		2
09	0	5145	-0-	5145	5145	281	1	4864	2	Y	-0-		2
10	0	5282	-0-	5282	10427	295	1	4978	2	Y	8		10

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B. M. T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	3258	-0-	-183	-0-	178	1	3072	2	Y	7	7 1	12
06	3210 X	3114	-0-	-96	-0-	171	1	2935	2	Y	7	7 1	12
07	3317 X	3197	-0-	-120	-0-	182	1	3004	2	Y	10	12 1	10
08	3255 X	2917	-0-	-338	-0-	176	1	2732	2	Y	8	6 1	12
09	0	3150	-0-	3150	3150	190	1	2952	2	Y	7	2 1	17
10	0	3351	-0-	3351	6501	201	1	3139	2	Y	10	12 1	15

B. M. T. A		WELL #: 7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T. A		WELL #: 9		RRCID -> 196765		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T. A		WELL #: 11		RRCID -> 197061		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B. M. T. A		WELL #: 14		RRCID -> 198146		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280				
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	221	-0-	-337	-0-	13	1	208	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	22	1	334	2	Y	-0-		-0-
09	0	437	-0-	437	437	27	1	410	2	Y	-0-		-0-
10	0	498	-0-	498	935	33	1	465	2	Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 166		RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242				
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	66	1	1190	2	Y	-0-		-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	Y	-0-		-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	Y	-0-		-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	2	Y	-0-		-0-
09	0	1151	-0-	1151	1151	63	1	1088	2	Y	-0-		-0-
10	0	1142	-0-	1142	2293	64	1	1078	2	Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	50 1	2	901 2	Y	2	131 1	15
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	49 1	9	905 2	Y	1		16
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	49 1	9	897 2	Y	-0-		16
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	53 1	9	907 2	Y	2		18
09	0	906	-0-	906	906	50 1	9	856 2	Y	-0-		18
10	0	932	-0-	932	1838	52 1	9	880 2	Y	-0-		18

B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260			
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	72 1	9	1298 2	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1015	-0-	-215	-0-	52 1	9	963 2	Y	-0-		-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	66 1	9	1214 2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	64 1	9	1100 2	Y	-0-		-0-
09	0	1401	-0-	1401	1401	76 1	9	1325 2	Y	-0-		-0-
10	0	1762	-0-	1762	3163	97 1	9	1641 2	Y	22		22

B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379			
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25 1	9	383 2	Y	-0-		-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35 1	9	550 2	Y	-0-		-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29 1	9	445 2	Y	-0-		-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27 1	9	407 2	Y	-0-		-0-
09	0	486	-0-	486	486	29 1	9	450 2	Y	6		6
10	0	322	-0-	322	808	21 1	9	292 2	Y	8		14

B.M.T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188			
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37 1	9	566 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	36 1	9	555 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	35 1	9	538 2	Y	-0-		-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39 1	9	586 2	Y	-0-		-0-
09	0	740	-0-	740	740	45 1	9	695 2	Y	-0-		-0-
10	0	634	-0-	634	1374	42 1	9	592 2	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128			
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	96 1	9	1929 2	Y	-0-		7
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	90 1	9	1858 2	Y	5		12
07	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	95 1	9	1915 2	Y	-0-		12
08	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	95 1	9	1907 2	Y	-0-		12
09	0	1917	-0-	1917	1917	95 1	9	1822 2	Y	-0-		12
10	0	1976	-0-	1976	3893	99 1	9	1877 2	Y	-0-		12

RUNNING W. "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 199033		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800			
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	51 1	9	919 2	Y	-0-		19
06	990 N	850	-0-	-140	-0-	44 1	9	806 2	Y	-0-		19
07	961 N	891	-0-	-70	-0-	46 1	9	845 2	Y	-0-		19
08	961 N	888	-0-	-73	-0-	49 1	9	839 2	Y	-0-		19
09	0	801	-0-	801	801	44 1	9	757 2	Y	-0-		19
10	0	830	-0-	830	1631	46 1	9	784 2	Y	-0-		19

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 199116		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 200066		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874				
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	193 1	3877 2	N	14		187
							15 9					
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	183 1	3777 2	N	10		197
							11 9					
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	182 1	3681 2	N	9		206
							10 9					
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	175 1	3498 2	N	4		210
							4 9					
09	0		3318	-0-	3318	3318	164 1	3144 2	N	9		219
							10 9					
10	0		3552	-0-	3552	6870	166 1	3170 2	N	196	186 1	229
							216 9					

RUNNING, W. "A"		WELL #: 4 L		RRCID -> 200359		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970				
05	3100	N	4985	-0-	1885	1885	273 1	4701 2	Y	10	9 1	1
							11 9					
06	3000	N	3967	-0-	967	2852	217 1	3740 2	Y	9	9 1	1
							10 9					
07	3100	N	2641	-0-	-459	2393	151 1	2481 2	Y	8	9 1	-0-
							9 9					
08	5407	X	3014	-0-	-2393	-0-	182 1	2823 2	Y	8	6 1	2
							9 9					
09	0		2734	-0-	2734	2734	165 1	2562 2	Y	6	2 1	6
							7 9					
10	0		2675	-0-	2675	5409	160 1	2506 2	Y	8	10 1	4
							9 9					

RUNNING W. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
08	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
09	0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
10	0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8724 - 9874						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	617	1	10623	2	Y	23	26	1			21
06	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	25	9	613	1	Y	25	26	1			20
07	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	28	9	629	1	Y	35	41	1			14
08	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	39	9	648	1	Y	30	24	1			20
09	0	7706	-0-	7706	7706	33	9	465	1	Y	18	7	1			31
10	0	6784	-0-	6784	14490	20	9	407	1	Y	20	32	1			19
						22	9									
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594		PERF. 10254 - 10260						
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
09	0	41	-0-	41	41	2	1	39	2	N	-0-					-0-
10	0	39	-0-	39	80	2	1	37	2	N	-0-					-0-
MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 9045 - 9120						
05	2139 N	1956	-0-	-183	-0-	111	1	1843	2	N	2					13
06	2040 N	1753	-0-	-287	-0-	2	9	97	1	N	-0-					13
07	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	98	1	1656	2	N	-0-					13
08	1953 N	1344	-0-	-609	-0-	82	1	1704	2	N	-0-					13
09	0	1933	-0-	1933	1933	100	1	1262	2	N	1					14
10	0	1924	-0-	1924	3857	1	9	103	1	N	-0-					14
B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 9300 - 9314						
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	104	1	1868	2	Y	-0-					-0-
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	98	1	1812	2	Y	15					15
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	17	9	99	1	Y	-0-					15
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	106	1	1806	2	Y	-0-					15
09	0	1816	-0-	1816	1816	99	1	1816	2	Y	-0-					15
10	0	1934	-0-	1934	3750	107	1	1717	2	Y	14					29
						15	9									
B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9916 - 10050						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PENA-CUEVA GU		WELL #:		1	RRCID ->	207972	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	8806 - 9149	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	123	1	2029	2	N	1		24
						1	9						
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	117	1	1996	2	N	2		26
						2	9						
07	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	114	1	1974	2	N	2		28
						2	9						
08	2139 N	1465	-0-	-674	-0-	89	1	1376	2	N	-0-		28
09	0	2033	-0-	2033	2033	105	1	1928	2	N	-0-		28
10	0	1996	-0-	1996	4029	107	1	1888	2	N	1		29
						1	9						

B. M. T.		WELL #:		150	RRCID ->	209134	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	9268 - 10701		
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	44	1	766	2	Y	2	1	-0-	
						2	9							
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	927	2	Y	2	1	-0-	
						2	9							
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	2	1	-0-	
						2	9							
08	3100 N	3882	-0-	782	782	234	1	3636	2	Y	11	6	1	5
						12	9							
09	0	1012	-0-	1012	1794	61	1	949	2	Y	2	1	1	6
						2	9							
10	0	1299	-0-	1299	3093	78	1	1217	2	Y	4	7	1	3
						4	9							

B. M. T.		WELL #:		149	RRCID ->	209347	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	9695 - 10962	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-
09	0	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	18	5	2			Y	-0-		-0-

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #:		3	RRCID ->	209645	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9262 - 9282	
*12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	158	1	2127	2	Y	1		60
						1	9						
*01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	154	1	2069	2	Y	-0-		60
*02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	141	1	1881	2	Y	-0-		60
*03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	127	1	2197	2	Y	-0-		60
*04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	110	1	2145	2	Y	-0-		60
*05	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	122	1	2206	2	Y	-0-		60
*06	2250 X	2247	-0-	-3	-0-	116	1	2131	2	Y	-0-		60
*07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	121	1	2217	2	Y	-0-		60
*08	2325 X	2324	-0-	-1	-0-	128	1	2196	2	Y	-0-		60
*09	2250 X	2121	-0-	-129	-0-	116	1	2005	2	Y	-0-		60
10	0	2033	-0-	2033	2033	114	1	1917	2	Y	2		62
						2	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T. C		WELL #:		7	RRCID ->	212389	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	9357 - 9365
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	71 1	1283 2	N	4			87
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	4 9	1201 2	N	-0-			87
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	65 1	1250 2	N	3			90
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	68 1	1267 2	N	5			95
09	0	1286	-0-	1286	1286	3 9	1216 2	N	-0-			95
10	0	1289	-0-	1289	2575	74 1	1201 2	N	15			110
						6 9						
						70 1						
						71 1						
						17 9						

B.M.T.		WELL #:		188	RRCID ->	212391	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9532 - 10583
05	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	152 1	2610 2	Y	6	6 1		10
06	2850 X	2746	-0-	-104	-0-	7 9	2589 2	Y	6	6 1		10
07	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	150 1	2698 2	Y	9	11 1		8
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	164 1	2872 2	Y	9	6 1		11
09	0	2717	-0-	2717	2717	10 9	2546 2	Y	6	2 1		15
10	0	2653	-0-	2653	5370	164 1	2485 2	Y	8	10 1		13
						7 9						
						159 1						
						9 9						

TAUBMAN		WELL #:		1	RRCID ->	212883	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9016 - 9176
05	3100 X	2728	-0-	-372	-0-	155 1	2567 2	Y	5			62
06	3000 X	2846	-0-	-154	-0-	6 9	2683 2	Y	5			67
07	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	157 1	2719 2	Y	5			72
08	2883 X	2182	-0-	-701	-0-	156 1	2045 2	Y	4			76
09	0	2868	-0-	2868	2868	133 1	2714 2	Y	5			81
10	0	2725	-0-	2725	5593	4 9	2576 2	Y	3			84
						148 1						
						146 1						
						3 9						

B.M.T.		WELL #:		106	RRCID ->	217475	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	7494 - 10974
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	17 1	292 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	199	-0-	-131	-0-	11 1	188 2	Y	-0-			-0-
07	434 N	284	-0-	-150	-0-	16 1	268 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	14 1	218 2	Y	-0-			-0-
09	0	231	-0-	231	231	14 1	217 2	Y	-0-			-0-
10	0	281	-0-	281	512	17 1	264 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	436	-0-	-122	-0-	24 1	411 2	Y	1	1 1		16
						1 9						
06	510 N	342	-0-	-168	-0-	19 1	322 2	Y	1			17
						1 9						
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	38 1	621 2	Y	2	2 1		17
						2 9						
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43 1	674 2	Y	2	1 1		18
						2 9						
09	0	544	-0-	544	544	33 1	510 2	Y	1			19
						1 9						
10	0	780	-0-	780	1324	47 1	731 2	Y	2	3 1		18
						2 9						

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	100 1	1357 2	Y	-0-			28
*12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	102 1	1378 2	Y	-0-			28
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	98 1	1321 2	Y	-0-			28
*02	1372 N	1328	-0-	-44	-0-	92 1	1236 2	Y	-0-			28
*03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	89 1	1530 2	Y	-0-			28
*04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	77 1	1496 2	Y	-0-			28
*05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	85 1	1526 2	Y	-0-			28
*06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	80 1	1481 2	Y	-0-			28
*07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	83 1	1512 2	Y	-0-			28
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	85 1	1448 2	Y	-0-			28
*09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	76 1	1319 2	Y	-0-			28
10	0	1205	-0-	1205	1205	67 1	1138 2	Y	-0-			28

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

05	2356 N	2252	-0-	-104	-0-	129 1	2122 2	Y	1			2
						1 9						
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	120 1	2046 2	Y	1			3
						1 9						
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	123 1	2147 2	Y	2			5
						2 9						
08	2263 N	1620	-0-	-643	-0-	99 1	1520 2	Y	1			6
						1 9						
09	0	2419	-0-	2419	2419	125 1	2293 2	Y	1			7
						1 9						
10	0	2194	-0-	2194	4613	118 1	2075 2	Y	1			8
						1 9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	112 1	1936 2	Y	4	5 1		13
						4 9						
06	1800 N	1676	-0-	-124	-0-	92 1	1580 2	Y	4	4 1		13
						4 9						
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	131 1	2159 2	Y	7	7 1		13
						8 9						
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	133 1	2068 2	Y	6	5 1		14
						7 9						
09	0	2085	-0-	2085	2085	126 1	1953 2	Y	5	2 1		17
						6 9						
10	0	2172	-0-	2172	4257	130 1	2035 2	Y	6	8 1		15
						7 9						

TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256			
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 2	Y	-0-			6
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	Y	-0-			6
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	173 2	Y	-0-			6
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	Y	-0-			6
09	0	190	-0-	190	190	10 1	180 2	Y	-0-			6
10	0	130	-0-	130	320	7 1	123 2	Y	-0-			6

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248			
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	38 1	753 2	N	-0-			89
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	35 1	719 2	N	-0-			89
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	32 1	657 2	N	-0-			89
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	41 1	820 2	N	26			115
						29 9						
09	0	773	-0-	773	773	38 1	733 2	N	2			117
						2 9						
10	0	777	-0-	777	1550	39 1	738 2	N	-0-			117

WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210			
05	3317 X	3038	-0-	-279	-0-	173 1	2863 2	Y	2			2
						2 9						
06	3210 X	2975	-0-	-235	-0-	165 1	2809 2	Y	1			3
						1 9						
07	3317 X	3098	-0-	-219	-0-	168 1	2927 2	Y	3			6
						3 9						
08	3038 X	2278	-0-	-760	-0-	139 1	2138 2	Y	1			7
						1 9						
09	0	3246	-0-	3246	3246	167 1	3077 2	Y	2			9
						2 9						
10	0	3057	-0-	3057	6303	164 1	2891 2	Y	2			11
						2 9						

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	N	-0-					13
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	18	1	328	2	N	-0-					13
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-					13
08	434 N	332	-0-	-102	-0-	18	1	314	2	N	-0-					13
09	0	414	-0-	414	414	22	1	392	2	N	-0-					13
10	0	648	-0-	648	1062	36	1	612	2	N	-0-					13

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

05	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					16
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-					16
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					16
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-					16
09	0	19	-0-	19	19	1	1	18	2	N	-0-					16
10	0	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					16

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

05	3100 N	2592	-0-	-508	3331	136	1	2456	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2581	-0-	-419	2912	132	1	2449	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2634	-0-	-466	2446	137	1	2497	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2645	-0-	-455	1991	146	1	2498	2	Y	1					1
09	0	2474	-0-	2474	4465	135	1	2339	2	Y	-0-					1
10	0	2512	-0-	2512	6977	140	1	2372	2	Y	-0-					1

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	100	1	1650	2	Y	1					1
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	96	1	1629	2	Y	1					2
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	96	1	1676	2	Y	1					3
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1286	2	Y	-0-					3
09	0	1857	-0-	1857	1857	96	1	1760	2	Y	1					4
10	0	1782	-0-	1782	3639	95	1	1686	2	Y	1					5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3193 X	2730	-0-	-463	-0-	156 1	2573 2	N	1	51
06	3090 X	2729	-0-	-361	-0-	151 1	2576 2	N	2	53
07	3193 X	2836	-0-	-357	-0-	154 1	2682 2	N	-0-	53
08	2728 X	2137	-0-	-591	-0-	130 1	2005 2	N	2	55
09	0	2986	-0-	2986	2986	154 1	2832 2	N	-0-	55
10	0	2811	-0-	2811	5797	151 1	2659 2	N	1	56

BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222		
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	92 1	1593 2	Y	3	8
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	88 1	1518 2	Y	4	9
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	95 1	1571 2	Y	5	8
08	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	99 1	1530 2	Y	5	10
09	0	1469	-0-	1469	1469	89 1	1377 2	Y	3	12
10	0	1530	-0-	1530	2999	92 1	1434 2	Y	4	11

WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270		
05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	212 1	3813 2	Y	12	34
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	181 1	3356 2	Y	11	45
07	3379 X	3334	-0-	-45	-0-	173 1	3158 2	Y	3	25
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	216 1	3689 2	Y	16	41
09	0	3685	-0-	3685	3685	201 1	3471 2	Y	12	53
10	0	3783	-0-	3783	7468	211 1	3559 2	Y	12	65

WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	127	1	2185	2	Y	5	6	1			5
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	122	1	2108	2	Y	5	6	1			4
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	130	1	2139	2	Y	7	9	1			2
08	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	135	1	2089	2	Y	6	6	1			2
09	0	2103	-0-	2103	2103	127	1	1970	2	Y	5	2	1			5
10	0	2267	-0-	2267	4370	136	1	2123	2	Y	7	8	1			4

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

05	992 N	915	-0-	-77	-0-	52	1	862	2	Y	1					1
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	50	1	855	2	Y	-0-					1
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	951	2	Y	1					2
08	930 N	806	-0-	-124	-0-	49	1	757	2	Y	-0-					2
09	0	1112	-0-	1112	1112	57	1	1054	2	Y	1					3
10	0	971	-0-	971	2083	52	1	918	2	Y	1					4

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

05	2604 N	2373	-0-	-231	-0-	135	1	2236	2	N	2					60
06	2280 N	2045	-0-	-235	-0-	113	1	1932	2	N	-0-					60
07	2170 N	1939	-0-	-231	-0-	105	1	1834	2	N	-0-					60
08	2387 N	1402	-0-	-985	-0-	85	1	1317	2	N	-0-					60
09	0	2577	-0-	2577	2577	133	1	2444	2	N	-0-					60
10	0	2793	-0-	2793	5370	150	1	2643	2	N	-0-					60

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

05	5518 X	5227	-0-	-291	-0-	275	1	4952	2	Y	-0-					26
06	5280 X	4715	-0-	-565	-0-	242	1	4473	2	Y	-0-					26
07	5332 X	4943	-0-	-389	-0-	256	1	4687	2	Y	-0-					26
08	5239 X	5000	-0-	-239	-0-	277	1	4723	2	Y	-0-					26
09	0	4997	-0-	4997	4997	273	1	4724	2	Y	-0-					26
10	0	5012	-0-	5012	10009	280	1	4732	2	Y	-0-					26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	N	1	1 1	17
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	1	9				17
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	10	1	N	-0-		17
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	9	1	N	-0-		17
09	0	208	-0-	208	208	8	1	N	-0-		17
10	0	169	-0-	169	377	11	1	N	1	1 1	17
						1	9				18
						9	1	N	1		18
						1	9				

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

05	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	124	1	Y	5	6 1	7
06	2250 N	2111	-0-	-139	-0-	6	9				6
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	5	6 1	4
08	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	6	9				4
09	0	2013	-0-	2013	2013	127	1	Y	7	9 1	4
10	0	2105	-0-	2105	4118	8	9				4
						134	1	Y	6	6 1	4
						7	9				
						121	1	Y	5	2 1	7
						6	9				7
						126	1	Y	6	8 1	5
						7	9				5

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

05	868 N	789	-0-	-79	-0-	41	1	Y	-0-		7
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	5		12
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	6	9				12
08	775 N	762	-0-	-13	-0-	41	1	Y	-0-		12
09	0	620	-0-	620	620	42	1	Y	-0-		12
10	0	566	-0-	566	1186	34	1	Y	-0-		12
						31	1	Y	6		18
						7	9				18

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		41
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	N	-0-		41
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	N	-0-		41
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	N	-0-		41
09	0	32	-0-	32	32	2	1	N	-0-		41
10	0	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-		41

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	1		10
06	2820 X	2509	-0-	-311	-0-	1	9				17
07	2914 X	2790	-0-	-124	-0-	151	1	Y	13	6 1	17
08	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	14	9				22
09	0	2443	-0-	2443	2443	169	1	Y	5		25
10	0	2737	-0-	2737	5180	6	9				25
						186	1	Y	12	9 1	25
						13	9				
						149	1	Y	1		26
						1	9				26
						179	1	Y	10	24 1	12
						11	9				12

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PENA-CUEVA GU		WELL #: 2		RRCID -> 253088		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-				7
06	30 X	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-				7
07	31 X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-				7
08	62 X	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-				7
09	0	27	-0-	27		1	1	26	2	N	-0-				7
10	0	25	-0-	25	52	2	1	23	2	N	-0-				7

B.M.T.		WELL #: 194		RRCID -> 253810		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200						
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	158	1	2722	2	Y	6	6	1		5
06	2670 N	2524	-0-	-146	-0-	138	1	2379	2	Y	6	6	1		5
07	2759 N	2621	-0-	-138	-0-	149	1	2463	2	Y	8	10	1		3
08	2759 N	2702	-0-	-57	-0-	163	1	2531	2	Y	7	6	1		4
09	0	2407	-0-	2407	2407	145	1	2255	2	Y	6	2	1		8
10	0	2625	-0-	2625	5032	157	1	2459	2	Y	8	10	1		6

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 255372		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027						
05	2976 N	2829	-0-	-147	-0-	172	1	2656	2	Y	1				24
06	2850 N	2756	-0-	-94	-0-	166	1	2576	2	Y	13	12	1		25
07	2852 N	2703	-0-	-149	-0-	164	1	2533	2	Y	5				30
08	2821 N	2709	-0-	-112	-0-	167	1	2529	2	Y	12	17	1		25
09	0	2283	-0-	2283	2283	139	1	2143	2	Y	1				26
10	0	2520	-0-	2520	4803	164	1	2345	2	Y	10	24	1		12

BMT		WELL #: 198		RRCID -> 255820		COMPL. DATE 05/02/2011			TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795						
05	2108 X	1694	-0-	-414	-0-	93	1	1598	2	Y	3	3	1		6
06	1980 X	1570	-0-	-410	-0-	86	1	1481	2	Y	3	3	1		6
07	2046 X	1583	-0-	-463	-0-	90	1	1487	2	Y	5	6	1		5
08	1798 X	1643	-0-	-155	-0-	99	1	1538	2	Y	5	3	1		7
09	0	1638	-0-	1638	1638	99	1	1535	2	Y	4	1	1		10
10	0	1516	-0-	1516	3154	91	1	1421	2	Y	4	6	1		8

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 200		RRCID -> 257550		COMPL. DATE 08/18/2011			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	589	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	593	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	596	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	0	730	-0-	730	730	44	1	684	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
10	0	1057	-0-	1057	1787	63	1	991	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
B.M.T.		WELL #: 199		RRCID -> 259895		COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230					
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	0	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	0	76	-0-	76	125	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
B.M.T.		WELL #: 203		RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584					
05	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	159	1	2742	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	162	1	2793	2	Y	7	6	1	3
						8	9							
07	2666 N	2636	-0-	-30	-0-	150	1	2477	2	Y	8	10	1	1
						9	9							
08	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	173	1	2688	2	Y	8	6	1	3
						9	9							
09	0	2153	-0-	2153	2153	130	1	2017	2	Y	5	2	1	6
						6	9							
10	0	2570	-0-	2570	4723	154	1	2408	2	Y	7	10	1	3
						8	9							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957					
JARAL		WELL #: 1												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			1
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			1
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			1
10	0	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-			1
JARAL		WELL #: 5		RRCID -> 208783		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
K&H FEE 942		WELL #:		2	RRCID ->	109716	COMPL. DATE	01/21/1984	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9780 - 9800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	Y	3	7	1	6
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4	7	1	3
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1	3	1	1
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	762	2	7	9	Y	6			7
09	660 N	24	-0-	-636	-0-	24	2			Y	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	3

K & H FEE "1620"		WELL #:		4	RRCID ->	112590	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10146 - 10166		
05	2201 X	1750	-0-	-451	-0-	1746	2	4	9	Y	4	11	1	9
06	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2306	2	9	9	Y	8	11	1	6
07	2263 X	2039	-0-	-224	-0-	2037	2	2	9	Y	2	7	1	1
08	2263 X	2133	-0-	-130	-0-	2122	2	11	9	Y	10			11
09	2310 X	1779	-0-	-531	-0-	1776	2	3	9	Y	3			14
10	0	2071	-0-	2071	2071	2048	2	23	9	Y	21	22	1	13

K & H FEE "1620"		WELL #:		5 T	RRCID ->	113158	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9730 - 10180		
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	466	2	3	9	Y	3	8	1	7
06	660 N	395	-0-	-265	-0-	393	2	2	9	Y	2	6	1	3
07	806 N	548	-0-	-258	-0-	547	2	1	9	Y	1	3	1	1
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	413	2	3	9	Y	3			4
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2			6
10	0	467	-0-	467	467	463	2	4	9	Y	4	6	1	4

K & H FEE "1620"		WELL #:		3	RRCID ->	120789	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	10108 - 10130		
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	2	8	9	Y	7	16	1	14
06	1800 N	1603	-0-	-197	-0-	1593	2	10	9	Y	9	15	1	8
07	1891 N	1251	-0-	-640	-0-	1249	2	2	9	Y	2	8	1	2
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1997	2	17	9	Y	15			17
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1769	2	7	9	Y	6			23
10	0	2190	-0-	2190	2190	2173	2	17	9	Y	15	24	1	14

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		9	RRCID ->	130744	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9796 - 9926		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		6	RRCID ->	131677	COMPL. DATE	07/09/1989	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	10420 - 10500		
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	177	1	1392	2	Y	19	20	1	11
						21	9							
06	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	158	1	1231	2	Y	14	20	1	5
						15	9							
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	169	1	1734	2	Y	22	22	1	5
						24	9							
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	153	1	1438	2	Y	11			16
						12	9							
09	1410 N	912	-0-	-498	-0-	80	1	817	2	Y	14			30
						15	9							
10	0	1291	-0-	1291	1291	133	1	1155	2	Y	3	23	1	10
						3	9							

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132352	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10070 - 10105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #:		10	RRCID ->	133786	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11133	PERF.	9817 - 9890			
05	2883 X	1857	-0-	-1026	-0-	203	1	1599	2	Y	50	63	1		34
						55	9								
06	2070 X	1831	-0-	-239	-0-	202	1	1582	2	Y	43	61	1		16
						47	9								
07	2139 X	2079	-0-	-60	-0-	179	1	1837	2	Y	57	58	1		15
						63	9								
08	2139 X	1889	-0-	-250	-0-	178	1	1678	2	Y	30				45
						33	9								
09	2070 X	1339	-0-	-731	-0-	114	1	1174	2	Y	46				91
						51	9								
10	0	1431	-0-	1431	1431	147	1	1276	2	Y	7	67	1		31
						8	9								

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 2	RRCID ->	133793	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	10073 - 10098			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		12	RRCID ->	137891	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9960 - 9992			
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	229	1	1798	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	215	1	1682	2	Y	-0-				-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	192	1	1975	2	Y	-0-				-0-
08	2015 N	959	-0-	-1056	-0-	92	1	867	2	Y	-0-				-0-
09	1890 N	678	-0-	-1212	-0-	60	1	618	2	Y	-0-				-0-
10	0	1367	-0-	1367	1367	141	1	1226	2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		8	RRCID ->	138041	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10442 - 10474			
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	128	1	1008	2	Y	-0-				-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	135	1	1053	2	Y	-0-				-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	83	1	854	2	Y	-0-				-0-
08	1147 N	418	-0-	-729	-0-	40	1	378	2	Y	-0-				-0-
09	1140 N	583	-0-	-557	-0-	52	1	531	2	Y	-0-				-0-
10	0	882	-0-	882	882	91	1	791	2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		10	RRCID ->	138352	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9957 - 9990			
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	68	1	531	2	Y	-0-				-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	74	1	575	2	Y	-0-				-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	860	2	Y	-0-				-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	620	2	Y	-0-				-0-
09	660 N	517	-0-	-143	-0-	46	1	471	2	Y	-0-				-0-
10	0	763	-0-	763	763	79	1	684	2	Y	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10861	PERF.10487 - 10512
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10043 - 10072
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRUNI MINERAL A		WELL #:		14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9246 - 9342
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	53	1	416	2	Y	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	55	1	432	2	Y	-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	56	1	574	2	Y	-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	2	Y	-0-
09	480 N	386	-0-	-94	-0-	34	1	352	2	Y	-0-
10	0	583	-0-	583	-0-	60	1	523	2	Y	-0-
BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10658 - 10685
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9811 - 9851
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	Y	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	10	1	101	2	Y	-0-
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	11	1	100	2	Y	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-
10	0	117	-0-	117	-0-	12	1	105	2	Y	-0-
BRUNI MINERAL C		WELL #:		12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9488 - 9548
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	131	1	1031	2	Y	7
						8	9				6
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	125	1	979	2	Y	6
						7	9				8
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	110	1	1135	2	Y	8
						9	9				8
08	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	106	1	998	2	Y	4
						4	9				4
09	1110 N	720	-0-	-390	-0-	63	1	650	2	Y	6
						7	9				6
10	0	976	-0-	976	-0-	101	1	874	2	Y	1
						1	9				9

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9320 - 9401
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	102 1	798 2	Y	6	6 1		4
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	104 1	815 2	Y	6	8 1		2
07	1023 N	581	-0-	-442	-0-	51 1	524 2	Y	5	6 1		1
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	88 1	827 2	Y	4			5
09	930 N	440	-0-	-490	-0-	39 1	397 2	Y	4			9
10	0	983	-0-	983	983	101 1	881 2	Y	1	7 1		3

K & H FEE "2042"		WELL #:		3 T	RRCID ->	149255	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9950 - 9969
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K & H FEE "2042"		WELL #:		4	RRCID ->	149905	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10134 - 10164
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6110 2	90 9	Y	82	193 1		169
06	5790 X	5643	-0-	-147	-0-	5526 2	117 9	Y	106	180 1		95
07	5983 X	4802	-0-	-1181	-0-	4779 2	23 9	Y	21	97 1		19
08	6200 X	4943	-0-	-1257	-0-	4818 2	125 9	Y	114			133
09	6000 X	5514	-0-	-486	-0-	5452 2	62 9	Y	56			189
10	0	5889	-0-	5889	5889	5781 2	108 9	Y	98	179 1		108

K & H FEE "2042"		WELL #:		5	RRCID ->	162095	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9384 - 9418
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-			-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
08	496 N	407	-0-	-89	-0-	407 2		Y	-0-			-0-
09	630 N	515	-0-	-115	-0-	515 2		Y	-0-			-0-
10	0	527	-0-	527	527	527 2		Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 - 9476
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2301 2	18 9	Y	16	36 1		32
06	2040 N	1921	-0-	-119	-0-	1901 2	20 9	Y	18	33 1		17
07	2449 N	1857	-0-	-592	-0-	1853 2	4 9	Y	4	18 1		3
08	2325 N	1997	-0-	-328	-0-	1971 2	26 9	Y	24			27
09	1920 N	1501	-0-	-419	-0-	1492 2	9 9	Y	8			35
10	0	1898	-0-	1898	1898	1880 2	18 9	Y	16	32 1		19

K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BRUNI MINERALS TRUST "A"		GAS UT.		WELL #:	1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741 - 9858	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	431	1	3388	2	Y	33	33	1	19
						36	9							
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	359	1	2804	2	Y	23	33	1	9
						25	9							
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	304	1	3120	2	Y	30	31	1	8
						33	9							
08	3627 X	2714	-0-	-913	-0-	260	1	2440	2	Y	13			21
						14	9							
09	3510 X	1029	-0-	-2481	-0-	90	1	926	2	Y	12			33
						13	9							
10	0	2755	-0-	2755	2755	284	1	2467	2	Y	4	25	1	12
						4	9							

BRUNI MINERALS "B"				WELL #:	16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "A"				WELL #:	22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750	
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	174	1	1370	2	Y	-0-			-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	161	1	1257	2	Y	-0-			-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	140	1	1442	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1254	-0-	-296	-0-	121	1	1133	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	574	-0-	-836	-0-	51	1	523	2	Y	-0-			-0-
10	0	1115	-0-	1115	1115	115	1	1000	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D"				WELL #:	4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852	
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	160	1	1254	2	Y	-0-			-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	120	1	936	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1021	-0-	-219	-0-	91	1	930	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	881	-0-	-545	-0-	85	1	796	2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	261	-0-	-789	-0-	23	1	238	2	Y	-0-			-0-
10	0	1027	-0-	1027	1027	106	1	921	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "B"				WELL #:	17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968	
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	123	1	968	2	Y	-0-			-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	114	1	890	2	Y	-0-			-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	96	1	907	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	485	-0-	-505	-0-	43	1	442	2	Y	-0-			-0-
10	0	814	-0-	814	814	84	1	730	2	Y	-0-			-0-

BMT-CALVILLO				WELL #:	2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #: 3		RRCID -> 178058		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	52	1	406	2	Y	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	Y	-0-
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	38	1	394	2	Y	-0-
08	434 N	327	-0-	-107	-0-	31	1	296	2	Y	-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	20	1	206	2	Y	-0-
10	0	289	-0-	289	289	30	1	259	2	Y	-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 T		RRCID -> 180470		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #: 4		RRCID -> 181136		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

K & H FEE 'B' 1569		WELL #: 2		RRCID -> 190923		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770			
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-	42	
06	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-	42	
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	N	-0-	42	
08	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	42	
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	N	-0-	42	
10	0	3039	-0-	3039	3039	3039	2	N	-0-	42	

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #: 3		RRCID -> 199698		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904			
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	Y	-0-	-0-	
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	Y	-0-	-0-	
07	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2	Y	-0-	-0-	
08	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1079	2	Y	-0-	-0-	
09	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2	Y	-0-	-0-	
10	0	1295	-0-	1295	1295	1295	2	Y	-0-	-0-	

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #: 3		RRCID -> 212226		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238			
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	Y	-0-	-0-	
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	Y	-0-	-0-	
07	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2	Y	-0-	-0-	
08	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2	Y	-0-	-0-	
09	870 N	711	-0-	-159	-0-	711	2	Y	-0-	-0-	
10	0	1448	-0-	1448	1448	1448	2	Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 226832		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K&H FEE 942		WELL #: 4		RRCID -> 231998		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1337 2	7 9	Y	6			22
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1294 2	3 9	Y	3			25
07	1178 N	872	-0-	-306	-0-	869 2	3 9	Y	3			28
08	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1163 2	3 9	Y	3			31
09	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1109 2	4 9	Y	4			35
10	0	1179	-0-	1179	1179	1179 2		Y	-0-			35

KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #: 4		RRCID -> 236643		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619				
05	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1110 2	3 9	Y	3	12 1		10
06	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	1027 2	6 9	Y	5	10 1		5
07	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1217 2	1 9	Y	1	5 1		1
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1199 2	7 9	Y	6			7
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1173 2	3 9	Y	3			10
10	0	1443	-0-	1443	1443	1439 2	4 9	Y	4	9 1		5

K&H FEE 942		WELL #: 6		RRCID -> 241713		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830				
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	903 2	10 9	Y	9			40
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902 2	6 9	Y	5			45
07	992 N	814	-0-	-178	-0-	806 2	8 9	Y	7			52
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	976 2	6 9	Y	5			57
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	820 2	7 9	Y	6			63
10	0	964	-0-	964	964	964 2		Y	-0-			63

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #: 4		RRCID -> 242314		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690				
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	796 2		Y	-0-			-0-
06	810 N	702	-0-	-108	-0-	702 2		Y	-0-			-0-
07	837 N	601	-0-	-236	-0-	601 2		Y	-0-			-0-
08	806 N	612	-0-	-194	-0-	612 2		Y	-0-			-0-
09	690 N	143	-0-	-547	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
10	0	192	-0-	192	192	192 2		Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #: 5		RRCID -> 243701		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722				
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1524 2	18 9	Y	16	39 1		34
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1600 2	26 9	Y	24	38 1		20
07	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1474 2	6 9	Y	5	21 1		4
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1642 2	33 9	Y	30			34
09	1620 N	1432	-0-	-188	-0-	1420 2	12 9	Y	11			45
10	0	1564	-0-	1564	1564	1541 2	23 9	Y	21	41 1		25

K&H FEE 2042		WELL #: 8		RRCID -> 243742		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862				
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-			-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-			-0-
07	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956 2		Y	-0-			-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-			-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-			-0-
10	0	1082	-0-	1082	1082	1082 2		Y	-0-			-0-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2		RRCID -> 258945		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130				
05	6293 X	5341	-0-	-952	-0-	5294 2	47 9	Y	43	84 1		43
06	6090 X	5869	-0-	-221	-0-	5849 2	20 9	Y	18			61
07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6167 2	11 9	Y	10			71
08	5425 X	5021	-0-	-404	-0-	5012 2	9 9	Y	8			79
09	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5858 2	40 9	Y	36			115
10	0	5775	-0-	5775	5775	5720 2	55 9	Y	50	96 1		69

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8060 - 8134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4774 X	4274	-0-	-500	-0-	4241 2	33 9	Y	30	60 1		32
06		4620 X	4012	-0-	-608	-0-	4002 2	10 9	Y	9			41
07		4743 X	4276	-0-	-467	-0-	4269 2	7 9	Y	6			47
08		4743 X	4403	-0-	-340	-0-	4395 2	8 9	Y	7			54
09		4590 X	4113	-0-	-477	-0-	4090 2	23 9	Y	21			75
10		0	4044	-0-	4044	4044	4011 2	33 9	Y	30	61 1		44

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)				04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
B.M.T.		WELL #:		7	RRCID ->	161652	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7742 - 7754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
09		0	4	-0-	4	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
10		0	6	-0-	6	-0-	6 2		Y	-0-			-0-

B.M.T. A				WELL #:	8	RRCID ->	202363	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7614 - 7769
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09		0	41	-0-	41	-0-	3 1	38 2	N	-0-			-0-
10		0	32	-0-	32	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-

B.M.T.				WELL #:	102	RRCID ->	202739	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7906 - 7916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	73 1	1260 2	Y	3	3 1		8
06		1530 N	1162	-0-	-368	-0-	64 1	1095 2	Y	3	3 1		8
07		1519 N	1035	-0-	-484	-0-	59 1	973 2	Y	3	5 1		6
08		1333 N	1011	-0-	-322	-0-	61 1	947 2	Y	3	3 1		6
09		0	990	-0-	990	990	60 1	928 2	Y	2	1 1		7
10		0	979	-0-	979	1969	59 1	917 2	Y	3	5 1		5

B.M.T. A				WELL #:	10	RRCID ->	208226	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8134 - 8212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	366 1	5184 2	Y	-0-			15
06		5370 X	5126	-0-	-244	-0-	346 1	4780 2	Y	-0-			15
07		5549 X	5409	-0-	-140	-0-	400 1	5009 2	Y	-0-			15
08		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	456 1	5227 2	Y	41			56
*09		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	422 1	4965 2	Y	-0-			56
10		0	5631	-0-	5631	5631	459 1	5172 2	Y	-0-			56

B.M.T.				WELL #:	189	RRCID ->	210428	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8422 - 8487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8006 - 8228				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2201 N	2017	-0-	-184	-0-	133 1	1884 2	Y		-0-			4
06		2040 N	1941	-0-	-99	-0-	131 1	1810 2	Y		-0-			4
07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	147 1	1846 2	Y		-0-			4
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	166 1	1902 2	Y		38			42
							42 9							
09		0	1991	-0-	1991	1991	156 1	1835 2	Y		-0-			42
10		0	1873	-0-	1873	3864	153 1	1720 2	Y		-0-			42

B.M.T. A		WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7991 - 8250				
05		3565 X	3087	-0-	-478	-0-	187 1	2899 2	Y		1			4
							1 9							
06		3540 X	2947	-0-	-593	-0-	176 1	2741 2	Y		27	3 1		28
							30 9							
07		3658 X	3320	-0-	-338	-0-	201 1	3109 2	Y		9			37
							10 9							
08		3658 X	3195	-0-	-463	-0-	196 1	2974 2	Y		23	11 1		49
							25 9							
09		0	3289	-0-	3289	3289	201 1	3088 2	Y		-0-			49
10		0	3213	-0-	3213	6502	209 1	2982 2	Y		20	45 1		24
							22 9							

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7828 - 7975				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		0	1202	-0-	1202	1202	73 1	1128 2	Y		1			1
							1 9							
10		0	866	-0-	866	2068	56 1	799 2	Y		10			11
							11 9							

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11283		PERF. 7494 - 7566				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 7		RRCID -> 219548		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 8103 - 8466				
05		1457 N	1357	-0-	-100	-0-	81 1	1258 2	Y		16			150
							18 9							
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	79 1	1223 2	Y		16	63 1		103
							18 9							
07		1395 N	1298	-0-	-97	-0-	78 1	1211 2	Y		8			111
							9 9							
08		1364 N	1300	-0-	-64	-0-	80 1	1213 2	Y		6	45 1		72
							7 9							
09		0	1245	-0-	1245	1245	75 1	1155 2	Y		14			86
							15 9							
10		0	1215	-0-	1215	2460	79 1	1132 2	Y		4			90
							4 9							

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	Y	-0-				-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	Y	Y	-0-				-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	Y	-0-				-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	Y	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
10	0		45	-0-	45	45	3 1	42 2	Y	Y	-0-				-0-

BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-

B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-				-0-

B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563							
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3 1	39 2	Y	Y	1				4
							1 9								
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	1 1	19 2	Y	Y	13	1 1			16
							14 9								
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1 1	11 2	Y	Y	5				21
							6 9								
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	Y	11	6 1			26
							12 9								
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	1				27
10	0		32	-0-	32	32	1 1	20 2	Y	Y	10	25 1			12
							11 9								

B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614							
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y	Y	-0-				-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	Y	-0-				-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	Y	-0-				-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	Y	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	1				1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	10				11

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	63 1	978 2	Y	2			133
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	2 9						
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	59 1	910 2	Y	-0-			133
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	62 1	959 2	Y	-0-			133
09	0	966	-0-	966	966	64 1	977 2	Y	5			138
10	0	952	-0-	952	1918	6 9						
						59 1	907 2	Y	-0-			138
						62 1	890 2	Y	-0-			138

B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278			
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27 1	389 2	Y	-0-			2
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26 1	358 2	Y	-0-			2
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 2	Y	-0-			2
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	5 1	54 2	Y	-0-			2
09	0	33	-0-	33	33	3 1	30 2	Y	-0-			2
10	0	25	-0-	25	58	2 1	23 2	Y	-0-			2

B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048			
05	1333 N	1125	-0-	-208	-0-	62 1	1061 2	Y	2	3 1		1
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	2 9						
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	87 1	1498 2	Y	3	3 1		1
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	3 9						
09	0	1323	-0-	1323	1323	95 1	1573 2	Y	5	6 1		-0-
10	0	1665	-0-	1665	2988	6 9						
						88 1	1370 2	Y	4	3 1		1
						4 9						
						80 1	1240 2	Y	3	1 1		3
						3 9						
						100 1	1559 2	Y	5	5 1		3
						6 9						

B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930			
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	64 1	1097 2	Y	2	2 1		-0-
06	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	2 9						
07	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	61 1	1042 2	Y	2	2 1		-0-
08	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	2 9						
09	0	1033	-0-	1033	1033	65 1	1071 2	Y	4	4 1		-0-
10	0	1110	-0-	1110	2143	4 9						
						67 1	1044 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
						62 1	969 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
						67 1	1040 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120			
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52 1	803 2	Y	-0-			3
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	51 1	793 2	Y	-0-			3
07	837 N	764	-0-	-73	-0-	46 1	718 2	Y	-0-			3
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	70 1	1058 2	Y	-0-			3
09	0	1094	-0-	1094	1094	67 1	1027 2	Y	-0-			3
10	0	1074	-0-	1074	2168	70 1	1004 2	Y	-0-			3

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		191	RRCID ->	246616	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8262 - 8315
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #:		29	RRCID ->	247800	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	8040 - 8220
05	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	90 1	1397 2	Y	1			2
						1 9						
06	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	86 1	1337 2	Y	13	1 1		14
						14 9						
07	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	85 1	1312 2	Y	5			19
						6 9						
08	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	89 1	1347 2	Y	12	6 1		25
						13 9						
09	0	1429	-0-	1429	1429	87 1	1341 2	Y	1			26
						1 9						
10	0	1511	-0-	1511	2940	98 1	1402 2	Y	10	24 1		12
						11 9						

BMT		WELL #:		105	RRCID ->	249443	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7561 - 7570
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	83 1	1429 2	Y	1			2
						1 9						
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	80 1	1378 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	86 1	1417 2	Y	1			1
						1 9						
08	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	90 1	1396 2	Y	1			2
						1 9						
09	0	1408	-0-	1408	1408	85 1	1322 2	Y	1			3
						1 9						
10	0	1501	-0-	1501	2909	90 1	1411 2	Y	-0-	3 1		-0-

B.M.T. A		WELL #:		11	RRCID ->	254242	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	8414 - 8432
05	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	77 1	1195 2	Y	1			3
						1 9						
06	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	76 1	1189 2	Y	13	1 1		15
						14 9						
07	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	69 1	1069 2	Y	4			19
						4 9						
08	1271 N	1153	-0-	-118	-0-	70 1	1070 2	Y	12	6 1		25
						13 9						
09	0	1310	-0-	1310	1310	80 1	1229 2	Y	1			26
						1 9						
10	0	1266	-0-	1266	2576	82 1	1173 2	Y	10	24 1		12
						11 9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552								
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	1	1	1			-0-
07	341 N	223	-0-	-118	-0-	13	1	209	2	N	1	1	1			-0-
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	11	1	175	2	N	1	1	1			-0-
09	0	214	-0-	214	214	13	1	200	2	N	1	1	1			-0-
10	0	209	-0-	209	423	13	1	195	2	N	1	1	1			-0-

BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995								
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	96	1	1650	2	Y	4	3	1			13
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	93	1	1594	2	Y	4	3	1			14
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	105	1	1725	2	Y	6	6	1			14
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	2	Y	5	3	1			16
09	0	1757	-0-	1757	1757	106	1	1647	2	Y	4	1	1			19
10	0	1908	-0-	1908	3665	114	1	1787	2	Y	6	7	1			18

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618								
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	0	218	-0-	218	218	13	1	201	2	Y	4					4
10	0	344	-0-	344	562	16	1	230	2	Y	89	3	1			90

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	85	1	1898	2	N	-0-			-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	84	1	1903	2	N	-0-			-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	79	1	1794	2	N	-0-			-0-
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	91	1	1942	2	N	-0-			-0-
09	0	1915	-0-	1915	1915	85	1	1824	2	N	5			5
10	0	1975	-0-	1975	3890	106	1	1863	2	N	5			10

 B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	318	1	5478	2	Y	13	15	1	11
06	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	302	1	5195	2	Y	13	14	1	10
07	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	336	1	5539	2	Y	20	23	1	7
08	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	339	1	5258	2	Y	17	13	1	11
09	0	5213	-0-	5213	5213	314	1	4885	2	Y	13	5	1	19
10	0	5451	-0-	5451	10664	327	1	5105	2	Y	17	23	1	13

 B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	202	1	3479	2	N	8	9	1	10
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	244	1	4192	2	N	10	9	1	11
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	275	1	4533	2	N	16	17	1	10
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	240	1	3725	2	N	12	9	1	13
09	0	3064	-0-	3064	3064	185	1	2871	2	N	7	3	1	17
10	0	5104	-0-	5104	8168	306	1	4781	2	N	15	17	1	15

 B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

05	9610 X	3978	-0-	-5632	-0-	218	1	3751	2	Y	8	9	1	7
06	6420 X	4016	-0-	-2404	-0-	220	1	3786	2	Y	9	9	1	7
07	5115 X	4166	-0-	-949	-0-	238	1	3914	2	Y	13	16	1	4
08	4061 X	4047	-0-	-14	-0-	244	1	3791	2	Y	11	9	1	6
09	0	3769	-0-	3769	3769	227	1	3532	2	Y	9	3	1	12
10	0	3844	-0-	3844	7613	231	1	3601	2	Y	11	15	1	8

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017				TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	199	1	3426	2	N	8	9 1	9
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	265	1	4556	2	N	11	10 1	10
07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	301	1	4961	2	N	17	18 1	9
08	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	281	1	4356	2	N	13	11 1	11
09	0	3305	-0-	3305	3305	199	1	3097	2	N	8	3 1	16
10	0	5109	-0-	5109	8414	306	1	4786	2	N	15	18 1	13

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 285738		COMPL. DATE 07/15/2017				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565			
05	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	203	1	3498	2	Y	8	9 1	3
06	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	179	1	3076	2	Y	8	9 1	2
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	194	1	3193	2	Y	11	13 1	-0-
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	211	1	3272	2	Y	10	9 1	1
09	0	3145	-0-	3145	3145	190	1	2946	2	Y	8	3 1	6
10	0	3178	-0-	3178	6323	191	1	2976	2	Y	10	13 1	3

B.M.T.		WELL #: 178		RRCID -> 286751		COMPL. DATE 03/16/2018				TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 61		RRCID -> 286783		COMPL. DATE 11/30/2017				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636			
05	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	148	1	2541	2	N	6	6 1	12
06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	141	1	2423	2	N	6	6 1	12
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	142	1	2338	2	N	9	11 1	10
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	162	1	2519	2	N	8	6 1	12
09	0	2447	-0-	2447	2447	147	1	2293	2	N	6	2 1	16
10	0	2569	-0-	2569	5016	154	1	2406	2	N	8	10 1	14

B.M.T.		WELL #: 35		RRCID -> 286848		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575			
05	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	258	1	4448	2	N	-0-		-0-
06	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	260	1	4467	2	N	-0-		-0-
07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	277	1	4566	2	N	-0-		-0-
08	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	288	1	4467	2	N	-0-		-0-
09	0	5280	-0-	5280	5280	319	1	4961	2	N	-0-		-0-
10	0	5735	-0-	5735	11015	345	1	5390	2	N	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 53		RRCID -> 286983		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	8246 X	7008	-0-	-1238	-0-	384 1	6609 2	N	14	16 1	9
06	7410 X	6604	-0-	-806	-0-	15 9	6225 2	N	15	15 1	9
07	7657 X	6586	-0-	-1071	-0-	17 9	6187 2	N	21	25 1	5
08	7347 X	6332	-0-	-1015	-0-	23 9	5930 2	N	18	15 1	8
09	0	5821	-0-	5821	5821	382 1	5456 2	N	13	5 1	16
10	0	5474	-0-	5474	11295	20 9	5128 2	N	16	23 1	9
						351 1					
						14 9					
						328 1					
						18 9					

B.M.T.		WELL #: 63		RRCID -> 286984		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222			
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	333 1	5736 2	N	12	13 1	14
06	5670 X	5569	-0-	-101	-0-	13 9	5251 2	N	12	12 1	14
07	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	305 1	5599 2	N	19	21 1	12
08	6076 X	5976	-0-	-100	-0-	13 9	5597 2	N	17	12 1	17
09	0	5600	-0-	5600	5600	340 1	5248 2	N	13	5 1	25
10	0	5876	-0-	5876	11476	21 9	5505 2	N	17	22 1	20
						338 1					
						14 9					
						352 1					
						19 9					

B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785			
05	3193 X	3062	-0-	-131	-0-	168 1	2887 2	N	6	6 1	13
06	2910 X	2773	-0-	-137	-0-	7 9	2614 2	N	6	6 1	13
07	3007 X	2783	-0-	-224	-0-	152 1	2614 2	N	9	11 1	11
08	3069 X	2781	-0-	-288	-0-	7 9	2604 2	N	8	6 1	13
09	0	2428	-0-	2428	2428	10 9	2275 2	N	6	2 1	17
10	0	3022	-0-	3022	5450	168 1	2831 2	N	9	11 1	15
						146 1					
						7 9					
						181 1					
						10 9					

GLORIA BENAVIDES BMT 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 287135		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712			
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	107 1	1652 2	N	-0-		6
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	91 1	1407 2	N	-0-		6
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46 1	714 2	N	-0-		6
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	103 1	1567 2	N	-0-	1 1	5
09	0	2187	-0-	2187	2187	134 1	2053 2	N	-0-		5
10	0	1743	-0-	1743	3930	114 1	1629 2	N	-0-		5

B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 289628		COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7358 - 7430			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 289633 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	95	1	1643	2	N	3	4	1	10	
06	1800 N	1381	-0-	-419	-0-	76	1	1302	2	N	3	3	1	10	
07	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	88	1	1456	2	N	5	6	1	9	
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	109	1	1700	2	N	5	3	1	11	
09	0	1557	-0-	1557	1557	94	1	1459	2	N	4	1	1	14	
10	0	1674	-0-	1674	3231	100	1	1568	2	N	5	7	1	12	

B.M.T. WELL #: 127 RRCID -> 289705 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	34	-0-	34	34	2	1	32	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	53	-0-	53	87	3	1	50	2	N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 23 RRCID -> 289706 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 289707 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7211 - 7606

05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	1	1	1	8
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	17	1	294	2	N	1			9
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	18	1	289	2	N	1	1	1	9
08	558 N	378	-0-	-180	-0-	23	1	354	2	N	1			10
09	0	385	-0-	385	385	23	1	361	2	N	1			11
10	0	426	-0-	426	811	26	1	399	2	N	1	2	1	10

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 289728 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 175		RRCID -> 289729		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10427		PERF. 7696 - 7712		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		4185 X	3150	-0-	-1035	-0-	172 1	2971 2	N	6	7 1	7
							7 9					
06		3570 X	2949	-0-	-621	-0-	162 1	2780 2	N	6	7 1	6
							7 9					
07		3503 X	2947	-0-	-556	-0-	168 1	2769 2	N	9	11 1	4
							10 9					
08		3348 X	2764	-0-	-584	-0-	167 1	2588 2	N	8	6 1	6
							9 9					
09		0	2539	-0-	2539	2539	153 1	2379 2	N	6	2 1	10
							7 9					
10		0	2626	-0-	2626	5165	157 1	2460 2	N	8	10 1	8
							9 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 58		RRCID -> 289781		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7969 - 8094		
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	5 1	118 2	N	-0-		17
							4 1	99 2	N	-0-		17
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	97 2	N	-0-		17
							4 1	89 2	N	-0-		17
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	4 1	83 2	N	-0-		17
							4 1	75 2	N	-0-		17
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	4 1					17
							4 1					17
09		0	87	-0-	87	87	4 1					17
							4 1					17
10		0	79	-0-	79	166	4 1					17

B.M.T.		WELL #: 158		RRCID -> 289782		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 7190 - 7401		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 195		RRCID -> 289922		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 12033		PERF. 7682 - 7710		
05		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	283 1	4871 2	N	4		15
							4 9					
06		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	214 1	3685 2	N	6	13 1	8
							7 9					
07		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	264 1	4356 2	N	2		10
							2 9					
08		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	250 1	3878 2	N	1		11
							1 9					
*09		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	239 1	3717 2	N	3		14
							3 9					
10		0	4126	-0-	4126	4126	248 1	3878 2	N	-0-	13 1	1

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 290543		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 10914		PERF. 7118 - 7128		
BRUNI MINERAL 'C'		WELL #: 3										
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	116 1	915 2	N	-0-		-0-
							133 1	1039 2	N	-0-		-0-
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	104 1	1067 2	N	-0-		-0-
							78 1	729 2	N	-0-		-0-
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	34 1	353 2	N	-0-		-0-
							66 1	577 2	N	-0-		-0-
08		1023 N	807	-0-	-216	-0-						-0-
												-0-
09		1170 N	387	-0-	-783	-0-						-0-
												-0-
10		0	643	-0-	643	643						-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	6262 X	6155	-0-	-107	-0-	855	1	5278	3	Y	16	19	1	4
						4	4	18	9					
06	6060 X	5525	-0-	-535	-0-	740	1	4760	3	Y	21	15	1	10
						2	4	23	9					
07	6448 X	6103	-0-	-345	-0-	850	1	5205	3	Y	30	25	1	15
						15	4	33	9					
08	6448 X	5304	-0-	-1144	-0-	734	1	4540	3	Y	27	27	1	15
						30	9							
09	0	5803	-0-	5803	5803	669	1	5093	3	Y	33	28	1	20
						5	4	36	9					
10	0	5798	-0-	5798	11601	637	1	5133	3	Y	25	30	1	15
						28	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316														
05	5580 X	4760	-0-	-820	-0-	654	1	4082	3	Y	18	20	1	5
						4	4	20	9					
06	5400 X	4156	-0-	-1244	-0-	588	1	3542	3	Y	23	17	1	11
						1	4	25	9					
07	5053 X	3584	-0-	-1469	-0-	440	1	3109	3	Y	24	26	1	9
						9	4	26	9					
08	5053 X	4093	-0-	-960	-0-	556	1	3505	3	Y	29	21	1	17
						32	9							
09	0	4221	-0-	4221	4221	478	1	3703	3	Y	34	31	1	20
						3	4	37	9					
10	0	3706	-0-	3706	7927	394	1	3288	3	Y	22	30	1	12
						24	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG														
ERIN OIL CO. 253366														
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400)				05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GALLAGHER, J.W.				WELL #: 1	RRCID -> 116465	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 1817	-	1832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BALDWIN, J. C.				WELL #: 34	RRCID -> 180075	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 4202	PERF. 2390	-	2392	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BALDWIN				WELL #: 24	RRCID -> 181275	COMPL. DATE 07/30/2000	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 2379	-	2381	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COUNTISS, SAM				WELL #: 2	RRCID -> 182643	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2367	-	2382	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COUNTISS, SAM				WELL #: 1	RRCID -> 183440	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 2380	-	2398	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

COUNTISS, SAM				WELL #: 7	RRCID -> 189658	COMPL. DATE 03/26/2002	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2378	-	2386	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CODY				WELL #: 7	RRCID -> 205921	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 2405	-	2413	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BALDWIN (2500)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

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

BALDWIN (2830 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
BALDWIN, J. C.

05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
681327
WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
GALLAGHER, J.W."B"

05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
681327
WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
COUNTISS, SAM		WELL #:	11	RRCID ->	186798	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3280 PERF. 3172 - 3176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
BALDWIN, J. C.		WELL #:	30	RRCID ->	126439	COMPL. DATE	05/31/1989	TOTAL DEPTH	7115 PERF. 6910 - 6913	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
B GALLAGHER 1GU		WELL #:	3	RRCID ->	201653	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9708 PERF. 7414 - 7420	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		16
*09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		16
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		16
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:	2	RRCID ->	280703	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 7450 - 7453	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
CODY-GALLAGHER		WELL #:	1F	RRCID ->	277550	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8567 - 8574	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		131
BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BEVLY		WELL #:	7	RRCID ->	193454	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9788 PERF. 9068 - 9072	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
BEVLY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	132626	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9300 - 9307
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
COUNTISS SAM		WELL #:	3 F	RRCID ->	194242	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9266 - 9389
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32

COUNTISS, SAM		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
COUNTISS, SAM		WELL #:	1F	RRCID ->	254182	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9264 - 9274
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
BEVLY		WELL #:	7	RRCID ->	195573	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9296 - 9302
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
COUNTISS, SAM		WELL #:	1F	RRCID ->	187848	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9264 - 9526
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93

B. GALLAGHER 1 GU		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:	1	RRCID ->	195033	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9406 - 9449
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9390 - 9456
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4)				05276 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC				000894								
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	200318	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	4005 - 4284
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC				000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.	13119 - 13652
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	62	1	988	3	Y	37	9 8 38
						41	9					
06	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	60	1	944	3	Y	28	62 1 4 8 -0-
						31	9					
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	62	1	836	3	Y	22	22
						24	9					
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	124	1	1090	3	Y	38	45 1 7 8 8
						42	9					
09	0	907	-0-	907	907	60	1	816	3	Y	28	36
						31	9					
10	0	800	-0-	800	1707	62	1	714	3	Y	22	43 1 6 8 9
						24	9					

CLARK-SAIN				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
CLARK-SAIN		WELL #:		9	RRCID ->	199531	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13084 - 13614
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2511 N	1982	-0-	-529	-0-	124	1	1840	3	Y	16	4 8 53
						18	9					
06	2280 N	2104	-0-	-176	-0-	120	1	1978	3	Y	5	8 1 2 8 48
						6	9					
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	909	3	Y	3	51
						3	9					
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	124	1	2159	3	Y	10	13 1 3 8 45
						11	9					
09	0	2350	-0-	2350	2350	120	1	2206	3	Y	22	67
						24	9					
10	0	3479	-0-	3479	5829	124	1	3337	3	Y	16	30 1 4 8 49
						18	9					

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894											
BALL		WELL #:		5	RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	124	1	1537	3	Y	27	111	1	3 8	1
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	120	1	1561	3	Y	25	3	8		23
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	124	1	1198	3	Y	17				40
08	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	124	1	1468	3	Y	27	4	8		63
09	0	1448	-0-	1448	1448	120	1	1307	3	Y	19				82
10	0	1710	-0-	1710	3158	124	1	1557	3	Y	26	6	8		102
BALL		WELL #:		1	RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564					
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	3	Y	-0-				2
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	-0-				2
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-				2
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	Y	-0-				2
09	0	307	-0-	307	307	30	1	277	3	Y	-0-				2
10	0	216	-0-	216	523	31	1	182	3	Y	3				5
BALL		WELL #:		2	RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214					
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	124	1	1166	3	Y	1	1	8		27
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	120	1	1146	3	Y	1	1	8		27
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	124	1	1373	3	Y	-0-				27
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	124	1	1259	3	Y	2	2	8		27
09	0	1055	-0-	1055	1055	60	1	995	3	Y	-0-				27
10	0	1009	-0-	1009	2064	62	1	944	3	Y	3	3	8		27
BALL		WELL #:		6	RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261					
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	62	1	833	3	Y	1	1	8		13
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	60	1	798	3	Y	6	1	8		18
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	752	3	Y	4				22
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	62	1	916	3	Y	4	1	0		25
09	0	838	-0-	838	838	60	1	778	3	Y	-0-				25
10	0	709	-0-	709	1547	62	1	645	3	Y	2	1	8		26
CLARK-SAIN		WELL #:		10	RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894											
CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12880 - 15013			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	124	1	2176	3	Y	34	11 8	128
06	2250 N	2123	-0-	-127	-0-	37	9	1978	3	Y	23	6 8	145
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	124	1	1492	3	Y	13		158
08	3100 N	3331	-0-	231	231	14	9	3196	3	Y	10	8 8	160
09	0	4571	-0-	4571	4802	11	9	4451	3	Y	-0-	155 1	5
10	0	4550	-0-	4550	9352	124	1	4413	3	Y	12	11 8	6
						13	9						

FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14460		PERF.13026 - 13177			
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	Y	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8	3 8	30
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	3		33
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	3	9	441	3	Y	11	5 8	39
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9				Y	3	42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	19	55

KING RANCH-STATE #136		WELL #: 1		RRCID -> 215897		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16508		PERF.11959 - 16183			
05	9393 X	5286	-0-	-4107	-0-	124	1	5085	3	Y	70	20 8	62
06	9090 X	4928	-0-	-4162	-0-	77	9	4746	3	Y	56	10 8	108
07	9393 X	4952	-0-	-4441	-0-	124	1	4772	3	Y	51		159
08	6820 X	4485	-0-	-2335	-0-	62	9	4291	3	Y	64	135 1	18 8
09	0	3386	-0-	3386	3386	124	1	3227	3	Y	35		105
10	0	4478	-0-	4478	7864	70	9	4263	3	Y	83	33 8	155
						39	9						
						124	1						
						91	9						

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 219640		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13982 - 14556			
05	1984 N	1584	-0-	-400	-0-	124	1	1456	3	N	4	4 8	-0-
06	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	4	9	1560	3	N	3	3 8	-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	124	1	1353	3	N	-0-		-0-
08	1581 N	1276	-0-	-305	-0-	3	9	1145	3	N	6	6 8	-0-
09	0	1178	-0-	1178	1178	124	1	1058	3	N	-0-		-0-
10	0	1301	-0-	1301	2479	124	1	1170	3	N	6	6 8	-0-
						7	9						

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY							
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894														
BALL		WELL #: 7		RRCID -> 220447		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	31	1	10	3	N	-0-					77
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	30	1	24	3	N	-0-					77
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					77
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	124	1	2066	3	N	27	10	8			94
09	0	1528	-0-	1528	1528	30	9				15					109
10	0	1382	-0-	1382	2910	120	1	1391	3	N	17	9				125
						124	1	1230	3	N	28	9				
BALL		WELL #: 8		RRCID -> 223312		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455							
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	749	3	Y	1	72	1	1	8	7
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	60	1	663	3	Y	9	2	8			14
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	709	3	Y	9					23
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	62	1	751	3	Y	12	3	8			32
09	0	699	-0-	699	699	13	9				14					46
10	0	711	-0-	711	1410	60	1	624	3	Y	15	9				64
						62	1	625	3	Y	24	9				
CLARK-SAIN		WELL #: 17		RRCID -> 223415		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458							
05	279 N	152	-0-	-127	-0-	31	1	121	3	Y	-0-					52
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					52
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			32
10	T. A.	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					32
CLARK-SAIN		WELL #: 18		RRCID -> 225145		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050							
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	124	1	1245	3	Y	17	7	8			35
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	120	1	1064	3	Y	17	33	1	4	8	15
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	3	Y	14					29
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	124	1	1158	3	Y	17	28	1	7	8	11
09	0	988	-0-	988	988	19	9				9					20
10	0	938	-0-	938	1926	60	1	918	3	Y	10	9				20
						62	1	864	3	Y	12	9				13

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894											
CLARK-SAIN		WELL #: 19		RRCID -> 225821		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798 N	1635	-0-	-163	-0-	124	1	1487	3	Y	22	6 8	29
06	1620 N	1474	-0-	-146	-0-	120	1	1344	3	Y	9	18 1	18
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	124	1	1360	3	Y	10		28
08	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	124	1	1422	3	Y	23	34 1	13
09	0	1165	-0-	1165	1165	120	1	1037	3	Y	7		20
10	0	1218	-0-	1218	2383	124	1	1079	3	Y	14	30 1	1

KING RANCH-STATE # 136		WELL #: 2		RRCID -> 227538		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952				
05	2077 N	1555	-0-	-522	-0-	124	1	1407	3	Y	22	15 8	95
06	2010 N	1429	-0-	-581	-0-	120	1	1292	3	Y	15	8 8	102
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	124	1	1256	3	Y	11		113
08	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	124	1	1294	3	Y	27	42 1	85
09	0	1266	-0-	1266	1266	120	1	1142	3	Y	4		89
10	0	1246	-0-	1246	2512	124	1	1094	3	Y	25	15 8	99

CLARK-SAIN		WELL #: 20		RRCID -> 232200		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547				
05	1953 N	1597	-0-	-356	-0-	124	1	1430	3	Y	39	9 8	37
06	1470 N	1211	-0-	-259	-0-	120	1	1069	3	Y	20	43 1	11
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	124	1	1200	3	Y	22		33
08	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	124	1	1089	3	Y	23	32 1	19
09	0	1030	-0-	1030	1030	60	1	950	3	Y	18		37
10	0	1069	-0-	1069	2099	62	1	985	3	Y	20	43 1	10

FRENCH-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 232498		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
 FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	885	-0-	-2215	869	62	1	821	3	Y	2		14
06	1706 N	837	-0-	-869	-0-	60	1	777	3	Y	-0-		14
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	770	3	Y	-0-		14
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	62	1	818	3	Y	1	1 8	14
09	0	750	-0-	750	750	60	1	690	3	Y	-0-		14
10	0	748	-0-	748	1498	62	1	684	3	Y	2	1 8	15

 FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

05	1147 X	409	-0-	-738	-0-	31	1	371	3	Y	6	1 8	36
06	1110 X	1058	-0-	-52	-0-	60	1	978	3	Y	18	4 8	50
07	1147 X	129	-0-	-1018	-0-	31	1	92	2	Y	5		55
08	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	124	1	1023	3	Y	34	8 8	81
09	0	3151	-0-	3151	3151	120	1	3022	3	Y	8		89
10	0	1050	-0-	1050	4201	62	1	951	3	Y	34	11 8	112

 CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	18	6 8	19
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	60	1	571	3	Y	9	18 1	2 8
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	612	3	Y	10		18
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	585	3	Y	18	26 1	3 8
09	0	652	-0-	652	652	60	1	578	3	Y	13		20
10	0	671	-0-	671	1323	62	1	597	3	Y	11	22 1	3 8

 SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	124	1	3013	3	N	38	57 1	19 8
06	3150 X	3080	-0-	-70	-0-	120	1	2927	3	N	30	10 8	87
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	124	1	3146	3	N	20	65 1	42
08	3255 X	3070	-0-	-185	-0-	124	1	2905	3	N	37	16 8	63
09	0	2905	-0-	2905	2905	120	1	2767	3	N	16	54 1	25
10	0	2437	-0-	2437	5342	124	1	2273	3	N	36	16 8	45

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894														
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	124	1	2162	3	Y	26	40 1	10 8	-0-
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	120	1	2070	3	Y	30	6 8		24
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	124	1	2077	3	Y	10	30 1		4
08	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	124	1	1894	3	Y	34	11 8		27
*09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	120	1	1864	3	Y	14	38 1		3
10	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	124	1	1880	3	Y	36	11 8		28
						29	9							
						33	9							
						11	9							
						37	9							
						15	9							
						40	9							

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952														
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	124	1	2967	3	Y	11	16 1	5 8	7
06	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	120	1	2859	3	Y	3	3 8		7
07	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	124	1	2874	3	Y	1	6 1		2
08	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	124	1	2788	3	Y	16	5 8		13
09	0	2819	-0-	2819	2819	120	1	2696	3	Y	3	9 1		7
10	0	2119	-0-	2119	4938	124	1	1982	3	Y	12	5 8		14
						12	9							
						13	9							

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914														
05	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	124	1	1221	3	Y	7	7 8		16
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	120	1	1457	3	Y	7	6 8		17
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	653	3	Y	-0-			17
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	124	1	1931	3	Y	15	11 8		21
09	0	1561	-0-	1561	1561	120	1	1441	3	Y	-0-			21
10	0	1651	-0-	1651	3212	124	1	1516	3	Y	10	10 8		21
						11	9							

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992														
05	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	124	1	1603	3	Y	28	63 1	4 8	13
06	1950 N	1846	-0-	-104	-0-	120	1	1670	3	Y	51	3 8		61
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	124	1	1469	3	Y	21	78 1		4
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1704	3	Y	51	5 8		50
09	0	1688	-0-	1688	1688	120	1	1547	3	Y	19	68 1		1
10	0	1680	-0-	1680	3368	124	1	1521	3	Y	32	5 8		28
						35	9							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	05276 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE			WELL #:	101	RRCID ->	247535	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11877 - 11927	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	215 1	978 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	179 1	987 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	192 1	914 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	227 1	1013 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	990 N	985	-0-	-5	-0-	246 1	739 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	945	-0-	945	945	294 1	651 2	Y	-0-	-0-			-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE			WELL #:	100	RRCID ->	247537	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	12037	PERF.	11904 - 11949	
05	3069 X	2788	-0-	-281	-0-	493 1	2243 2	Y	47	114 1			187
06	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	386 1	2133 2	Y	47				234
07	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	465 1	2214 2	Y	36	119 1			151
08	2790 X	2681	-0-	-109	-0-	483 1	2156 2	Y	38				189
09	0	1519	-0-	1519	1519	371 1	1115 2	Y	30				219
10	0	628	-0-	628	2147	191 1	423 2	Y	13				232

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE			WELL #:	103	RRCID ->	248524	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11925 - 11966	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE			WELL #:	108	RRCID ->	252510	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11922 - 12017	
05	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	377 1	1712 2	Y	26	65 1			107
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	312 1	1724 2	Y	27				134
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	428 1	2039 2	Y	21	68 1			87
08	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	375 1	1671 2	Y	22				109
09	0	1931	-0-	1931	1931	470 1	1414 2	Y	43				152
10	0	1728	-0-	1728	3659	534 1	1184 2	Y	9				161

BARBACOAS (5300)				05566 875	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425									
LA BRISA RANCH PARTNERS 91			WELL #:	L 1	RRCID ->	221166	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5650 - 5658	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BARBACOAS (5300) //CONT.// 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
 LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

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

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1519 N	982	-0-	-537	-0-	972	2	10	9	N	9	9	1	57
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			57
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			57
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			57
09	0	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-			57
10	0	1543	-0-	1543	1576	1532	2	11	9	N	10	10	1	57

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	239	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	294	-0-	294	302	292	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

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

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	236427	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	7989 - 8140
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	32 1	212 2	N	-0-		51
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	33 1	281 2	N	-0-		51
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	39 1	233 2	N	-0-		51
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	248162	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7675 - 7856
05		2046 X	1723	-0-	-323	-0-	220 1	1479 2	N	22		93
							24 9					
06		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	185 1	1571 2	N	-0-		93
07		2852 X	2113	-0-	-739	-0-	303 1	1810 2	N	-0-	89 1	4
08		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-		4
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT		4
10		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		4

KILLAM OIL CO., LTD.				460054			CAPACITY				CNTY: WEBB		
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284909	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8815 - 8835	
05		11842 X	7161	-0-	-4681	-0-	7083 2	78 9	N	71		185	
06		11460 X	7464	-0-	-3996	-0-	7359 2	105 9	N	95	181 1	99	
07		9920 X	6761	-0-	-3159	-0-	6705 2	56 9	N	51		150	
08		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-			N	-0-		150	
09		8850 X	665	-0-	-8185	-0-	665 2		N	-0-		150	
10		0	9672	-0-	9672	9672	9468 2	204 9	N	185	186 1	149	

BARRERA (LOBO 6)				05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	7625 - 8146
05		279 N	208	-0-	-71	-0-	206 2	2 9	N	2	2 1	-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09		0	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-		-0-
10		0	249	-0-	249	256	247 2	2 9	N	2	2 1	-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8200 - 8542
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	59 2	1 9	N	1	1 1	106
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		106
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		106
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		106
09		0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-		106
10		0	50	-0-	50	52	50 2		N	-0-		106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	172437	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8298 - 8326
05		775 N	529	-0-	-246	-0-	523 2	6 9	N	5	5 1	30
06		780 N	17	-0-	-763	-0-	17 2		N	-0-		30
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		30
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		30
09		0	18	-0-	18	18	18 2		N	-0-		30
10		0	813	-0-	813	831	807 2	6 9	N	5	5 1	30

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656																
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741																
C. H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162																
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	59	1	402	2	N	-0-				9
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-				9
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	118	1	698	2	N	-0-				9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080																
05	3751	X	3237	-0-	-514	-0-	417	1	2809	2	N	10				172
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	569	1	4808	2	N	3				175
07	3751	X	2327	-0-	-1424	-0-	334	1	1993	2	N	-0-	95	1		80
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT				80

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822																
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				58
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				58
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				58
08	0		3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				58
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																
LAMAY CORPORATION 484025																
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BARTELL PASS (FRIO M) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 125		05919 500 483925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
WELL #:		1		RRCID -> 198587		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	248 1	1797 3	Y	27	20 1		18
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	30 9	231 1	Y	28	33 1		13
07	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	31 9	236 1	Y	33	34 1		12
08	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	36 9	240 1	Y	30	33 1		9
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	33 9	248 1	Y	44	29 1		24
10	0	2980	-0-	2980	2980	48 9	263 1	Y	30	37 1		17
						33 9						

LAMAY CORPORATION STATE TRACT 95		484025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
WELL #:		1		RRCID -> 050340		COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"		05993 001 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WELL #:		1		RRCID -> 214167		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110			
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	231 2	N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	251 2	N	-0-			-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11 1	254 2	N	-0-			-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	9 1	199 2	N	-0-			-0-
09	0	112	-0-	112	112	5 1	107 2	N	-0-			-0-
10	0	291	-0-	291	403	13 1	278 2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		05993 001 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WELL #:		47		RRCID -> 246610		COMPL. DATE 08/12/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795			
*02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	50 1	1236 2	N	-0-			-0-
*03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	43 1	1221 2	N	-0-			-0-
*04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	78 1	1540 2	N	-0-			-0-
*05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	56 1	1445 2	N	-0-			-0-
*06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	49 1	1423 2	N	-0-			-0-
*07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	44 1	1323 2	N	-0-			-0-
*08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	42 1	1211 2	N	-0-			-0-
*09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	19 1	1004 2	N	-0-			-0-
10	0	1262	-0-	1262	1262	86 1	1176 2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD		//CONT.//		05993 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HEREFORD -T-		WELL #:		18	RRCID ->	119349	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7796 - 7980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	164	1	770	2	N	2	3
						2	9					
*12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	173	1	801	2	N	3	3
						3	9					
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	172	1	780	2	N	3	3
						3	9					
*02	868 N	828	-0-	-40	-0-	149	1	672	2	N	6	4
						7	9					
*03	992 N	888	-0-	-104	-0-	131	1	754	2	N	3	3
						3	9					
*04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	181	1	801	2	N	2	3
						2	9					
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	210	1	1022	2	N	2	2
						2	9					
*06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	170	1	847	2	N	4	1
						4	9					
*07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	187	1	931	2	N	3	1
						3	9					
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	188	1	963	2	N	4	2
						4	9					
*09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	184	1	930	2	N	4	3
						4	9					
*10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	264	1	1353	2	N	9	5
						10	9					

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)				05993 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933								
HACHAR		WELL #:		1H	RRCID ->	268923	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8150 - 12502
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1750	2	14	9	N	13	66
06	1740 N	1730	-0-	-10	-0-	1713	2	17	9	N	15	81
07	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1764	2	18	9	N	16	97
08	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	1592	2	15	9	N	14	111
09	0	1557	-0-	1557	1557	1538	2	19	9	N	17	128
10	0	1609	-0-	1609	3166	1598	2	11	9	N	10	138

MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HEREFORD -T-		WELL #:		23 T	RRCID ->	128165	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8243 - 8250
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)				05993 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC				076766								
AKIN-MCKENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	131800	COMPL. DATE	08/19/1989	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7058 - 7064
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (6900)												
MERIT ENERGY COMPANY												
HEREFORD, L.M.												
05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB												
561136												
WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
*11		3240 #	3062	-0-	-178	-0-	3062 2			N	-0-	9
*12		3286 #	3248	-0-	-38	-0-	3248 2			N	-0-	9
*01		3432 R	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2			N	-0-	9
*02		3137 R	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2			N	-0-	9
*03		3369 R	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2			N	-0-	9
*04		3330	3329	-0-	-1	-0-	3329 2			N	-0-	9
*05		3441	3329	-0-	-112	-0-	3329 2			N	-0-	9
*06		3330	3092	-0-	-238	-0-	3092 2			N	-0-	9
*07		3441	3092	-0-	-349	-0-	3092 2			N	-0-	9
*08		3441	3190	-0-	-251	-0-	3190 2			N	-0-	9
09		3330	3086	-0-	-244	-0-	3086 2			N	-0-	9
10		3317 #	3260	-0-	-57	-0-	3260 2			N	-0-	9

BASHARA-HEREFORD (7300)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
MCKENDRICK, W.H.												
05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
169313												
WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476												
05	06	07	08	09	10							
05		2976 X	2932	-0-	-44	-0-	189 1	2743 2		N	-0-	11
06		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	188 1	2892 2		N	-0-	11
07		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	203 1	2849 2		N	-0-	11
08		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	187 1	2937 3		N	-0-	11
09		0	3077	-0-	3077	3077	187 1	2858 3		N	29	40
10		0	3025	-0-	3025	6102	32 9	2836 3		N	-0-	40

BLOCK, ANNA												
WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467												
05	06	07	08	09	10							
05		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	444 1	5702 2		N	1	78
06		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1 9	4953 2		N	-0-	78
07		5239 X	4835	-0-	-404	-0-	409 1	4435 2		N	1	20
08		5239 X	5119	-0-	-120	-0-	399 1	4774 3		N	4	24
09		0	5127	-0-	5127	5127	341 1	4787 3		N	15	39
10		0	4656	-0-	4656	9783	323 1	4335 3		N	-0-	39

MCKENDRICK, W.H.												
WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308												
05	06	07	08	09	10							
05		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	103 1	1501 2		N	-0-	61
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	112 1	1728 2		N	-0-	61
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	113 1	1603 2		N	-0-	61
08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	111 1	1752 3		N	-0-	61
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	105 1	1605 3		N	-0-	61
10		0	1855	-0-	1855	1855	117 1	1738 3		N	-0-	61

MARTINEZ, D.												
WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388												
05	06	07	08	09	10							
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022 - WELL PLUGGED 8/26/2022

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARTINEZ, D.		WELL #: 8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 2		N	-0-			19
06	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2		N	-0-			19
07	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4453 2	2 9	N	-0-			21
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 3		N	-0-			21
09	0	3314	-0-	3314	3314	3299 3	15 9	N	14			35
10	0	3850	-0-	3850	7164	3850 3		N	-0-			35

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251				
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3511 3	6 9	N	5			87
06	2730 X	1106	-0-	-1624	-0-	1106 3		N	-0-			87
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			87
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-	66 1		21
09	0	2657	-0-	2657	2657	2657 3		N	-0-			21
10	0	6257	-0-	6257	8914	6257 3		N	-0-			21

MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB					
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																	
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980												COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 7446 - 7522	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795												COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7492 - 7567	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279												COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 6714 - 7102	
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1143	2	N	-0-	72	1			14
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	N	-0-					14
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	2	N	-0-					14
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	3	N	-0-					14
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	36	1	882	3	N	-0-					14
10	0		939	-0-	-0-	-0-	939	35	904	3	N	-0-					14

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863												COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6664 - 7088	
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-					84
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	16	1	403	2	N	-0-					84
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	28	1	402	2	N	-0-					84
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	3	N	-0-					84
09	0		417	-0-	417	-0-	417	26	391	3	N	-0-					84
10	0		329	-0-	329	-0-	746	16	313	3	N	-0-					84

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771												COMPL. DATE 10/14/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7312 - 7354	
05	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	78	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1426	-0-	-404	-0-	66	1	1360	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	52	1	1182	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	48	1	1253	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1229	-0-	-211	-0-	47	1	1182	3	N	-0-					-0-
10	0		1361	-0-	1361	-0-	1361	51	1310	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719												COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 7160 - 7220	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034												COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697		PERF. 7396 - 7612	
05	372	N	93	-0-	-279	-0-	5	1	88	2	N	-0-					34
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	N	-0-					34
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	N	-0-					34
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	N	-0-					34
09	0		334	-0-	334	-0-	334	21	313	3	N	-0-					34
10	0		299	-0-	299	-0-	633	15	284	3	N	-0-					34

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

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

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-					-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
10	0	237	-0-	237	237	237	12	1	225	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	651	2	N	-0-					5
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-					5
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	N	-0-					5
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	N	-0-					5
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	774	3	N	-0-					5
10	0	837	-0-	837	837	837	31	1	806	3	N	-0-					5

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	708	2	N	-0-					66
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	N	-0-					66
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	640	2	N	-0-					66
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	-0-	46	1	670	3	N	-0-					66
09	0	624	-0-	624	624	624	39	1	585	3	N	-0-					66
10	0	513	-0-	513	1137	1137	26	1	487	3	N	-0-					66

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					32
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-					32
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	-0-					32
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-					32
09	0	421	-0-	421	421	421	27	1	394	3	N	-0-					32
10	0	283	-0-	283	704	704	14	1	269	3	N	-0-					32

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	29	1	677	2	Y			6
06	480 X	455	-0-	-25	-0-	18	1	436	2	Y	3	1	4
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	27	1	717	2	Y			5
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	30	1	730	3	Y			7
09	0	466	-0-	466	466	17	1	449	3	Y	-0-	3 1	4
10	0	422	-0-	422	888	16	1	404	3	Y			6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

05	10943 X	5314	-0-	-5629	-0-	219	1	5082	2	Y			50
06	10320 X	4216	-0-	-6104	-0-	167	1	4040	2	Y	34	1	24
07	9331 X	3984	-0-	-5347	-0-	149	1	3827	2	Y			31
08	8029 X	3171	-0-	-4858	-0-	122	1	3041	3	Y			38
09	6450 X	2828	-0-	-3622	-0-	105	1	2717	3	Y	23	1	20
10	0	2479	-0-	2479	2479	92	1	2379	3	Y			27

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

05	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	50	1	1173	2	Y			12
06	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	48	1	1178	2	Y	6	1	8
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	68	1	1750	2	Y			11
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1610	3	Y			15
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	65	1	1678	3	Y	7	1	11
10	0	1678	-0-	1678	1678	62	1	1610	3	Y			16

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	86	1	1994	2	Y			19
06	2130 N	1920	-0-	-210	-0-	76	1	1841	2	Y	10	1	12
07	2263 N	1719	-0-	-544	-0-	64	1	1652	2	Y			15
08	2077 N	1701	-0-	-376	-0-	66	1	1631	3	Y			19
09	1920 N	1835	-0-	-85	-0-	68	1	1764	3	Y	9	1	13
10	0	1810	-0-	1810	1810	67	1	1736	3	Y			19

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	75	1	1462	2	N	-0-	56
06	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	48	1	1204	2	N	-0-	56
07	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	81	1	1184	2	N	-0-	56
08	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	79	1	1158	3	N	-0-	56
09	0	1075	-0-	1075	1075	67	1	1008	3	N	-0-	56
10	0	1160	-0-	1160	2235	58	1	1102	3	N	-0-	56

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356				
05	682 N	584	-0-	-98	-0-	24	1	559	2	Y	1	5
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	Y	1	3
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	673	2	Y	1	4
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	2	6
09	0	601	-0-	601	601	22	1	578	3	Y	1	4
10	0	597	-0-	597	1198	22	1	574	3	Y	1	5

B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234				
05	1364 N	302	-0-	-1062	-0-	13	1	283	2	N	5	80
06	1260 N	1100	-0-	-160	-0-	42	1	1058	2	N	-0-	80
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	78	1	1116	2	N	-0-	80
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	N	-0-	80
09	1110 N	338	-0-	-772	-0-	21	1	317	3	N	-0-	80
10	0	558	-0-	558	558	28	1	530	3	N	-0-	80

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	970	-0-	-84	-0-	40	1	928	2	Y	2			12
06	1050 N	898	-0-	-152	-0-	36	1	860	2	Y	2	5	1	9
07	1054 N	981	-0-	-73	-0-	37	1	942	2	Y	2			11
08	961 N	863	-0-	-98	-0-	33	1	828	3	Y	2			13
09	0	945	-0-	945	945	35	1	908	3	Y	2	5	1	10
10	0	773	-0-	773	1718	29	1	742	3	Y	2			12

WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845					
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	66	1	1794	2	N	-0-			8
06	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	62	1	1646	2	N	-0-			8
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	64	1	1744	2	N	-0-			8
08	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	65	1	1693	3	N	2			10
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	71	1	1799	3	N	-0-			10
10	0	1609	-0-	1609	1609	60	1	1549	3	N	-0-			10

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390					
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	49	1	961	2	N	-0-			64
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	45	1	1128	2	N	-0-			64
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1091	2	N	-0-			64
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	69	1	1005	3	N	-0-			64
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	854	3	N	-0-			64
10	0	865	-0-	865	865	43	1	822	3	N	-0-			64

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461					
05	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	64	1	1483	2	Y	3			16
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	75	1	1819	2	Y	3	8	1	11
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	75	1	1941	2	Y	4			15
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1667	3	Y	3			18
09	0	1706	-0-	1706	1706	64	1	1638	3	Y	4	9	1	13
10	0	1640	-0-	1640	3346	61	1	1573	3	Y	5			18

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313													
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 27		RRCID -> 169871			COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARTINEZ, D.			WELL #: 13		RRCID -> 170537			COMPL. DATE 08/31/1998			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 24		RRCID -> 170619			COMPL. DATE 08/09/1998			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400					
05		3565 X	3213	-0-	-352	-0-	132	1	3073	2	Y	7				28
06		3450 X	3016	-0-	-434	-0-	119	1	2891	2	Y	5	16	1		17
07		3565 X	3351	-0-	-214	-0-	125	1	3218	2	Y	7				24
08		3534 X	3311	-0-	-223	-0-	128	1	3176	3	Y	6				30
09		0	3254	-0-	3254	3254	121	1	3125	3	Y	7	16	1		21
10		0	3205	-0-	3205	6459	119	1	3076	3	Y	9				30

S. D. MARTINEZ GU			WELL #: 1		RRCID -> 171660			COMPL. DATE 11/22/1998			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516					
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-				21
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-				21
07		1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-				21
08		1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-				21
09		0	1337	-0-	1337	1337	1337	3			N	-0-				21
10		0	1350	-0-	1350	2687	1350	3			N	-0-				21

ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 28		RRCID -> 172069			COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	70 1	1359 3	N	12			19
06	1590 N	1290	-0-	-300	-0-	13 9	1241 3	N	-0-			19
07	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	49 1	1331 3	N	-0-			19
08	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	92 1	1312 3	N	-0-			19
09	0	1326	-0-	1326	1326	90 1	1245 3	N	-0-			19
10	0	1142	-0-	1142	2468	81 1	1085 3	N	-0-			19

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

05	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	46 1	1067 2	Y	2			10
06	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	2 9	978 2	Y	2	5 1		7
07	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	40 1	1026 2	Y	2			9
08	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	2 9	997 3	Y	2			11
09	0	1073	-0-	1073	1073	40 1	1031 3	Y	2	5 1		8
10	0	1025	-0-	1025	2098	2 9	984 3	Y	3			11

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

05	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	69 1	1597 2	Y	4			17
06	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	4 9	1567 2	Y	3	8 1		12
07	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	65 1	1703 2	Y	3			15
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	3 9	1664 3	Y	4			19
09	0	1915	-0-	1915	1915	66 1	1840 3	Y	4	9 1		14
10	0	1872	-0-	1872	3787	3 9	1797 3	Y	5			19

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2883 X	2778	-0-	-105	-0-	114	1	2657	2	Y	6			26
06	2790 X	2103	-0-	-687	-0-	83	1	2016	2	Y	4	12	1	18
07	2852 X	2645	-0-	-207	-0-	99	1	2540	2	Y	5			23
08	2790 X	2456	-0-	-334	-0-	95	1	2355	3	Y	5			28
09	2700 X	2375	-0-	-325	-0-	88	1	2281	3	Y	5	12	1	21
10	0	2470	-0-	2470	2470	91	1	2371	3	Y	7			28

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

05	992 N	914	-0-	-78	-0-	38	1	874	2	Y	2			9
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	51	1	1219	2	Y	2	4	1	7
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	2	Y	3			10
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	35	1	879	3	Y	1			11
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	52	1	1336	3	Y	3	5	1	9
10	0	1310	-0-	1310	1310	49	1	1257	3	Y	4			13

 ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

05	4867 X	4693	-0-	-174	-0-	193	1	4489	2	Y	10			41
06	4710 X	4137	-0-	-573	-0-	164	1	3964	2	Y	8	22	1	27
07	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	191	1	4945	2	Y	8			35
08	4867 X	4687	-0-	-180	-0-	181	1	4494	3	Y	11			46
09	4710 X	4631	-0-	-79	-0-	172	1	4448	3	Y	10	23	1	33
10	0	5897	-0-	5897	5897	219	1	5660	3	Y	16			49

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		55	RRCID ->	212653	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8941	PERF. 7065 -	8172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		56	RRCID ->	212876	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8196 -	8216			
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	26	1	616	2	Y	1				6
						1	9								
06	720 N	498	-0-	-222	-0-	20	1	477	2	Y	1	3	1		4
						1	9								
07	744 N	614	-0-	-130	-0-	23	1	590	2	Y	1				5
						1	9								
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	29	1	722	3	Y	2				7
						2	9								
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	1	3	1		5
						1	9								
10	0	741	-0-	741	741	28	1	711	3	Y	2				7
						2	9								

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		218314	RRCID ->	130327	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7147 -	7517			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		263648	RRCID ->	192413	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 7793 -	7868			
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1222	2	N	-0-				107
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	62	1	1270	2	N	-0-				107
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	N	-0-				107
08	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	57	1	1093	2	N	-0-				107
09	1200 N	989	-0-	-211	-0-	50	1	939	2	N	-0-				107
10	0	983	-0-	983	983	44	1	939	2	N	-0-				107

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	121 1	2994 2	Y	9	16
						10 9				
*03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	132 1	3730 2	Y	17 14 1	19
						19 9				
*04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	179 1	3535 2	Y	13 20 1	12
						14 9				
*05	3689 X	3409	-0-	-280	-0-	127 1	3263 2	Y	17 19 1	10
						19 9				
*06	3750 X	3540	-0-	-210	-0-	117 1	3412 2	Y	10	20
						11 9				
*07	3875 X	3482	-0-	-393	-0-	112 1	3342 2	Y	25 24 1	21
						28 9				
*08	3875 X	3666	-0-	-209	-0-	122 1	3514 2	Y	27 28 1	20
						30 9				
*09	3720 X	2749	-0-	-971	-0-	50 1	2695 2	Y	4	24
						4 9				
10	0	3077	-0-	3077	3077	209 1	2866 2	Y	2 13 1	13
						2 9				

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509		
*02	140 N	128	-0-	-12	-0-	18 1	110 2	Y	-0-	-0-
*03	155 N	123	-0-	-32	-0-	13 1	110 2	Y	-0-	-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	113 2	Y	-0-	-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	16 1	112 2	Y	-0-	-0-
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	113 2	Y	-0-	-0-
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 2	Y	-0-	-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16 1	114 2	Y	-0-	-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13 1	112 2	Y	-0-	-0-
10	0	138	-0-	138	138	12 1	118 2	Y	7	7
						8 9				

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306		
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	20 1	492 2	Y	-0-	-0-
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	20 1	565 2	Y	-0-	-0-
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	28 1	555 2	Y	-0-	-0-
*05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	22 1	577 2	Y	-0-	-0-
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	19 1	566 2	Y	-0-	-0-
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	20 1	590 2	Y	-0-	-0-
*08	597 N	610	-0-	-0-	-0-	20 1	577 2	Y	-0-	-0-
*09	600 N	545	-0-	-55	-0-	10 1	535 2	Y	-0-	-0-
10	0	581	-0-	581	581	40 1	541 2	Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	4929 X	4613	-0-	-316	-0-	197 1	4416 2	4416 2	Y	-0-			21
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	186 1	4332 2	4332 2	Y	-0-			21
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	181 1	4363 2	4363 2	Y	-0-			21
08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	206 1	4426 2	4426 2	Y	-0-			21
09	0	4564	-0-	4564	4564	202 1	4362 2	4362 2	Y	-0-			21
10	0	4595	-0-	4595	9159	204 1	4391 2	4391 2	Y	-0-			21
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114													
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307													
05	1736 N	1356	-0-	-380	-0-	58 1	1298 2	1298 2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	132	-0-	-1548	-0-	6 1	126 2	126 2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	151	-0-	-1585	-0-	6 1	145 2	145 2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	1968	-0-	1968	1968	87 1	1881 2	1881 2	Y	-0-			-0-
10	0	3089	-0-	3089	5057	137 1	2952 2	2952 2	Y	-0-			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470													
*02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	56 1	1384 2	1384 2	Y	-0-			-0-
*03	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	48 1	1347 2	1347 2	Y	-0-			-0-
*04	1650 N	1119	-0-	-531	-0-	54 1	1065 2	1065 2	Y	-0-			-0-
*05	1581 N	1067	-0-	-514	-0-	40 1	1027 2	1027 2	Y	-0-			-0-
*06	1350 N	962	-0-	-388	-0-	32 1	930 2	930 2	Y	-0-			-0-
*07	1147 N	888	-0-	-259	-0-	29 1	859 2	859 2	Y	-0-			-0-
*08	1054 N	940	-0-	-114	-0-	32 1	908 2	908 2	Y	-0-			-0-
*09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	24 1	1287 2	1287 2	Y	-0-			-0-
10	0	1555	-0-	1555	1555	106 1	1449 2	1449 2	Y	-0-			-0-
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587													
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	192	-0-	192	192	8 1	184 2	184 2	Y	-0-			-0-
10	0	200	-0-	200	392	9 1	191 2	191 2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3332 X	1933	-0-	-1399	-0-	278	1	1655	2	Y	-0-		73
*03	3379 X	2439	-0-	-940	-0-	264	1	2175	2	Y	-0-		73
*04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	438	1	3236	2	Y	24		97
*05	3379 X	3016	-0-	-363	-0-	269	1	2635	2	Y	11		108
*06	2640 X	2450	-0-	-190	-0-	261	1	2188	2	Y	1		109
*07	3658 X	3317	-0-	-341	-0-	304	1	3013	2	Y	-0-		109
*08	3658 X	3047	-0-	-611	-0-	384	1	2663	2	Y	-0-		109
*09	3540 X	3011	-0-	-529	-0-	326	1	2685	2	Y	-0-		109
10	0	3188	-0-	3188	3188	292	1	2896	2	Y	-0-		109

M.L.E.I., BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627				
*02	812 N	699	-0-	-113	-0-	68	1	631	2	Y	-0-		3
*03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	Y	-0-		3
*04	900 N	808	-0-	-92	-0-	137	1	671	2	Y	-0-		3
*05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	113	1	665	2	Y	-0-		3
*06	900 N	731	-0-	-169	-0-	95	1	636	2	Y	-0-		3
*07	837 N	656	-0-	-181	-0-	81	1	575	2	Y	-0-		3
*08	775 N	746	-0-	-29	-0-	108	1	638	2	Y	-0-		3
*09	720 N	631	-0-	-89	-0-	79	1	552	2	Y	-0-		3
10	0	833	-0-	833	833	76	1	757	2	Y	-0-		3

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147223		COMPL. DATE 10/22/1993			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816				
05	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	68	1	1520	2	Y	-0-		50
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	67	1	1555	2	Y	-0-		50
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	80	1	1939	2	Y	-0-		50
08	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	128	1	2745	2	Y	-0-		50
09	0	2056	-0-	2056	2056	91	1	1965	2	Y	-0-		50
10	0	2406	-0-	2406	4462	107	1	2299	2	Y	-0-		50

VELA, J.M.		WELL #: 9		RRCID -> 149006		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158				
05	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	78	1	1755	2	Y	-0-		-0-
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	76	1	1760	2	Y	-0-		-0-
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	2	Y	-0-		-0-
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	2	Y	-0-		-0-
09	0	1969	-0-	1969	1969	87	1	1882	2	Y	-0-		-0-
10	0	2053	-0-	2053	4022	91	1	1962	2	Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, J. M.		WELL #: 10		RRCID -> 149168		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	203	-0-	-138	-0-	9 1	194 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	152	-0-	-118	-0-	6 1	146 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	151	-0-	-128	-0-	6 1	145 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	6 1	135 2	Y	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	6 1	141 2	Y	-0-			-0-
10	0	184	-0-	184	331	8 1	176 2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 151285		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456				
*02	1960 N	1734	-0-	-226	-0-	67 1	1667 2	Y	-0-			-0-
*03	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	63 1	1787 2	Y	-0-			-0-
*04	1890 N	1641	-0-	-249	-0-	79 1	1562 2	Y	-0-			-0-
*05	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	57 1	1458 2	Y	-0-			-0-
*06	1800 N	1489	-0-	-311	-0-	49 1	1440 2	Y	-0-			-0-
*07	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	50 1	1486 2	Y	-0-			-0-
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	52 1	1494 2	Y	-0-			-0-
*09	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	26 1	1374 2	Y	-0-			-0-
10	0	1839	-0-	1839	1839	125 1	1714 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470				
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29 1	390 2	Y	-0-	14 1		-0-
*03	465 N	400	-0-	-65	-0-	27 1	373 2	Y	-0-			-0-
*04	420 N	406	-0-	-14	-0-	34 1	372 2	Y	-0-			-0-
*05	465 N	419	-0-	-46	-0-	32 1	387 2	Y	-0-			-0-
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26 1	400 2	Y	-0-			-0-
*07	434 N	415	-0-	-19	-0-	22 1	393 2	Y	-0-			-0-
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30 1	385 2	Y	-0-	10		10
						11 9						
*09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25 1	415 2	Y	-0-			10
10	0	438	-0-	438	438	21 1	417 2	Y	-0-			10

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 152405		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242				
*02	2996 X	2824	-0-	-172	-0-	109 1	2705 2	Y	9			21
						10 9						
*03	3751 X	3121	-0-	-630	-0-	106 1	2997 2	Y	16	14 1		23
						18 9						
*04	3630 X	3584	-0-	-46	-0-	172 1	3398 2	Y	13	20 1		16
						14 9						
*05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	142 1	3644 2	Y	17	19 1		14
						19 9						
*06	3450 X	3317	-0-	-133	-0-	110 1	3204 2	Y	3			17
						3 9						
*07	3689 X	3596	-0-	-93	-0-	117 1	3479 2	Y	-0-	17 1		-0-
*08	3813 X	3789	-0-	-24	-0-	127 1	3662 2	Y	-0-			-0-
*09	3690 X	3436	-0-	-254	-0-	63 1	3373 2	Y	-0-			-0-
10	0	3658	-0-	3658	3658	249 1	3409 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152809		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 1		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			9
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//	05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:	9	RRCID ->	153608	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7644 -	7734
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	532 N	507	-0-	-25	-0-	20	1	487	2	Y	-0-	-0-
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	2	Y	-0-	-0-
*04	570 N	569	-0-	-1	-0-	27	1	542	2	Y	-0-	-0-
*05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	2	Y	-0-	-0-
*06	570 N	541	-0-	-29	-0-	18	1	523	2	Y	-0-	-0-
*07	589 N	554	-0-	-35	-0-	18	1	536	2	Y	-0-	-0-
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	19	1	541	2	Y	-0-	-0-
*09	540 N	531	-0-	-9	-0-	10	1	521	2	Y	-0-	-0-
10	0	578	-0-	578	578	39	1	539	2	Y	-0-	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:	10	RRCID ->	154321	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7618 -	7684
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	-0-
*04	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-
*05	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-
*06	60 N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	-0-
*07	62 N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	-0-
*08	62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	-0-
10	0	42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	38	RRCID ->	154452	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	6889 -	7297
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	154846	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	9832	PERF.	8031 -	8548
05	3255 X	3242	-0-	-13	-0-	139	1	3103	2	N	-0-	-0-
06	3150 X	3142	-0-	-8	-0-	129	1	3013	2	N	-0-	-0-
07	3255 X	3236	-0-	-19	-0-	129	1	3107	2	N	-0-	-0-
08	3255 X	3218	-0-	-37	-0-	143	1	3075	2	N	-0-	-0-
09	0	3095	-0-	3095	3095	137	1	2958	2	N	-0-	-0-
10	0	3185	-0-	3185	6280	142	1	3043	2	N	-0-	-0-

VELA, J.M.		WELL #:	12	RRCID ->	154947	COMPL. DATE	06/26/1995	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8227 -	8346
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	149	1	3324	2	Y	-0-	-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	137	1	3195	2	Y	-0-	-0-
07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	135	1	3255	2	Y	1	1
08	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	147	1	3164	2	Y	-0-	1
09	0	3243	-0-	3243	3243	144	1	3099	2	Y	-0-	1
10	0	3278	-0-	3278	6521	146	1	3132	2	Y	-0-	1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 40 R		RRCID -> 155604		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	224 2	Y	-0-			-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9 1	249 2	Y	-0-			-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 2	Y	-0-			-0-
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14 1	357 2	Y	-0-			-0-
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	8 1	246 2	Y	-0-			-0-
*07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	17 1	501 2	Y	-0-			-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18 1	527 2	Y	-0-			-0-
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	7 1	395 2	Y	4			4
10	0	447	-0-	447	447	4 9						
						30 1	415 2	Y	2	2 1		4
						2 9						

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 156509		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417				
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17 1	426 2	Y	-0-			-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	14 1	397 2	Y	-0-			-0-
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27 1	532 2	Y	-0-			-0-
*05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	21 1	535 2	Y	-0-			-0-
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	18 1	535 2	Y	-0-			-0-
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	20 1	592 2	Y	-0-			-0-
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	20 1	584 2	Y	-0-			-0-
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	10 1	513 2	Y	-0-			-0-
10	0	635	-0-	635	635	43 1	592 2	Y	-0-			-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157788		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536				
*02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	143 1	3550 2	Y	9			24
						10 9						
*03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	136 1	3853 2	Y	16	15 1		25
						18 9						
*04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	186 1	3691 2	Y	13	19 1		19
						14 9						
*05	4092 X	3882	-0-	-210	-0-	145 1	3718 2	Y	17	20 1		16
						19 9						
*06	3960 X	3762	-0-	-198	-0-	124 1	3627 2	Y	10			26
						11 9						
*07	4092 X	3104	-0-	-988	-0-	100 1	2978 2	Y	24	23 1		27
						26 9						
*08	4030 X	2886	-0-	-1144	-0-	96 1	2760 2	Y	27	27 1		27
						30 9						
*09	3900 X	2554	-0-	-1346	-0-	46 1	2467 2	Y	37			64
						41 9						
10	0	3121	-0-	3121	3121	211 1	2889 2	Y	19	34 1		49
						21 9						

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157859		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160				
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	78 1	1753 2	Y	-0-			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	64 1	1485 2	Y	-0-			-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	66 1	1583 2	Y	-0-			-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	73 1	1572 2	Y	-0-			-0-
09	0	1598	-0-	1598	1598	71 1	1527 2	Y	-0-			-0-
10	0	1644	-0-	1644	3242	73 1	1571 2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
*02		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	96	1	2382	2	Y	10
							10	9				
*03		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	91	1	2577	2	Y	15
							18	9			11	1
*04		2670 N	2633	-0-	-37	-0-	126	1	2493	2	Y	12
							14	9			16	1
*05		2759 N	2461	-0-	-298	-0-	92	1	2350	2	Y	11
							19	9			18	1
*06		2610 N	2512	-0-	-98	-0-	83	1	2426	2	Y	14
							3	9				
*07		2728 N	2452	-0-	-276	-0-	80	1	2372	2	Y	-0-
*08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	83	1	2373	2	Y	-0-
*09		2520 N	2156	-0-	-364	-0-	39	1	2117	2	Y	-0-
10		0	2350	-0-	2350	2350	160	1	2190	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640												
*02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	Y	-0-
*03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	Y	-0-
*04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	Y	-0-
*05		682 N	640	-0-	-42	-0-	24	1	616	2	Y	-0-
*06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	2	Y	-0-
*07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	22	1	669	2	Y	-0-
*08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	672	2	Y	-0-
*09		690 N	689	-0-	-1	-0-	13	1	676	2	Y	-0-
10		0	655	-0-	655	655	45	1	610	2	Y	-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218												
*02		644 N	538	-0-	-106	-0-	52	1	486	2	Y	2
*03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	2	Y	2
*04		690 N	640	-0-	-50	-0-	109	1	531	2	Y	2
*05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	89	1	524	2	Y	2
*06		690 N	542	-0-	-148	-0-	71	1	471	2	Y	2
*07		651 N	548	-0-	-103	-0-	67	1	481	2	Y	2
*08		620 N	534	-0-	-86	-0-	77	1	457	2	Y	2
*09		540 N	538	-0-	-2	-0-	67	1	471	2	Y	2
10		0	588	-0-	588	588	53	1	535	2	Y	2

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476												
*02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	Y	-0-
*03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	2	Y	-0-
*04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	Y	-0-
*05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	Y	-0-
*06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	504	2	Y	-0-
*07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	Y	-0-
*08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	Y	-0-
*09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	415	2	Y	-0-
10		0	435	-0-	435	435	30	1	405	2	Y	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*06	T. A.	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			4
*07	T. A.	28	-0-	28	35	2	1	26	2	Y	-0-			4
*08	T. A.	64	-0-	64	99	3	1	52	2	Y	8			12
*09	184 X	85	-0-	-99	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			12
10	0	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-			12
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511														
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	704	2	Y	-0-			-0-
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	609	2	Y	-0-			-0-
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	2	Y	-0-			-0-
*05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	32	1	812	2	Y	-0-			-0-
*06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	26	1	743	2	Y	-0-			-0-
*07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	23	1	677	2	Y	-0-			-0-
*08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	755	2	Y	-0-			-0-
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	13	1	697	2	Y	-0-			-0-
10	0	912	-0-	912	912	62	1	850	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186														
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	N	-0-			-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			-0-
10	0	34	-0-	34	42	1	1	33	2	N	-0-			-0-
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394														
*02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	101	1	3080	2	N	-0-			38
*03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	74	1	2631	2	N	1			39
*04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	125	1	3219	2	N	16			55
*05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	90	1	2332	2	N	1	26	1	30
*06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	79	1	2427	2	N	-0-			30
*07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	72	1	2379	2	N	4			34
*08	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	92	1	2497	2	N	-0-			34
*09	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	81	1	2516	2	N	-0-			34
10	0	2716	-0-	2716	2716	70	1	2646	2	N	-0-			34
MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939														
05	5084 X	3254	-0-	-1830	-0-	139	1	3113	2	N	2			5
06	4770 X	3012	-0-	-1758	-0-	124	1	2888	2	N	-0-			5
07	4619 X	2984	-0-	-1635	-0-	119	1	2865	2	N	-0-			5
08	3627 X	3057	-0-	-570	-0-	136	1	2921	2	N	-0-			5
09	0	2777	-0-	2777	2777	123	1	2654	2	N	-0-			5
10	0	3158	-0-	3158	5935	140	1	3018	2	N	-0-			5

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ-VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 193846		COMPL. DATE 02/04/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	90	1	2005	2	N	-0-
06	2160 N	2034	-0-	-126	-0-	83	1	1951	2	N	-0-
07	2263 N	2090	-0-	-173	-0-	83	1	2007	2	N	-0-
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	98	1	2107	2	N	-0-
09	0	2044	-0-	2044	2044	90	1	1954	2	N	-0-
10	0	2187	-0-	2187	4231	97	1	2090	2	N	-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU		WELL #: 4		RRCID -> 194973		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712		
05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	182	1	4074	2	N	-0-
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	141	1	3278	2	N	-0-
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	126	1	3032	2	N	-0-
08	3596 X	3128	-0-	-468	-0-	139	1	2989	2	N	-0-
09	0	2948	-0-	2948	2948	130	1	2818	2	N	-0-
10	0	2778	-0-	2778	5726	124	1	2654	2	N	-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 196558		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870		
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	2	Y	-0-
06	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	53	1	1235	2	Y	-0-
07	1736 N	1376	-0-	-360	-0-	55	1	1321	2	Y	-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	68	1	1467	2	Y	-0-
09	0	1375	-0-	1375	1375	61	1	1314	2	Y	-0-
10	0	1385	-0-	1385	2760	62	1	1323	2	Y	-0-

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 9		RRCID -> 197113		COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200		
05	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	63	1	1422	2	N	-0-
06	1470 N	1409	-0-	-61	-0-	58	1	1351	2	N	-0-
07	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	58	1	1403	2	N	-0-
08	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	64	1	1383	2	N	-0-
09	0	1332	-0-	1332	1332	59	1	1273	2	N	-0-
10	0	1413	-0-	1413	2745	63	1	1350	2	N	-0-

VELA, J. M.		WELL #: 14		RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073		
05	6076 X	5632	-0-	-444	-0-	241	1	5391	2	Y	-0-
06	5880 X	5425	-0-	-455	-0-	223	1	5202	2	Y	-0-
07	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	314	1	7578	2	Y	2
08	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	483	1	10380	2	Y	-0-
09	0	9610	-0-	9610	9610	425	1	9185	2	Y	-0-
10	0	8087	-0-	8087	17697	360	1	7727	2	Y	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 46		RRCID -> 212850		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575		
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	N	-0-
*03	124 N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	N	-0-
*04	150 N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	2	N	-0-
*05	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-
*09	90 N	87	-0-	-3	-0-	2	1	85	2	N	-0-
10	0	81	-0-	81	81	6	1	75	2	N	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 45		RRCID -> 214166		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	1596 N	1575	-0-	-21	-0-	61	1	1514	2	N	-0-	-0-		
*03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	61	1	1731	2	N	-0-	-0-		
*04	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	81	1	1603	2	N	-0-	-0-		
*05	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	63	1	1603	2	N	-0-	-0-		
*06	1740 N	1573	-0-	-167	-0-	52	1	1521	2	N	-0-	-0-		
*07	1736 N	1545	-0-	-191	-0-	50	1	1495	2	N	-0-	-0-		
*08	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	54	1	1539	2	N	-0-	-0-		
*09	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	26	1	1410	2	N	-0-	-0-		
10	0	1458	-0-	1458	1458	99	1	1359	2	N	-0-	-0-		

VELA, J. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223210		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348						
05	8029 X	7700	-0-	-329	-0-	329	1	7371	2	N	-0-	22		
06	7770 X	7524	-0-	-246	-0-	310	1	7214	2	N	-0-	22		
07	8029 X	7621	-0-	-408	-0-	302	1	7291	2	N	25	47		
						28	9							
08	7874 X	7727	-0-	-147	-0-	344	1	7383	2	N	-0-	47		
09	0	7244	-0-	7244	7244	321	1	6923	2	N	-0-	47		
10	0	7524	-0-	7524	14768	334	1	7167	2	N	21	68		
						23	9							

VELA, J. M.		WELL #: 17		RRCID -> 240232		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917						
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	2	N	-0-	-0-		
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	66	1	1542	2	N	-0-	-0-		
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	72	1	1745	2	N	-0-	-0-		
08	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	78	1	1681	2	N	-0-	-0-		
09	0	1531	-0-	1531	1531	68	1	1463	2	N	-0-	-0-		
10	0	1767	-0-	1767	3298	79	1	1688	2	N	-0-	-0-		

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 42		RRCID -> 247385		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156						
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 44		RRCID -> 248708		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134						
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	9	22	1	5
						10	9							
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	466	2	N	11			16
						12	9							
*04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	148	1	979	2	N	12	21	1	7
						13	9							
*05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	145	1	910	2	N	-0-			7
*06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	146	1	885	2	N	4			11
						4	9							
*07	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	132	1	896	2	N	-0-			11
*08	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	128	1	875	2	N	-0-			11
*09	1050 N	953	-0-	-97	-0-	121	1	832	2	N	-0-			11
*10	1023 N	970	-0-	-53	-0-	122	1	848	2	N	-0-	1	6	10

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	756 N	709	-0-	-47	-0-	69	1	640	2	Y	-0-			2
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	818	2	Y	-0-			2
*04	990 N	773	-0-	-217	-0-	131	1	642	2	Y	-0-			2
*05	775 N	657	-0-	-118	-0-	95	1	562	2	Y	-0-			2
*06	840 N	621	-0-	-219	-0-	81	1	540	2	Y	-0-			2
*07	806 N	531	-0-	-275	-0-	65	1	466	2	Y	-0-			2
*08	651 N	590	-0-	-61	-0-	86	1	504	2	Y	-0-			2
*09	630 N	512	-0-	-118	-0-	64	1	448	2	Y	-0-			2
10	0	610	-0-	610	610	55	1	555	2	Y	-0-			2

 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

*02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	41	1	1024	2	Y	-0-			-0-
*03	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	42	1	1183	2	Y	-0-			-0-
*04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	68	1	1351	2	Y	-0-			-0-
*05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	2	Y	-0-			-0-
*06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	42	1	1235	2	Y	-0-			-0-
*07	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	44	1	1296	2	Y	-0-			-0-
*08	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	43	1	1234	2	Y	-0-			-0-
*09	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	23	1	1252	2	Y	-0-			-0-
10	0	1086	-0-	1086	1086	74	1	1012	2	Y	-0-			-0-

 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	N	1			1
						1	9							
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	145	2	N	-0-			1
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	171	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	46	1	203	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	41	1	198	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*06	210 N	204	-0-	-6	-0-	34	1	170	2	N	-0-	1	1	-0-
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	37	1	185	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*08	217 N	214	-0-	-3	-0-	35	1	178	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	185	2	N	2	1	1	1
						2	9							
10	217 N	216	-0-	-1	-0-	35	1	180	2	N	1	1	1	1
						1	9							

 HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

*11	2430 X	1705	-0-	-725	-0-	1701	2	4	9	N	4			6
*12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2900	2	7	9	N	6	6	1	6
*01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2929	2	8	9	N	7	5	1	8
*02	2268 X	2173	-0-	-95	-0-	2151	2	22	9	N	20	15	1	13
*03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2712	2	11	9	N	10	14	1	9
*04	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2483	2	9	9	N	8	8	1	9
*05	2418 N	2318	-0-	-100	-0-	2315	2	3	9	N	3	7	1	5
*06	2430 N	1389	-0-	-1041	-0-	1381	2	8	9	N	7	10	1	2
*07	2511 N	2456	-0-	-55	-0-	2449	2	7	9	N	6	5	1	3
*08	2325 N	1705	-0-	-620	-0-	1697	2	8	9	N	7	6	1	4
*09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2413	2	13	9	N	12	6	1	10
10	2449 N	1209	-0-	-1240	-0-	1197	2	12	9	N	11	14	1	7

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L. M.		WELL #: 20		RRCID -> 124326		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6942 - 7143		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*11		2370 N	2312	-0-	-58	-0-	405 1	1900 2	N		6			8
							7 9							
*12		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	435 1	2008 2	N		8	7 1		9
							9 9							
*01		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	430 1	1951 2	N		7	8 1		8
							8 9							
*02		2156 N	2040	-0-	-116	-0-	367 1	1653 2	N		18	14 1		12
							20 9							
*03		2449 N	2234	-0-	-215	-0-	329 1	1897 2	N		7	12 1		7
							8 9							
*04		2310 N	2140	-0-	-170	-0-	393 1	1739 2	N		7	6 1		8
							8 9							
*05		2263 N	2090	-0-	-173	-0-	356 1	1730 2	N		4	7 1		5
							4 9							
*06		2160 N	1971	-0-	-189	-0-	327 1	1633 2	N		10	12 1		3
							11 9							
*07		2201 N	1769	-0-	-432	-0-	294 1	1468 2	N		6	6 1		3
							7 9							
*08		2077 N	1728	-0-	-349	-0-	281 1	1439 2	N		7	6 1		4
							8 9							
09		1980 N	1660	-0-	-320	-0-	273 1	1379 2	N		7	5 1		6
							8 9							
10		1767 N	1655	-0-	-112	-0-	268 1	1377 2	N		9	10 1		5
							10 9							

HEREFORD, L. M.		WELL #: 24		RRCID -> 124836		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6982 - 7644				
*11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	762 2	1 9	N		1			2
*12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	842 2	3 9	N		3	2 1		3
*01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	797 2	2 9	N		2	2 1		3
*02		700 N	672	-0-	-28	-0-	666 2	6 9	N		5	4 1		4
*03		837 N	717	-0-	-120	-0-	715 2	2 9	N		2	4 1		2
*04		780 N	662	-0-	-118	-0-	660 2	2 9	N		2	2 1		2
*05		744 N	681	-0-	-63	-0-	679 2	2 9	N		2	2 1		2
*06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	697 2	3 9	N		3	4 1		1
*07		682 N	659	-0-	-23	-0-	657 2	2 9	N		2	2 1		1
*08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	729 2	2 9	N		2	2 1		1
*09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	687 2	4 9	N		4	2 1		3
*10		699 N	699	-0-	-0-	-0-	695 2	4 9	N		4	4 1		3

HEREFORD, L.M.		WELL #: 25		RRCID -> 125035		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6406 - 6846				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 26		RRCID -> 125274		COMPL. DATE 08/30/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7016 - 7689				
*11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192 2	4 9	N		4			5
*12		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1738 2	7 9	N		6	5 1		6
*01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1949 2	6 9	N		5	5 1		6
*02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1765 2	14 9	N		13	10 1		9
*03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1959 2	8 9	N		7	10 1		6
*04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1895 2	7 9	N		6	5 1		7
*05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1853 2	3 9	N		3	6 1		4
*06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2528 2	8 9	N		7	9 1		2
*07		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2624 2	7 9	N		6	5 1		3
*08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1734 2	10 9	N		9	7 1		5
*09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2364 2	12 9	N		11	7 1		9
*10		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2325 2	14 9	N		13	14 1		8

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L. M.		WELL #: 28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8106 PERF. 7332 - 7375		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*11	1170 N	401	-0-	-769	-0-	70	1	329	2	N	2			3
						2	9							
*12	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	220	1	1014	2	N	2	2	1	3
						2	9							
*01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	245	1	1110	2	N	4	3	1	4
						4	9							
*02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	196	1	881	2	N	9	7	1	6
						10	9							
*03	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	166	1	958	2	N	3	6	1	3
						3	9							
*04	1320 N	272	-0-	-1048	-0-	50	1	220	2	N	2	3	1	2
						2	9							
*05	1209 N	926	-0-	-283	-0-	158	1	767	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	204	1	1018	2	N	13	11	1	4
						14	9							
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	190	1	949	2	N	6	7	1	3
						7	9							
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	179	1	918	2	N	3	4	1	2
						3	9							
09	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	186	1	943	2	N	7	4	1	5
						8	9							
10	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	172	1	883	2	N	6	7	1	4
						7	9							

HEREFORD, L. M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH		7600 PERF. 7090 - 7210				
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	103	1	481	2	N	1			1
						1	9							
*12	589 N	536	-0-	-53	-0-	95	1	440	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	83	1	375	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*02	560 N	515	-0-	-45	-0-	92	1	416	2	N	6	4	1	4
						7	9							
*03	527 N	460	-0-	-67	-0-	68	1	391	2	N	1	4	1	1
						1	9							
*04	450 N	364	-0-	-86	-0-	67	1	296	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*05	558 N	435	-0-	-123	-0-	74	1	360	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*06	450 N	309	-0-	-141	-0-	52	1	257	2	N	-0-	1	1	-0-
						2	9							
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	95	1	472	2	N	2	1	1	1
						2	9							
*08	434 N	402	-0-	-32	-0-	66	1	336	2	N	-0-	1	1	-0-
						1	9							
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	57	1	288	2	N	1			1
						1	9							
10	558 N	424	-0-	-134	-0-	69	1	352	2	N	3	2	1	2
						3	9							

HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 6853 - 7682				
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1			2
						7	2							
*12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3	2	1	3
						2	2							
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	N	1	2	1	2
						2	2							
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5	4	1	3
						2	2							
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	N	3	4	1	2
						2	2							
*04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2	2	1	2
						2	2							
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629	2	1	9	N	1	2	1	1
						2	2							
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	N	3	3	1	1
						2	2							
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2	2	1	1
						2	2							
*08	589 N	574	-0-	-15	-0-	572	2	2	9	N	2	2	1	1
						2	2							
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	564	2	3	9	N	3	2	1	2
						2	2							
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	546	2	3	9	N	3	3	1	2
						2	2							

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	21 1	98 2	N	-0-	-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	22 1	103 2	N	-0-	-0-
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25 1	113 2	N	-0-	-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	21 1	96 2	N	2	1 1
						2 9				
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	113 2	N	-0-	-0-
*04	120 N	119	-0-	-1	-0-	22 1	97 2	N	-0-	-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	22 1	105 2	N	-0-	-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	20 1	101 2	N	1	1 1
						1 9				
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	21 1	107 2	N	-0-	-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21 1	108 2	N	-0-	-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	18 1	93 2	N	-0-	-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	18 1	92 2	N	1	1 1
						1 9				

HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188		
*11	750 N	536	-0-	-214	-0-	534 2	2 9	N	2	2
*12	744 N	697	-0-	-47	-0-	695 2	2 9	N	2	2
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	722 2	2 9	N	2	2
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635 2	6 9	N	5	4 1
*03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	681 2	3 9	N	3	4 1
*04	690 N	674	-0-	-16	-0-	672 2	2 9	N	2	2 1
*05	713 N	666	-0-	-47	-0-	664 2	2 9	N	2	2 1
*06	660 N	650	-0-	-10	-0-	647 2	3 9	N	3	4 1
*07	682 N	662	-0-	-20	-0-	660 2	2 9	N	2	2 1
*08	651 N	625	-0-	-26	-0-	623 2	2 9	N	2	2 1
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	613 2	3 9	N	3	2 1
10	651 N	629	-0-	-22	-0-	625 2	4 9	N	4	4 1

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613		
*11	2760 N	1438	-0-	-1322	-0-	1432 2	6 9	N	5	7
*12	2790 N	2643	-0-	-147	-0-	2635 2	8 9	N	7	6 1
*01	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2706 2	6 9	N	5	6 1
*02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2385 2	22 9	N	20	14 1
*03	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2803 2	11 9	N	10	14 1
*04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2648 2	10 9	N	9	8 1
*05	2666 N	2616	-0-	-50	-0-	2612 2	4 9	N	4	8 1
*06	2730 N	2409	-0-	-321	-0-	2396 2	13 9	N	12	14 1
*07	2759 N	2403	-0-	-356	-0-	2396 2	7 9	N	6	7 1
*08	2604 N	2387	-0-	-217	-0-	2377 2	10 9	N	9	7 1
09	2400 N	2328	-0-	-72	-0-	2316 2	12 9	N	11	7 1
10	2418 N	2338	-0-	-80	-0-	2323 2	15 9	N	14	14 1

HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375		
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 2	1 9	Y	1	1
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410 2	1 9	Y	1	1 1
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356 2	1 9	Y	1	1 1
*02	336 N	327	-0-	-9	-0-	324 2	3 9	Y	3	2 1
*03	403 N	372	-0-	-31	-0-	371 2	1 9	Y	1	2 1
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442 2	1 9	Y	1	1 1
*05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 2	1 9	Y	1	1 1
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9	Y	2	2 1
*07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		Y	-0-	1 1
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9	Y	2	1 1
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347 2	1 9	Y	1	1 1
*10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349 2	2 9	Y	2	2 1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	415	1	1947	2	N	7					8
						8	9									
*12	3100 N	4235	-0-	1135	1135	752	1	3470	2	N	12	7	1			13
						13	9									
*01	3100 N	4837	-0-	1737	2872	872	1	3952	2	N	12	11	1			14
						13	9									
*02	2800 N	4284	-0-	1484	4356	772	1	3475	2	N	34	25	1			23
						37	9									
*03	9047 X	4691	-0-	-4356	-0-	690	1	3983	2	N	16	24	1			15
						18	9									
*04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	741	1	3279	2	N	15	13	1			17
						17	9									
*05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	699	1	3396	2	N	7	14	1			10
						8	9									
*06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	716	1	3575	2	N	21	24	1			7
						23	9									
*07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	679	1	3386	2	N	11	12	1			6
						12	9									
*08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	727	1	3721	2	N	13	12	1			7
						14	9									
*09	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	714	1	3610	2	N	18	11	1			14
						20	9									
*10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	699	1	3588	2	N	22	23	1			13
						24	9									

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					1
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			1
*01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1	1	1			1
*02	280 N	115	-0-	-165	-0-	115	2			N	-0-	1	1			-0-
*03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					1
*05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1	1	1			1
*06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	N	3	3	1			1
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	N	2	1	1			1
*09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	587	2	4	9	N	4	2	1			3
*10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551	2	3	9	N	3	4	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

*11	1290 N	921	-0-	-369	-0-	919	2	2	9	N	2					3
*12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	2	4	9	N	4	3	1			4
*01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1266	2	3	9	N	3	3	1			4
*02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1164	2	10	9	N	9	7	1			6
*03	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1252	2	6	9	N	5	7	1			4
*04	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	1159	2	4	9	N	4	4	1			4
*05	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1161	2	3	9	N	3	4	1			3
*06	1230 N	1055	-0-	-175	-0-	1049	2	6	9	N	5	6	1			2
*07	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1151	2	3	9	N	3	3	1			2
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	2	3	9	N	3	3	1			2
*09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5	3	1			4
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1093	2	7	9	N	6	6	1			4

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	1170 N	886	-0-	-284	-0-	155	1	729	2	N	2					3
						2	9									
*12	1209 N	827	-0-	-382	-0-	147	1	677	2	N	3	3	1			3
						3	9									
*01	1116 N	770	-0-	-346	-0-	139	1	630	2	N	1	2	1			2
						1	9									
*02	840 N	798	-0-	-42	-0-	144	1	647	2	N	6	4	1			4
						7	9									
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	136	1	784	2	N	3	4	1			3
						3	9									
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	138	1	611	2	N	3	3	1			3
						3	9									
*05	899 N	898	-0-	-1	-0-	153	1	744	2	N	1	2	1			2
						1	9									
*06	900 N	880	-0-	-20	-0-	146	1	730	2	N	4	5	1			1
						4	9									
*07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	155	1	771	2	N	3	3	1			1
						3	9									
*08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	153	1	784	2	N	4	3	1			2
						4	9									
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	135	1	683	2	N	4	3	1			3
						4	9									
10	930 N	764	-0-	-166	-0-	124	1	634	2	N	5	5	1			3
						6	9									

 HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

*11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					1
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-	1	1			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	N	2	1	1			1
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	1	1			-0-
*04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1					1
*05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	1	1			-0-
*06	90 N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1	1	1			-0-

 HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	870 N	830	-0-	-40	-0-	829	2	1	9	Y	1					2
*12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-	1	1			1
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	Y	2	1	1			2
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	Y	7	5	1			4
*03	930 N	890	-0-	-40	-0-	887	2	3	9	Y	3	4	1			3
*04	870 N	838	-0-	-32	-0-	836	2	2	9	Y	2	2	1			3
*05	868 N	864	-0-	-4	-0-	863	2	1	9	Y	1	2	1			2
*06	870 N	792	-0-	-78	-0-	788	2	4	9	Y	4	5	1			1
*07	868 N	825	-0-	-43	-0-	823	2	2	9	Y	2	2	1			1
*08	868 N	822	-0-	-46	-0-	820	2	2	9	Y	2	2	1			1
*09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	Y	4	2	1			3
10	837 N	817	-0-	-20	-0-	811	2	6	9	Y	5	5	1			3

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

*11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	38	1	180	2	Y	1					1
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	51	1	236	2	Y	1	1	1			1
*01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	57	1	256	2	Y	1	1	1			1
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	53	1	236	2	Y	2	2	1			1
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	256	2	Y	2	2	1			1
*04	300 N	256	-0-	-44	-0-	47	1	208	2	Y	1	1	1			1
*05	310 N	248	-0-	-62	-0-	42	1	205	2	Y	1	1	1			1
*06	300 N	224	-0-	-76	-0-	37	1	187	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	279 N	227	-0-	-52	-0-	38	1	188	2	Y	1	1	1			-0-
*08	248 N	220	-0-	-28	-0-	36	1	183	2	Y	1	1	1			-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	31	1	156	2	Y	2	1	1			1
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	30	1	154	2	Y	1	1	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1					1
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1	1	1			1
*01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1	1	1			1
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3	2	1			2
*03	434 N	406	-0-	-28	-0-	405	2	1	9	N	1	2	1			1
*04	420 N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	403 N	325	-0-	-78	-0-	324	2	1	9	N	1	1	1			1
*06	390 N	316	-0-	-74	-0-	314	2	2	9	N	2	2	1			1
*07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2	1	1			1
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	1			1
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2	2	1			1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD, L.M.		WELL #:		39	RRCID ->	132424	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6628 - 6732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		2520 X	1874	-0-	-646	-0-	1867 2	7 9	N	6			9
*12		2604 X	2534	-0-	-70	-0-	2524 2	10 9	N	9	9 1		9
*01		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2764 2	7 9	N	6	7 1		8
*02		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2457 2	21 9	N	19	14 1		13
*03		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2854 2	10 9	N	9	14 1		8
*04		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2728 2	9 9	N	8	7 1		9
*05		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2731 2	6 9	N	5	8 1		6
*06		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2511 2	14 9	N	13	15 1		4
*07		2604 N	2578	-0-	-26	-0-	2570 2	8 9	N	7	7 1		4
*08		2604 N	2526	-0-	-78	-0-	2516 2	10 9	N	9	8 1		5
*09		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2572 2	14 9	N	13	8 1		10
10		2573 N	2540	-0-	-33	-0-	2521 2	19 9	N	17	16 1		11

HEREFORD, L.M.		WELL #:		41	RRCID ->	136489	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7336 - 7715
*02	14B2 EXT	1468	-0-	1468	1468	266 1	1195 2	N	6	2 1		4
*03	14B2 EXT	5383	-0-	5383	6851	794 1	4582 2	N	6	4 1		6
*04	T. A.	588	-0-	588	7439	108 1	479 2	N	1	5 1		2
*05	7445 X	6	-0-	-7439	-0-	1 1	5 2	N	-0-	2 1		-0-
*06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	N	-0-			-0-
*07	5394 X	6	-0-	-5388	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
08	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
*10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2	N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		42	RRCID ->	137904	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	7205 - 8384
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		35	RRCID ->	137995	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7392 - 7494
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	61	1	285 2	N	1			1
						1	9						
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	57	1	264 2	N	1	1 1		1
						1	9						
*01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	53	1	242 2	N	1	1 1		1
						1	9						
*02	308 N	283	-0-	-25	-0-	51	1	230 2	N	2	2 1		1
						2	9						
*03	310 N	281	-0-	-29	-0-	41	1	239 2	N	1	1 1		1
						1	9						
*04	300 N	282	-0-	-18	-0-	52	1	229 2	N	1	1 1		1
						1	9						
*05	310 N	304	-0-	-6	-0-	52	1	251 2	N	1	1 1		1
						1	9						
*06	270 N	249	-0-	-21	-0-	41	1	207 2	N	1	2 1		-0-
						1	9						
*07	279 N	252	-0-	-27	-0-	42	1	209 2	N	1	1 1		-0-
						1	9						
*08	310 N	257	-0-	-53	-0-	42	1	214 2	N	1	1 1		-0-
						1	9						
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	203 2	N	2	1 1		1
						2	9						
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	40	1	204 2	N	1	1 1		1
						1	9						

HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785				
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	121	1	568 2	N	2			2
						2	9						
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	495 2	N	2	2 1		2
						2	9						
*01	558 N	454	-0-	-104	-0-	82	1	371 2	N	1	2 1		1
						1	9						
*02	504 N	442	-0-	-62	-0-	79	1	357 2	N	5	3 1		3
						6	9						
*03	558 N	548	-0-	-10	-0-	80	1	464 2	N	4	4 1		3
						4	9						
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	99	1	438 2	N	1	2 1		2
						1	9						
*05	496 N	463	-0-	-33	-0-	79	1	383 2	N	1	2 1		1
						1	9						
*06	540 N	399	-0-	-141	-0-	66	1	330 2	N	3	3 1		1
						3	9						
*07	558 N	496	-0-	-62	-0-	83	1	412 2	N	1	1 1		1
						1	9						
*08	465 N	453	-0-	-12	-0-	74	1	377 2	N	2	2 1		1
						2	9						
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	89	1	450 2	N	3	2 1		2
						3	9						
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	95	1	489 2	N	4	4 1		2
						4	9						

HEREFORD, L. M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	209	1	981	2	N	3		4
						3	9						
*12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	257	1	1187	2	N	5	4 1	5
						6	9						
*01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	273	1	1238	2	N	3	4 1	4
						3	9						
*02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	252	1	1133	2	N	12	8 1	8
						13	9						
*03	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	207	1	1192	2	N	4	8 1	4
						4	9						
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	254	1	1124	2	N	5	4 1	5
						6	9						
*05	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	222	1	1076	2	N	2	4 1	3
						2	9						
*06	1350 N	1197	-0-	-153	-0-	199	1	991	2	N	6	7 1	2
						7	9						
*07	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	199	1	994	2	N	3	3 1	2
						3	9						
*08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	216	1	1107	2	N	4	4 1	2
						4	9						
09	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	194	1	980	2	N	7	4 1	5
						8	9						
*10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	200	1	1026	2	N	8	8 1	5
						9	9						

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	147	1	687	2	N	2		3
						2	9						
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	176	1	815	2	N	4	3 1	4
						4	9						
*01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	229	1	1038	2	N	2	3 1	3
						2	9						
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	178	1	803	2	N	9	6 1	6
						10	9						
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	159	1	918	2	N	3	6 1	3
						3	9						
*04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	209	1	927	2	N	4	3 1	4
						4	9						
*05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	190	1	925	2	N	3	4 1	3
						3	9						
*06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	161	1	802	2	N	5	6 1	2
						6	9						
*07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	170	1	847	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	159	1	813	2	N	4	3 1	2
						4	9						
*09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	159	1	805	2	N	5	3 1	4
						6	9						
*10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	163	1	839	2	N	6	6 1	4
						7	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	2	N	-0-			-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	54	1	249	2	N	1			1
*01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	249	2	N	1	1	1	1
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	47	1	211	2	N	2	2	1	1
*03	248 N	116	-0-	-132	-0-	17	1	99	2	N	-0-	1	1	-0-
*04	240 N	180	-0-	-60	-0-	33	1	146	2	N	1			1
*05	248 N	242	-0-	-6	-0-	41	1	201	2	N	-0-	1	1	-0-
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	198	2	N	1	1	1	-0-
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	205	2	N	1	1	1	-0-
*08	248 N	169	-0-	-79	-0-	27	1	141	2	N	1	1	1	-0-
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	34	1	172	2	N	2	1	1	1
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	264	2	N	1	1	1	1

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038						
*11	60 N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	N	-0-			-0-
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	N	-0-			-0-
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-			-0-
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	N	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	N	-0-			-0-
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	N	-0-			-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-			-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	N	-0-			-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-			-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	-0-			-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406						
*11	4200 X	3862	-0-	-338	-0-	3850	2	12	9	N	11			14
*12	4340 X	4124	-0-	-216	-0-	4107	2	17	9	N	15	13	1	16
*01	4340 X	4266	-0-	-74	-0-	4255	2	11	9	N	10	13	1	13
*02	3752 X	3675	-0-	-77	-0-	3641	2	34	9	N	31	23	1	21
*03	4123 X	3754	-0-	-369	-0-	3740	2	14	9	N	13	22	1	12
*04	4140 X	3828	-0-	-312	-0-	3815	2	13	9	N	12	11	1	13
*05	4278 X	3958	-0-	-320	-0-	3951	2	7	9	N	6	11	1	8
*06	4140 X	3727	-0-	-413	-0-	3706	2	21	9	N	19	21	1	6
*07	4061 X	3904	-0-	-157	-0-	3891	2	13	9	N	12	12	1	6
*08	3968 X	3623	-0-	-345	-0-	3610	2	13	9	N	12	11	1	7
09	3840 X	3738	-0-	-102	-0-	3720	2	18	9	N	16	10	1	13
10	3968 X	3517	-0-	-451	-0-	3494	2	23	9	N	21	21	1	13

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
*11		1560 N	1419	-0-	-141	-0-	1413 2	6 9	N	5			6
*12		1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1705 2	8 9	N	7	6 1		7
*01		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1528 2	4 9	N	4	6 1		5
*02		1316 N	1201	-0-	-115	-0-	1192 2	9 9	N	8	8 1		5
*03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1752 2	4 9	N	4	5 1		4
*04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1574 2	6 9	N	5	3 1		6
*05		1333 N	1005	-0-	-328	-0-	1003 2	2 9	N	2	5 1		3
*06		1710 N	1018	-0-	-692	-0-	1014 2	4 9	N	4	6 1		1
*07		1643 N	563	-0-	-1080	-0-	561 2	2 9	N	2	2 1		1
*08		992 N	470	-0-	-522	-0-	468 2	2 9	N	2	2 1		1
09		1020 N	489	-0-	-531	-0-	486 2	3 9	N	3	2 1		2
10		558 N	449	-0-	-109	-0-	446 2	3 9	N	3	3 1		2

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

*11		1410 N	1237	-0-	-173	-0-	1234 2	3 9	N	3			4
*12		1395 N	1080	-0-	-315	-0-	1074 2	6 9	N	5	4 1		5
*01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 2	2 9	N	2	4 1		3
*02		1148 N	689	-0-	-459	-0-	683 2	6 9	N	5	5 1		3
*03		1085 N	680	-0-	-405	-0-	678 2	2 9	N	2	3 1		2
*04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	985 2	2 9	N	2	2 1		2
*05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1916 2	3 9	N	3	2 1		3
*06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1716 2	10 9	N	9	9 1		3
*07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539 2	4 9	N	4	5 1		2
*08		1922 N	1175	-0-	-747	-0-	1171 2	4 9	N	4	4 1		2
09		1740 N	806	-0-	-934	-0-	800 2	6 9	N	5	3 1		4
10		1550 N	579	-0-	-971	-0-	573 2	6 9	N	5	6 1		3

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

*11		2460 N	2365	-0-	-95	-0-	2358 2	7 9	N	6			18
*12		2511 N	2434	-0-	-77	-0-	2423 2	11 9	N	10	8 1		20
*01		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2571 2	8 9	N	7	8 1		19
*02		2212 N	2195	-0-	-17	-0-	2177 2	18 9	N	16	14 1		21
*03		2449 N	2333	-0-	-116	-0-	2325 2	8 9	N	7	11 1		17
*04		2490 N	2308	-0-	-182	-0-	2300 2	8 9	N	7	6 1		18
*05		2418 N	2313	-0-	-105	-0-	2309 2	4 9	N	4	6 1		16
*06		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2240 2	12 9	N	11	13 1		14
*07		2387 N	2354	-0-	-33	-0-	2347 2	7 9	N	6	7 1		13
*08		2325 N	2189	-0-	-136	-0-	2180 2	9 9	N	8	7 1		14
09		2250 N	2150	-0-	-100	-0-	2139 2	11 9	N	10	6 1		18
10		2356 N	2119	-0-	-237	-0-	2106 2	13 9	N	12	12 1		18

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HEREFORD, L.M.-B-		WELL #: 54		RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	371	-0-	371	371	65	1	306	2	N	-0-				1
*12	14B2 EXT	452	-0-	452	823	80	1	370	2	N	2	1	1		2
*01	T. A.	423	-0-	423	1246	76	1	346	2	N	1	1	1		2
*02	1617 X	371	-0-	-1246	-0-	67	1	301	2	N	3	3	1		2
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	71	1	410	2	N	1	2	1		1
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	104	1	461	2	N	2	1	1		2
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	98	1	477	2	N	1	2	1		1
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	82	1	411	2	N	3	3	1		1
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	79	1	394	2	N	1	1	1		1
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	82	1	418	2	N	1	1	1		1
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	77	1	391	2	N	2	1	1		2
10	465 N	445	-0-	-20	-0-	72	1	370	2	N	3	3	1		2

BEAURLINE (VICKSBURG L)		06546 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228													
BEAURLINE, A.W.		WELL #: 4		RRCID -> 082569		COMPL. DATE 04/24/1979			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902						
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-				-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-				-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-				-0-
09	0	212	-0-	212	212	212	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	182	-0-	182	394	182	3			Y	-0-				-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)		06546 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228													
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 073341		COMPL. DATE 09/04/1977			TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140						
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-				2
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-				2
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-				2
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-				2
09	0	870	-0-	870	870	870	3			N	-0-				2
10	0	648	-0-	648	1518	648	3			N	-0-				2

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2		RRCID -> 087662		COMPL. DATE 11/22/1979			TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247						
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-				-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-				-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-				-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-				-0-
09	0	330	-0-	330	330	330	3			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	283	-0-	283	613	283	3			Y	-0-				-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)			06546 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228									
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 3		RRCID -> 106082		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 13987		PERF. 12105 - 12225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	Y	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-			-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-			-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-			-0-
09		0	212	-0-	212	-0-	212 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	182	-0-	182	394	182 3	Y	-0-			-0-

BEAURLINE (7100)			06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			300228									
BEAURLINE, A. W.			WELL #: 6		RRCID -> 157735		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6255 - 6265	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
L.T.D. EXPLORATIONS INC.			480259									
BARNES EST.			WELL #: 1		RRCID -> 145781		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6770 - 7322	
05	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	3 1	1175 2	Y	-0-		-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	3 1	1130 2	Y	-0-		-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	3 1	1302 2	Y	-0-		-0-
08	1178	N	953	-0-	-225	-0-	3 1	950 2	Y	-0-		-0-
09	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	3 1	1042 2	Y	-0-		-0-
10	0		1255	-0-	1255	1255	3 1	1252 2	Y	-0-		-0-

BARNES EST.			WELL #: 2-C		RRCID -> 145784		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6788 - 6816	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BARNES EST.			WELL #: 2-T		RRCID -> 145785		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7294 - 7270	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARNES EST.			WELL #: 4		RRCID -> 173921		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7354 - 7372	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
 BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

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

 BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	-0-					4
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	-0-					4
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	7	2	N	-0-					4
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	50	1	5	2	N	-0-					4
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	6	2	N	-0-					4
10	0	74	-0-	74	-0-	-0-	74	1	7	2	N	-0-					4

 BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					3
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					3
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					3
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					3
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					3
10	0	11	-0-	11	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					3

 BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10200 - 10278													
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916													
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186													
05		403 N	265	-0-	-138	-0-	16 1	249 2	N	-0-			2
06		480 N	194	-0-	-286	-0-	11 1	183 2	N	-0-			2
07		372 N	223	-0-	-149	-0-	13 1	210 2	N	-0-			2
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	19 1	333 2	N	-0-			2
09		0	241	-0-	241	241	13 1	228 2	N	-0-			2
10		0	154	-0-	154	395	8 1	146 2	N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654													
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	175	-0-	-65	-0-	10 1	165 2	Y	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	19 1	315 2	Y	-0-			-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	-0-			-0-
09		0	169	-0-	169	169	9 1	160 2	Y	-0-			-0-
10		0	164	-0-	164	333	9 1	155 2	Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	105	1	1491	2	N	9	8 1	5
						10	9						
06	1560 N	1418	-0-	-142	-0-	88	1	1326	2	N	4		9
						4	9						
07	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	90	1	1321	2	N	4	8 1	5
						4	9						
08	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	77	1	1098	2	N	4		9
						4	9						
09	0	1343	-0-	1343	1343	81	1	1256	2	N	5	7 1	7
						6	9						
10	0	1323	-0-	1323	2666	91	1	1225	2	N	6	7 1	6
						7	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-		-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	2	N	-0-		-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	67	1	944	2	N	8	7 1	5
						9	9						
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	778	2	N	3		8
						3	9						
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	782	2	N	5	8 1	5
						6	9						
08	1023 N	846	-0-	-177	-0-	55	1	787	2	N	4		9
						4	9						
09	0	514	-0-	514	514	31	1	479	2	N	4	6 1	7
						4	9						
10	0	855	-0-	855	1369	59	1	789	2	N	6	7 1	6
						7	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	90	1	1279	2	N	9	8 1	5
						10	9						
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	2	N	4		9
						4	9						
07	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	88	1	1283	2	N	4	8 1	5
						4	9						
08	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	80	1	1135	2	N	5		10
						6	9						
09	0	1408	-0-	1408	1408	85	1	1319	2	N	4	7 1	7
						4	9						
10	0	1458	-0-	1458	2866	100	1	1351	2	N	6	7 1	6
						7	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	142539	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6640 - 6974	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	107	1	1522	2	N	9	8 1	5
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	98	1	1474	2	N	4		9
07	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	96	1	1403	2	N	4	8 1	5
08	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	97	1	1378	2	N	5		10
09	0	1486	-0-	1486	1486	90	1	1392	2	N	4	7 1	7
10	0	1336	-0-	1336	2822	92	1	1237	2	N	6	7 1	6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		81	RRCID ->	142843	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7351 - 7954
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	143216	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7490 - 7994	
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	855	2	N	8	7 1	6
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	N	4		10
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	N	4	8 1	6
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	607	2	N	4		10
09	0	165	-0-	165	165	10	1	151	2	N	4	5 1	9
10	0	510	-0-	510	675	35	1	468	2	N	6	7 1	8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		93	RRCID ->	143688	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7430 - 7524	
05	2821 X	2789	-0-	-32	-0-	183	1	2595	2	N	10	8 1	5
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	162	1	2446	2	N	3		8
07	2666 X	2651	-0-	-15	-0-	169	1	2476	2	N	5	8 1	5
08	2790 X	2335	-0-	-455	-0-	153	1	2178	2	N	4		9
09	0	2658	-0-	2658	2658	161	1	2493	2	N	4	7 1	6
10	0	2483	-0-	2483	5141	171	1	2304	2	N	7	7 1	6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		85	RRCID -> 143897			COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7994 - 8160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		155 N	127	-0-	-28	-0-	7 1	116 2	N	4	5 1			1
							4 9							
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	158 2	N	7	6 1			2
							8 9							
07		155 N	81	-0-	-74	-0-	4 1	73 2	N	4	4 1			2
							4 9							
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	N	5	4 1			3
							6 9							
09		0	98	-0-	98	98	5 1	89 2	N	4	5 1			2
							4 9							
10		0	84	-0-	84	182	4 1	71 2	N	8	6 1			4
							9 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		74	RRCID -> 143898			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810 PERF. 7707 - 7980		
05		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	245 1	3861 2	N	50	54 1			15
							55 9							
06		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	199 1	3182 2	N	94	87 1			22
							103 9							
07		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	197 1	3306 2	N	76	70 1			28
							84 9							
08		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	152 1	2612 2	N	57	57 1			28
							63 9							
09		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	210 1	3568 2	N	61	59 1			30
							67 9							
10		0	3728	-0-	3728	3728	197 1	3435 2	N	87	73 1			44
							96 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		98	RRCID -> 143953			COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8940 PERF. 8018 - 8172		
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	N	5	5 1			2
							6 9							
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	N	4	5 1			1
							4 9							
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	218 2	N	6	5 1			2
							7 9							
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	8 1	134 2	N	4	4 1			2
							4 9							
09		0	108	-0-	108	108	6 1	99 2	N	3	3 1			2
							3 9							
10		0	114	-0-	114	222	6 1	104 2	N	4	4 1			2
							4 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		4	RRCID -> 143971			COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7706 - 7972		
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	25 1	399 2	N	10	11 1			3
							11 9							
06		420 N	395	-0-	-25	-0-	23 1	362 2	N	9	10 1			2
							10 9							
07		434 N	406	-0-	-28	-0-	22 1	375 2	N	8	7 1			3
							9 9							
08		434 N	403	-0-	-31	-0-	22 1	372 2	N	8	7 1			4
							9 9							
09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	365 2	N	7	8 1			3
							8 9							
10		0	417	-0-	417	417	22 1	385 2	N	9	8 1			4
							10 9							

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	52 1	816 2	N	9	10 1		3
							10 9						
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	48 1	770 2	N	8	9 1		2
							9 9						
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	57 1	958 2	N	8	7 1		3
							9 9						
08		868 N	813	-0-	-55	-0-	44 1	760 2	N	8	7 1		4
							9 9						
09		0	178	-0-	178	178	10 1	166 2	N	2	5 1		1
							2 9						
10		0	583	-0-	583	761	32 1	547 2	N	4	3 1		2
							4 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744													
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1	320 2	N	7	7 1		2
							8 9						
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	303 2	N	7	7 1		2
							8 9						
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	17 1	281 2	N	4	4 1		2
							4 9						
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	18 1	312 2	N	6	5 1		3
							7 9						
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		-0-
10		0	234	-0-	234	234	13 1	218 2	N	3	2 1		1
							3 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801													
05		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	183 1	2892 2	N	10	11 1		3
							11 9						
06		2970 X	2720	-0-	-250	-0-	157 1	2511 2	N	47	39 1		11
							52 9						
07		3100 X	2795	-0-	-305	-0-	155 1	2598 2	N	38	35 1		14
							42 9						
08		3100 X	2918	-0-	-182	-0-	158 1	2710 2	N	45	37 1		22
							50 9						
09		0	2437	-0-	2437	2437	134 1	2268 2	N	32	38 1		16
							35 9						
10		0	2407	-0-	2407	4844	128 1	2233 2	N	42	37 1		21
							46 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		87	RRCID ->	146062	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6980 - 7170
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	7 1	105 2	N	8	9 1		2
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 9	140 2	N	6	7 1		1
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	7 9	96 2	N	8	6 1		3
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	141 2	N	8	7 1		4
09	0	12	-0-	12	12	8 2	4 9	N	4	6 1		2
10	0	42	-0-	42	54	2 1	31 2	N	8	6 1		4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	146338	COMPL. DATE	07/21/1993	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	8623 - 8721
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 2	11 9	N	10	11 1		3
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	9	10 1		2
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	10 9	883 2	N	8	7 1		3
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	54 1	1135 2	N	8	7 1		4
09	0	371	-0-	371	371	9 9	343 2	N	7	8 1		3
10	0	93	-0-	93	464	66 1	80 2	N	7	7 1		3

G.B.G.L. & C.		WELL #:		7	RRCID ->	146822	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7416 - 8204
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	72 1	977 2	Y	9	8 1		5
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	10 9	767 2	Y	4			9
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	58 1	905 2	Y	5	8 1		6
08	837 N	827	-0-	-10	-0-	4 9	767 2	Y	4			10
09	0	839	-0-	839	839	63 1	778 2	Y	4	7 1		7
10	0	742	-0-	742	1581	56 1	681 2	Y	6	7 1		6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		113	RRCID ->	146868	COMPL. DATE	09/30/1993	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	7288 - 8530
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19 1	298 2	N	10	11 1		3
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	11 9	285 2	N	9	10 1		2
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	307 2	N	8	7 1		3
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	10 9	324 2	N	8	7 1		4
09	0	345	-0-	345	345	18 1	318 2	N	7	8 1		3
10	0	335	-0-	335	680	9 9	307 2	N	9	8 1		4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
G.B.G.L. & C.		WELL #:		6	RRCID ->	146876	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6979 - 7678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	87	1	1179	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	76	1	1009	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	80	1	1142	2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	76	1	1038	2	Y	-0-		-0-
09	0	1156	-0-	1156	1156	79	1	1077	2	Y	-0-		-0-
10	0	1269	-0-	1269	2425	93	1	1176	2	Y	-0-		-0-

G.B.G.L. & C. CO., LTD.		WELL #:		8	RRCID ->	148545	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6940 - 7216	
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	Y	9	8 1	5
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	Y	4		9
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	4	8 1	5
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	Y	5		10
09	0	243	-0-	243	243	16	1	223	2	Y	4	7 1	7
10	0	281	-0-	281	524	20	1	254	2	Y	6	7 1	6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		121	RRCID ->	150026	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7692 - 8522	
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	18	1	282	2	N	9	9 1	3
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	15	1	239	2	N	9	10 1	2
07	434 N	204	-0-	-230	-0-	11	1	187	2	N	5	5 1	2
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	N	8	6 1	4
09	0	267	-0-	267	267	14	1	246	2	N	6	7 1	3
10	0	283	-0-	283	550	15	1	259	2	N	8	7 1	4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		124	RRCID ->	150165	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8036 - 8178	
05	2201 N	1997	-0-	-204	-0-	119	1	1877	2	N	1		11
06	2130 N	2118	-0-	-12	-0-	125	1	1993	2	N	-0-		11
07	2449 N	2190	-0-	-259	-0-	123	1	2067	2	N	-0-		11
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	124	1	2128	2	N	-0-		11
09	0	915	-0-	915	915	51	1	864	2	N	-0-		11
10	0	1258	-0-	1258	2173	68	1	1190	2	N	-0-		11

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	150679	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7603 - 7852	
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	N	-0-		2
06	540 N	452	-0-	-88	-0-	27	1	425	2	N	-0-		2
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-		2
08	620 N	550	-0-	-70	-0-	30	1	520	2	N	-0-		2
09	0	403	-0-	403	403	22	1	381	2	N	-0-		2
10	0	593	-0-	593	996	32	1	561	2	N	-0-		2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	163983	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7290 - 7936	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	50 1	797 2		N	10	11 1		3
						11 9							
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	44 1	703 2		N	9	10 1		2
						10 9							
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	42 1	699 2		N	8	7 1		3
						9 9							
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33 1	562 2		N	8	7 1		4
						9 9							
09	0	651	-0-	651	651	36 1	607 2		N	7	8 1		3
						8 9							
10	0	711	-0-	711	1362	38 1	663 2		N	9	8 1		4
						10 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		155	RRCID ->	164263	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7522 - 7560	
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36 1	573 2		N	10	11 1		3
						11 9							
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	33 1	525 2		N	9	10 1		2
						10 9							
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	32 1	537 2		N	8	7 1		3
						9 9							
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	33 1	558 2		N	8	7 1		4
						9 9							
09	0	596	-0-	596	596	33 1	555 2		N	7	8 1		3
						8 9							
10	0	595	-0-	595	1191	32 1	553 2		N	9	8 1		4
						10 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	164335	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7975 - 7992	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	164336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 7522	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	165626	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7856 - 7936	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	152	RRCID ->	165731	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	153	RRCID ->	165735	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146		
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50 1	787 2	N	-0-	11
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	58 1	931 2	N	-0-	11
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59 1	988 2	N	-0-	11
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	90 1	1540 2	N	-0-	11
09	0		1418	-0-	1418	1418	79 1	1339 2	N	-0-	11
10	0		1713	-0-	1713	3131	93 1	1620 2	N	-0-	11

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	142	RRCID ->	165991	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630		
05	1984	N	1363	-0-	-621	-0-	81 1	1271 2	N	10	11 1
							11 9				3
06	1770	N	1527	-0-	-243	-0-	89 1	1428 2	N	9	10 1
							10 9				2
07	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	88 1	1482 2	N	8	7 1
							9 9				3
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	87 1	1501 2	N	8	7 1
							9 9				4
09	0		1411	-0-	1411	1411	78 1	1325 2	N	7	8 1
							8 9				3
10	0		1778	-0-	1778	3189	96 1	1672 2	N	9	8 1
							10 9				4

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	142	RRCID ->	167784	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	142	RRCID ->	167785	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 168018	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7359 - 7370					
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	N	10	11 1		3
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 9	89 2	N	9	10 1		2
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	N	8	7 1		3
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 9	82 2	N	8	7 1		4
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	N	7	8 1		3
10	0	110	-0-	110	110	9 9	95 2	N	9	8 1		4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 175		RRCID -> 176034	COMPL. DATE 01/23/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8218 - 8318					
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	5 1	141 2	N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	8 1	125 2	N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	7 1	128 2	N	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	8 1	139 2	N	-0-			-0-
10	0	131	-0-	131	278	7 1	124 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 183		RRCID -> 193271	COMPL. DATE 02/15/2003	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 7716 - 7736					
05	589 N	266	-0-	-323	-0-	16 1	243 2	N	6	7 1		2
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	7 9	210 2	N	5	6 1		1
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	13 1	555 2	N	6	5 1		2
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	6 9	249 2	N	6	5 1		3
09	0	116	-0-	116	116	34 1	106 2	N	4	5 1		2
10	0	2815	-0-	2815	2931	7 9	2651 2	N	8	6 1		4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 185		RRCID -> 194068	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7860 - 7909					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 181		RRCID -> 194082	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8220 - 8240					
05	837 N	612	-0-	-225	-0-	36 1	566 2	N	9	10 1		3
06	840 N	715	-0-	-125	-0-	10 9	664 2	N	8	9 1		2
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	42 1	706 2	N	8	7 1		3
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	9 9	631 2	N	8	7 1		4
09	0	719	-0-	719	719	42 1	671 2	N	7	8 1		3
10	0	681	-0-	681	1400	9 9	635 2	N	9	8 1		4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7514 - 7782
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23 1	356 2	N	9	10 1	3	
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	10 9	317 2	N	8	9 1	2	
07	372 N	258	-0-	-114	-0-	20 1	236 2	N	7	6 1	3	
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	9 9	295 2	N	8	7 1	4	
09	0	263	-0-	263	263	14 1	242 2	N	6	7 1	3	
10	0	255	-0-	255	518	7 9	232 2	N	8	7 1	4	
						14 1						
						9 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 - 8178
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19 1	292 2	N	6	7 1	2	
06	330 N	162	-0-	-168	-0-	7 9	147 2	N	5	6 1	1	
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	9 1	205 2	N	4	4 1	1	
08	310 N	228	-0-	-82	-0-	6 9	209 2	N	6	4 1	3	
09	0	174	-0-	174	174	12 1	160 2	N	4	5 1	2	
10	0	189	-0-	189	363	4 9	175 2	N	4	4 1	2	
						10 1						
						4 9						
						4 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 - 8610
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8246 - 8353
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 - 8431
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1240 N	1206	-0-	-34	-0-	72	1	1134	2	N	-0-		7
06		1170 N	1099	-0-	-71	-0-	65	1	1034	2	N	-0-		7
07		1240 N	1123	-0-	-117	-0-	63	1	1060	2	N	-0-		7
08		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	62	1	1069	2	N	-0-		7
09		0	1126	-0-	1126	1126	63	1	1063	2	N	-0-		7
10		0	1068	-0-	1068	2194	58	1	1010	2	N	-0-		7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600														
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012														
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1293	2	N	-0-		8
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	N	-0-		8
07		961 N	896	-0-	-65	-0-	50	1	846	2	N	-0-		8
08		1178 N	1017	-0-	-161	-0-	56	1	961	2	N	-0-		8
09		0	784	-0-	784	784	44	1	740	2	N	-0-		8
10		0	859	-0-	859	1643	47	1	812	2	N	-0-		8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728														
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	111	1	1751	2	N	-0-		7
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	102	1	1631	2	N	-0-		7
07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	96	1	1614	2	N	-0-		7
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	97	1	1660	2	N	-0-		7
09		0	1603	-0-	1603	1603	89	1	1514	2	N	-0-		7
10		0	1811	-0-	1811	3414	98	1	1713	2	N	-0-		7

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328														
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	100	1	1357	2	Y	-0-		-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	98	1	1290	2	Y	-0-		-0-
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	97	1	1392	2	Y	-0-		-0-
08		1457 N	1390	-0-	-67	-0-	94	1	1296	2	Y	-0-		-0-
09		0	1307	-0-	1307	1307	89	1	1218	2	Y	-0-		-0-
10		0	1357	-0-	1357	2664	99	1	1258	2	Y	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095														
05		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	185	1	2925	2	N	-0-		6
06		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	166	1	2650	2	N	-0-		6
07		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	159	1	2677	2	N	-0-		6
08		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	161	1	2766	2	N	-0-		6
09		0	2687	-0-	2687	2687	150	1	2537	2	N	-0-		6
10		0	2796	-0-	2796	5483	152	1	2644	2	N	-0-		6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		232	RRCID -> 222932			COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8740 PERF. 7845 - 7928		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4	4	1
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	N	9	8	1
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5	5	1
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	1	2	2	9	N	2	3	1
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		236	RRCID -> 222998			COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8084 PERF. 7830 - 7905		
05		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	141	1	2227	2	N	90	87	1
							99	9						
06		2040 N	1491	-0-	-549	-0-	86	1	1371	2	N	31	52	1
							34	9						
07		2325 N	2260	-0-	-65	-0-	123	1	2064	2	N	66	49	1
							73	9						
08		2387 N	2114	-0-	-273	-0-	113	1	1937	2	N	58	54	1
							64	9						
09		0	2178	-0-	2178	2178	119	1	2020	2	N	35	46	1
							39	9						
10		0	2171	-0-	2171	4349	115	1	2008	2	N	44	39	1
							48	9						

EL CORAZON RANCH			WELL #:		11	RRCID -> 223244			COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	8038 PERF. 7026 - 7140		
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1168	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1110 N	1090	-0-	-20	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1240 N	1115	-0-	-125	-0-	73	1	1042	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1240 N	1123	-0-	-117	-0-	76	1	1047	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1080 N	1023	-0-	-57	-0-	70	1	953	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	1171	-0-	1171	1171	85	1	1086	2	Y	-0-	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		240	RRCID -> 223365			COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	8404 PERF. 7780 - 8143		
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	10	10	1
							11	9						
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	9	10	1
							10	9						
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	8	7	1
							9	9						
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	8	7	1
							9	9						
09		0	252	-0-	252	252	14	1	230	2	N	7	8	1
							8	9						
10		0	254	-0-	254	506	13	1	231	2	N	9	8	1
							10	9						

EL CORAZON RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 223387			COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7880 PERF. 7442 - 7530		
05		465 N	346	-0-	-119	-0-	24	1	322	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		0	596	-0-	596	596	41	1	555	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	179	-0-	179	775	13	1	166	2	Y	-0-	-0-	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
EL CORAZON RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	223388	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7017 -	7788				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-		19	1	258	2	Y	-0-				-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-		17	1	223	2	Y	-0-				-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-		17	1	245	2	Y	-0-				-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-		17	1	228	2	Y	-0-				-0-
09	0	240	-0-	240	240		16	1	224	2	Y	-0-				-0-
10	0	256	-0-	256	496		19	1	237	2	Y	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		242	RRCID ->	223396	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	8418	PERF. 7676 -	8173				
05	1023 N	200	-0-	-823	-0-		12	1	188	2	N	-0-				4
06	1140 N	726	-0-	-414	-0-		44	1	682	2	N	-0-				4
07	744 N	468	-0-	-276	-0-		27	1	441	2	N	-0-				4
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-		30	1	510	2	N	-0-				4
09	0	308	-0-	308	308		17	1	291	2	N	-0-				4
10	0	191	-0-	191	499		11	1	180	2	N	-0-				4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		243	RRCID ->	223433	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8007	PERF. 7715 -	7793				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249	RRCID ->	223558	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7806 -	7892				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	223812	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8456 -	8495				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246	RRCID ->	223921	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 7836 -	7936				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	341 N	320	-0-	-21	-0-	18	1	291	2	N	10	11	1	3
						11	9							
06	360 N	145	-0-	-215	-0-	8	1	127	2	N	9	10	1	2
						10	9							
07	310 N	186	-0-	-124	-0-	10	1	167	2	N	8	7	1	3
						9	9							
08	310 N	158	-0-	-152	-0-	8	1	143	2	N	6	6	1	3
						7	9							
09	0	285	-0-	285	285	16	1	262	2	N	6	6	1	3
						7	9							
10	0	277	-0-	277	562	15	1	256	2	N	5	5	1	3
						6	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890														

05	930 N	918	-0-	-12	-0-	60	1	847	2	N	10	8	1	4
						11	9							
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	773	2	N	3			7
						3	9							
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	53	1	772	2	N	5	8	1	4
						6	9							
08	930 N	792	-0-	-138	-0-	53	1	735	2	N	4			8
						4	9							
09	0	916	-0-	916	916	55	1	857	2	N	4	7	1	5
						4	9							
10	0	859	-0-	859	1775	59	1	792	2	N	7	7	1	5
						8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659														

05	186 N	77	-0-	-109	-0-	5	1	70	2	N	2	1	1	1
						2	9							
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	3	1	39	2	N	-0-			1
07	186 N	60	-0-	-126	-0-	4	1	55	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	1			1
						1	9							
09	0	65	-0-	65	65	4	1	61	2	N	-0-			1
10	0	63	-0-	63	128	4	1	59	2	N	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440														

05	961 N	955	-0-	-6	-0-	62	1	885	2	N	7	6	1	6
						8	9							
06	1020 N	972	-0-	-48	-0-	60	1	909	2	N	3			9
						3	9							
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	56	1	811	2	N	4	7	1	6
						4	9							
08	961 N	719	-0-	-242	-0-	47	1	668	2	N	4			10
						4	9							
09	0	729	-0-	729	729	44	1	681	2	N	4	6	1	8
						4	9							
10	0	1006	-0-	1006	1735	69	1	931	2	N	5	6	1	7
						6	9							

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	69 1	1091 2	N	49	38 1		15
						54 9						
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	71 1	1131 2	N	8	21 1		2
						9 9						
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	65 1	1094 2	N	8	7 1		3
						9 9						
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	66 1	1140 2	N	8	7 1		4
						9 9						
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	66 1	1105 2	N	7	8 1		3
						8 9						
10	0	1129	-0-	1129	1129	61 1	1058 2	N	9	8 1		4
						10 9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	95 1	1286 2	N	-0-	8 1		68
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	91 1	1195 2	N	4			72
						4 9						
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	93 1	1325 2	N	10	8 1		74
						11 9						
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	97 1	1332 2	N	4			78
						4 9						
09	0	1371	-0-	1371	1371	93 1	1272 2	N	5	7 1		76
						6 9						
10	0	1407	-0-	1407	2778	102 1	1298 2	N	6	7 1		75
						7 9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

05	3265 X	3093	-0-	-172	-0-	181 1	2857 2	N	50	39 1		15
						55 9						
06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	147 1	2343 2	N	47	51 1		11
						52 9						
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	156 1	2626 2	N	38	35 1		14
						42 9						
08	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	143 1	2445 2	N	45	37 1		22
						50 9						
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	151 1	2553 2	N	35	40 1		17
						39 9						
10	0	2312	-0-	2312	2312	123 1	2143 2	N	42	38 1		21
						46 9						

 EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	15 1	241 2	N	10	9 1		3
							11 9						
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	N	9	10 1		2
							10 9						
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	N	5	5 1		2
							6 9						
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	N	6	5 1		3
							7 9						
09		150 N	89	-0-	-61	-0-	5 1	80 2	N	4	5 1		2
							4 9						
10		0	79	-0-	79	79	4 1	71 2	N	4	4 1		2
							4 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004													
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	11 1	150 2	N	-0-			-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	11 1	160 2	N	-0-			-0-
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	8 1	122 2	N	-0-			-0-
08		155 N	109	-0-	-46	-0-	7 1	102 2	N	-0-			-0-
09		0	122	-0-	122	122	7 1	115 2	N	-0-			-0-
10		0	53	-0-	53	175	4 1	49 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914													
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600													
05		2201 N	1379	-0-	-822	-0-	82 1	1287 2	N	9	24 1		3
							10 9						
06		1950 N	1296	-0-	-654	-0-	76 1	1210 2	N	9	10 1		2
							10 9						
07		1767 N	1300	-0-	-467	-0-	73 1	1218 2	N	8	7 1		3
							9 9						
08		1364 N	1290	-0-	-74	-0-	71 1	1210 2	N	8	7 1		4
							9 9						
09		0	1204	-0-	1204	1204	67 1	1129 2	N	7	8 1		3
							8 9						
10		0	1512	-0-	1512	2716	82 1	1420 2	N	9	8 1		4
							10 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932													
05		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	162 1	2565 2	N	-0-			2
06		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	157 1	2504 2	N	-0-			2
07		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	130 1	2187 2	N	-0-			2
08		2573 N	2307	-0-	-266	-0-	127 1	2180 2	N	-0-			2
09		0	1682	-0-	1682	1682	95 1	1587 2	N	-0-			2
10		0	2534	-0-	2534	4216	138 1	2396 2	N	-0-			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-	-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-	-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-	-0-
09		0	90	-0-	90	90	6	1	84	2	N	-0-	-0-
10		0	30	-0-	30	120	2	1	28	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799													
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	N	-0-	-0-
06		870 N	847	-0-	-23	-0-	50	1	797	2	N	-0-	-0-
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	2	N	-0-	-0-
08		930 N	878	-0-	-52	-0-	48	1	830	2	N	-0-	-0-
09		0	942	-0-	942	942	52	1	890	2	N	-0-	-0-
10		0	858	-0-	858	1800	47	1	811	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027													
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029													
05		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	238	1	3684	2	N	10 26 1	3
06		540 X	419	-0-	-121	-0-	25	1	386	2	N	7 8 1	2
07		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	104	1	1722	2	N	7 6 1	3
08		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	235	1	4026	2	N	8 7 1	4
09		0	3568	-0-	3568	3568	198	1	3362	2	N	7 8 1	3
10		0	3421	-0-	3421	6989	185	1	3226	2	N	9 8 1	4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289													
05		2449 N	2155	-0-	-294	-0-	128	1	2016	2	N	10 26 1	3
06		2370 N	1983	-0-	-387	-0-	116	1	1857	2	N	9 10 1	2
07		2325 N	2030	-0-	-295	-0-	114	1	1907	2	N	8 7 1	3
08		2170 N	2113	-0-	-57	-0-	116	1	1988	2	N	8 7 1	4
09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	115	1	1942	2	N	7 8 1	3
10		0	2079	-0-	2079	2079	112	1	1957	2	N	9 8 1	4

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	96	1	1361	2	N	9	8 1	5
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	10	9	1317	2	N	4		9
07	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	87	1	1280	2	N	4	8 1	5
08	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	4	9	1251	2	N	5		10
09	0	1421	-0-	1421	1421	88	1	1331	2	N	4	7 1	7
10	0	1405	-0-	1405	2826	6	9	1301	2	N	6	7 1	6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698													
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	N	10	11 1	3
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	11	9	312	2	N	9	10 1	2
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	8	7 1	3
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	10	9	323	2	N	8	7 1	4
09	0	298	-0-	298	298	19	1	275	2	N	6	7 1	3
10	0	322	-0-	322	620	9	9	296	2	N	8	7 1	4

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871													
05	899 N	657	-0-	-242	-0-	45	1	612	2	N	-0-		-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	70	1	911	2	N	-0-		-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	890	2	N	-0-		-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	53	1	731	2	N	-0-		-0-
09	0	834	-0-	834	834	57	1	777	2	N	-0-		-0-
10	0	869	-0-	869	1703	63	1	806	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709													
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	N	9	8 1	4
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	10	9	591	2	N	4		8
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	4	8 1	4
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	4	9	482	2	N	4		8
09	0	439	-0-	439	439	34	1	407	2	N	5	7 1	6
10	0	501	-0-	501	940	4	9	460	2	N	6	7 1	5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616													
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	N	-0-		-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	2	N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-		-0-
09	120 N	67	-0-	-53	-0-	4	1	63	2	N	-0-		-0-
10	0	40	-0-	40	40	3	1	37	2	N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		273	RRCID ->	233183	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	6823 - 6943	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	744 N	558	-0-	-186	-0-	36 1	513 2	N		8	7 1		3
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43 1	649 2	N		4			7
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36 1	532 2	N		3	6 1		4
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	44 1	622 2	N		5			9
09	0	799	-0-	799	799	48 1	747 2	N		4	7 1		6
10	0	578	-0-	578	1377	39 1	532 2	N		6	7 1		5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		280	RRCID ->	233987	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7504 - 7637	
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	100 1	1574 2	N		-0-			7
06	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	82 1	1312 2	N		-0-			7
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	94 1	1575 2	N		-0-			7
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	94 1	1618 2	N		-0-			7
09	0	1150	-0-	1150	1150	65 1	1085 2	N		-0-			7
10	0	1091	-0-	1091	2241	59 1	1032 2	N		-0-			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		283	RRCID ->	235056	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7499 - 8042	
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	4 1	54 2	N		-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	3 1	47 2	N		-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11 1	167 2	N		-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	N		-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	N		-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	40	3 1	37 2	N		-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		287	RRCID ->	235232	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6472 - 6492	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13 1	86 2	N		-0-			-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	6 1	52 2	N		-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13 1	96 2	N		-0-			-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	9 1	54 2	N		-0-			-0-
09	0	19	-0-	19	19	2 1	17 2	N		-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	36	2 1	15 2	N		-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		281	RRCID ->	235894	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8384 - 8784	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		279	RRCID ->	236370	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6724 - 7744	
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	N		-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	272 2	N		-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19 1	276 2	N		-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	232 2	N		-0-			-0-
09	0	230	-0-	230	230	14 1	216 2	N		-0-			-0-
10	0	271	-0-	271	501	19 1	252 2	N		-0-			-0-

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		294R	RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	7442 - 7588
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		292	RRCID ->	236450	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8116 - 8145
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	7 1	101 2	N	-0-			1
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	7 1	120 2	N	-0-			1
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	N	-0-			1
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 2	N	-0-			1
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	6 1	103 2	N	-0-			1
10	0	125	-0-	125	125	7 1	118 2	N	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	236460	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	7540 - 8010
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		297	RRCID ->	236930	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	7569 - 7578
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	93 1	1464 2	N	50	54 1		15
06	1620 N	1208	-0-	-412	-0-	55 9	1094 2	N	42	47 1		10
07	1364 N	911	-0-	-453	-0-	68 1	823 2	N	35	32 1		13
08	1612 N	735	-0-	-877	-0-	46 9	650 2	N	43	35 1		21
09	0	933	-0-	933	933	49 1	846 2	N	34	38 1		17
10	0	889	-0-	889	1822	39 9	796 2	N	43	38 1		22
						38 1						
						47 9						
						50 1						
						37 9						
						46 1						
						47 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		289	RRCID ->	237147	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	7353 - 7484
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31 1	440 2	N	-0-			9
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	73 1	1110 2	N	-0-			9
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	67 1	987 2	N	-0-			9
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	61 1	868 2	N	-0-			9
09	0	902	-0-	902	902	54 1	844 2	N	4	7 1		6
10	0	737	-0-	737	1639	4 9	679 2	N	7	7 1		6
						50 1						
						8 9						

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 284		RRCID -> 237354		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7192 - 7639			
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25 1	393 2	N	9	10	1		3
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	10 9	481 2	N	8	9	1		2
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30 1	532 2	N	6	6	1		2
08	434 N	266	-0-	-168	-0-	9 9	248 2	N	4	4	1		2
09	0	603	-0-	603	603	32 1	563 2	N	6	5	1		3
10	0	646	-0-	646	1249	7 9	602 2	N	8	7	1		4
						35 1							
						9 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 295		RRCID -> 237491		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7651 - 7718			
05	1	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
06	1	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
07	1	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
08	1	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
*09	4	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
*10	4	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 300		RRCID -> 237497		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8694		PERF. 8193 - 8297			
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	51 1	810 2	N	10	10	1		3
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	11 9	721 2	N	9	10	1		2
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	45 1	751 2	N	8	7	1		3
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	10 9	739 2	N	8	7	1		4
09	0	775	-0-	775	775	45 1	724 2	N	7	8	1		3
10	0	743	-0-	743	1518	9 9	693 2	N	9	8	1		4
						43 1							
						8 9							
						40 1							
						10 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 239670		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8973		PERF. 7777 - 7808			
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	1 1	20 2	N	10	11	1		3
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	11 9	41 2	N	9	10	1		2
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	3 1	36 2	N	6	6	1		2
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 9	8 9	N	7	6	1		3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	4	5	1		2
10	0	11	-0-	11	11	7 9	10 2	N	-0-	2	1		-0-
						2 2							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 305		RRCID -> 240274		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 6342 - 7802			
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	7 1	111 2	N	-0-				-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 2	N	-0-				-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	3 1	50 2	N	-0-				-0-
08	124 N	20	-0-	-104	-0-	1 1	19 2	N	-0-				-0-
09	0	89	-0-	89	89	5 1	84 2	N	-0-				-0-
10	0	28	-0-	28	117	2 1	26 2	N	-0-				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	279 N	145	-0-	-134	-0-	8	1	127	2	N	9	8	1		3
						10	9								
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	N	7	8	1		2
						8	9								
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	89	1	1492	2	N	7	6	1		3
						8	9								
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	102	1	1758	2	N	8	7	1		4
						9	9								
09	0	2213	-0-	2213	2213	123	1	2082	2	N	7	8	1		3
						8	9								
10	0	1503	-0-	1503	3716	81	1	1412	2	N	9	8	1		4
						10	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996															
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	6	4	1		2
						7	9								
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	2	1	29	2	N	1	3	1		-0-
						1	9								
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	44	2	N	4	3	1		1
						4	9								
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654															
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	94	1	1333	2	N	9	8	1		2
						10	9								
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	87	1	1308	2	N	4				6
						4	9								
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	N	3	6	1		3
						3	9								
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	91	1	1294	2	N	4				7
						4	9								
09	0	1373	-0-	1373	1373	83	1	1286	2	N	4	6	1		5
						4	9								
10	0	1300	-0-	1300	2673	91	1	1203	2	N	5	5	1		5
						6	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782															
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-				-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-				-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-				-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-				-0-
09	0	232	-0-	232	232	13	1	219	2	N	-0-				-0-
10	0	139	-0-	139	371	8	1	131	2	N	-0-				-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336															
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	25	1	372	2	N	-0-				60
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	21	1	313	2	N	-0-				60
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	21	1	301	2	N	-0-				60
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	21	1	301	2	N	-0-				60
09	0	336	-0-	336	336	20	1	316	2	N	-0-				60
10	0	334	-0-	334	670	23	1	311	2	N	-0-				60

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954									
COATS			WELL #:		2	RRCID -> 241942			COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 7590	PERF. 6543 - 6561		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
09		0	37	-0-	37		2	1	35	2	N	-0-		-0-
10		0	19	-0-	19	56	1	1	18	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #:	309	RRCID -> 241986			COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7150 - 7889	
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-		2
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		2
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-		2
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-		2
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-		2
10		0	40	-0-	40	40	3	1	37	2	N	-0-		2

COATS					WELL #:	4	RRCID -> 242211			COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 7104	PERF. 6388 - 6568	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COATS					WELL #:	3	RRCID -> 242224			COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 7091	PERF. 6296 - 6306	
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	73	1	1070	2	N	9	8 1	33
							10	9						
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	2	N	4		37
							4	9						
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	76	1	1074	2	N	4	8 1	33
							4	9						
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	N	8		41
							9	9						
09		0	1134	-0-	1134	1134	69	1	1061	2	N	4	7 1	38
							4	9						
10		0	1015	-0-	1015	2149	69	1	939	2	N	6	7 1	37
							7	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH					WELL #:	303	RRCID -> 243245			COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8148 - 8456	
05		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	142	1	2250	2	N	10	11 1	3
							11	9						
06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	125	1	1992	2	N	9	10 1	2
							10	9						
07		2325 N	2132	-0-	-193	-0-	119	1	2004	2	N	8	7 1	3
							9	9						
08		2418 N	2225	-0-	-193	-0-	122	1	2094	2	N	8	7 1	4
							9	9						
09		0	2174	-0-	2174	2174	121	1	2045	2	N	7	8 1	3
							8	9						
10		0	2307	-0-	2307	4481	125	1	2172	2	N	9	8 1	4
							10	9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
COATS		WELL #:		5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	6495 - 6840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 2	N	-0-			39
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	7 1	97 2	N	-0-			39
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	N	-0-			39
08		124 N	79	-0-	-45	-0-	5 1	74 2	N	-0-			39
09		0	101	-0-	101		6 1	95 2	N	-0-			39
10		0	80	-0-	80		6 1	74 2	N	-0-			39

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		322	RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8328 - 8342	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		323	RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7944 - 8156	
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1	570 2	N	-0-			3
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	37 1	592 2	N	-0-			3
07		682 N	601	-0-	-81	-0-	34 1	567 2	N	-0-			3
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	35 1	588 2	N	-0-			3
09		0	522	-0-	522	522	29 1	493 2	N	-0-			3
10		0	620	-0-	620	1142	34 1	586 2	N	-0-			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		319	RRCID ->	246188	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6572 - 6582	
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-
06		60 N	18	-0-	-42	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-			-0-
09		0	57	-0-	57	57	3 1	52 2	N	2	2 1		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	57	2 9		N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		310	RRCID ->	246195	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7279 - 7884	
05		868 N	511	-0-	-357	-0-	30 1	470 2	N	10	11 1		3
06		810 N	592	-0-	-218	-0-	11 9						
07		992 N	774	-0-	-218	-0-	34 1	548 2	N	9	10 1		2
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	10 9						
09		0	394	-0-	394	394	43 1	722 2	N	8	7 1		3
10		0	795	-0-	795	1189	9 9						
05		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	39 1	670 2	N	8	7 1		4
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	9 9						
07		1705 N	1134	-0-	-571	-0-	22 1	365 2	N	6	7 1		3
08		1023 N	912	-0-	-111	-0-	7 9						
09		0	1243	-0-	1243	1243	43 1	743 2	N	8	7 1		4
10		0	1165	-0-	1165	2408	9 9						4

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		326	RRCID ->	247386	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7115 - 8090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		325	RRCID ->	247408	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	7316 - 7778
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	133 1	2107 2	N	59	79 1	18
							65 9					
06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	121 1	1934 2	N	94	90 1	22
							103 9					
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	118 1	1974 2	N	76	70 1	28
							84 9					
08	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	120 1	2061 2	N	90	74 1	44
							99 9					
09	0		2310	-0-	2310	2310	124 1	2109 2	N	70	79 1	35
							77 9					
10	0		2227	-0-	2227	4537	116 1	2015 2	N	87	78 1	44
							96 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		327	RRCID ->	247789	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7903 - 8142
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	141 1	2221 2	N	-0-		5
06	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	133 1	2119 2	N	-0-		5
07	2449	N	2247	-0-	-202	-0-	126 1	2121 2	N	-0-		5
08	2356	N	1909	-0-	-447	-0-	105 1	1804 2	N	-0-		5
09	0		1831	-0-	1831	1831	102 1	1729 2	N	-0-		5
10	0		2171	-0-	2171	4002	118 1	2053 2	N	-0-		5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		320	RRCID ->	247793	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7552 - 7704
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	224 2	N	4	3 1	5
							4 9					
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	12 1	171 2	N	1		6
							1 9					
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	10 1	150 2	N	3	5 1	4
							3 9					
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	8 1	106 2	N	1		5
							1 9					
09	0		198	-0-	198	198	12 1	185 2	N	1	1 1	5
							1 9					
10	0		74	-0-	74	272	5 1	68 2	N	1	1 1	5
							1 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		315	RRCID ->	247838	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7194 - 7286
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13 1	184 2	N	5	4 1	3
							6 9					
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	2 1	23 2	N	1		4
							1 9					
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24 1	338 2	N	3	5 1	2
							3 9					
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	253 2	N	3		5
							3 9					
09	0		453	-0-	453	453	28 1	421 2	N	4	6 1	3
							4 9					
10	0		235	-0-	235	688	16 1	213 2	N	5	6 1	2
							6 9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1100 2	4 9	N	4	67 1		65
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1299 2	10 9	N	9			74
07		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1214 2	10 9	N	9			83
08		1116 N	887	-0-	-229	-0-	282 1	592 2	N	12			95
							13 9						
09		0	1539	-0-	1539	1539	453 1	1066 2	N	18			113
							20 9						
10		0	1360	-0-	1360	2899	283 1	1069 2	N	7	72 1		48
							8 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334													

05		1519 N	1262	-0-	-257	-0-	75 1	1187 2	N	-0-			4
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	97 1	1553 2	N	-0-			4
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	96 1	1610 2	N	-0-			4
08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	93 1	1593 2	N	-0-			4
09		0	1582	-0-	1582	1582	88 1	1494 2	N	-0-			4
10		0	1268	-0-	1268	2850	69 1	1199 2	N	-0-			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674													

05		93 N	9	-0-	-84	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	142 2	N	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	14 1	102 2	N	-0-			-0-
08		9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959													

05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	201 1	1381 2	N	-0-			-0-
06		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	155 1	1301 2	N	-0-			-0-
07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	174 1	1240 2	N	-0-			-0-
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	211 1	1280 2	N	-0-			-0-
09		0	1693	-0-	1693	1693	216 1	1477 2	N	-0-			-0-
10		0	1660	-0-	1660	3353	228 1	1432 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120													

05		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	142 1	2239 2	N	-0-			2
06		2100 N	2044	-0-	-56	-0-	120 1	1924 2	N	-0-			2
07		2325 N	2179	-0-	-146	-0-	122 1	2057 2	N	-0-			2
08		2387 N	2101	-0-	-286	-0-	116 1	1985 2	N	-0-			2
09		0	2016	-0-	2016	2016	112 1	1904 2	N	-0-			2
10		0	1577	-0-	1577	3593	86 1	1491 2	N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981													

05		1891 N	1846	-0-	-45	-0-	110 1	1736 2	N	-0-			2
06		1740 N	1721	-0-	-19	-0-	101 1	1620 2	N	-0-			2
07		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	98 1	1646 2	N	-0-			2
08		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	99 1	1700 2	N	-0-			2
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	98 1	1655 2	N	-0-			2
10		0	1782	-0-	1782	1782	97 1	1685 2	N	-0-			2

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		346	RRCID ->	253514	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8614 -	9450
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		337	RRCID ->	253923	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	7444 -	8138	
05	2325 N	2198	-0-	-127	-0-	130	1	2057	2	N	10	11	1	3
						11	9							
06	2250 N	1927	-0-	-323	-0-	113	1	1804	2	N	9	10	1	2
						10	9							
07	2263 N	2049	-0-	-214	-0-	115	1	1925	2	N	8	7	1	3
						9	9							
08	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	117	1	2012	2	N	8	7	1	4
						9	9							
09	0	2074	-0-	2074	2074	115	1	1951	2	N	7	8	1	3
						8	9							
10	0	2085	-0-	2085	4159	113	1	1962	2	N	9	8	1	4
						10	9							

COATS		WELL #:		7	RRCID ->	254110	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	6548 -	6768
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		351	RRCID ->	254237	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7748 -	8528
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		348	RRCID ->	254620	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8792 -	8866
05	310 N	112	-0-	-198	-0-	7	1	105	2	N	-0-		-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	8	1	124	2	N	-0-		-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	2	N	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-		-0-
09	0	330	-0-	330	330	18	1	312	2	N	-0-		-0-
10	0	182	-0-	182	512	10	1	172	2	N	-0-		-0-

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		RRCID -> 256405		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7306 - 7450	
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 343									
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	39 1	529 2	N	9	7 1	6
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10 9	474 2	N	3		9
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	36 1	551 2	N	5	8 1	6
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	3 9	513 2	N	4		10
09	0	522	-0-	522	522	37 1	483 2	N	4	7 1	7
10	0	484	-0-	484	1006	4 9	441 2	N	7	7 1	7

FINLEY, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 261121		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6826 - 6838	
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	39 1	1032 2	N	8	7 1	9
06	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	10 9	964 2	N	4		13
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	115 1	1137 2	N	4	8 1	9
08	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	4 9	902 2	N	4		13
09	0	895	-0-	895	895	149 1	776 2	N	5	7 1	11
10	0	766	-0-	766	1661	113 1	655 2	N	6	7 1	10

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 22		RRCID -> 270826		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8422 - 8651	
05	4309 X	3053	-0-	-1256	-0-	150 1	2448 2	N	24		114
06	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	26 9	3922 2	N	1		115
07	4743 X	4623	-0-	-120	-0-	597 1	3945 2	N	48	110 1	53
08	4743 X	2387	-0-	-2356	-0-	1 9	1770 2	N	-0-		53
09	0	242	-0-	242	242	625 1	219 2	N	-0-		53
10	0	5203	-0-	5203	5445	617 1	4496 2	N	26		79

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 21		RRCID -> 270889		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8231 - 9179	
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	23 1	830 2	N	14		78
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	15 9	1008 2	N	1		79
07	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	153 1	946 2	N	23	75 1	27
08	1054 N	611	-0-	-443	-0-	1 9	453 2	N	-0-		27
09	0	26	-0-	26	26	158 1	24 2	N	-0-		27
10	0	757	-0-	757	783	2 1	645 2	N	14		41

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 20		RRCID -> 271343		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 7860 - 8199	
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	196 1	171 2	N	-0-		-0-
06	360 N	225	-0-	-135	-0-	15 9	151 2	N	-0-		-0-
07	372 N	155	-0-	-217	-0-	17 1	108 2	N	-0-		-0-
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	47 1	138 2	N	-0-		-0-
09	0	143	-0-	143	143	37 1	117 2	N	-0-		-0-
10	0	132	-0-	132	275	26 1	107 2	N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)			06585 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.			480259									
BARNES ESTATE			WELL #: 7	RRCID -> 249874	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5986	-	6060			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	-----		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	-----	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	123 1	12 2	N	-0-	25	-----	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	120 1	12 2	N	-0-	25	-----	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	143 1	13 2	N	-0-	25	-----	
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	102 1	10 2	N	-0-	25	-----	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	111 1	11 2	N	-0-	25	-----	
10	0	149	-0-	149	149	136 1	13 2	N	-0-	25	-----	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 293	RRCID -> 242073	COMPL. DATE 09/04/2008	TOTAL DEPTH 8998	PERF. 6912	-	6951			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-----	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-----	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-----	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-----	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-----	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-----	

BECCERO CREEK (7000 WILCOX)			06585 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #: 15	RRCID -> 129655	COMPL. DATE 08/18/1992	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 4970	-	4990			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-----	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-----	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-----	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-----	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-----	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-----	

BELLE FERGUSON (BOND)			06927 078	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
FERGUSON, BELLE GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 148701	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 8620	-	8714			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-----	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-----	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-----	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-----	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-----	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-----	

BELLE FERGUSON G.U.			WELL #: 3	RRCID -> 176145	COMPL. DATE 09/13/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8624	-	8766			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-----	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-----	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-----	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-----	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-----	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-----	

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)			06927 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
FERGUSON, BELLE GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 136573	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10232	-	10434			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-----	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-----	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-----	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-----	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-----	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-----	

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136														
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137163		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570								
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	152	1	2799	2	Y	17	21	1			4
						19	9									
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	146	1	2513	2	Y	17	16	1			5
						19	9									
07	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	153	1	2604	2	Y	15	10	1			10
						17	9									
08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	149	1	2679	2	Y	45	25	1			30
						50	9									
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	144	1	2507	2	Y	123	90	1			63
						135	9									
10	T. A.	2826	-0-	2826	2826	152	1	2567	2	Y	97	102	1			58
						107	9									

BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777								
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	196	1	3601	2	Y	62	77	1			16
						68	9									
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	178	1	3072	2	Y	62	59	1			19
						68	9									
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	190	1	3236	2	Y	58	39	1			38
						64	9									
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	181	1	3255	2	Y	25	46	1			17
						28	9									
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	183	1	3185	2	Y	-0-	17	1			-0-
10	0	3316	-0-	3316	3316	186	1	3130	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	162	-0-	-179	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	38	-0-	-352	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-			-0-

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 ARTE OPERATING COMPANY, LLC 029657
 RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

05	1953 N	1307	-0-	-646	-0-	1307	2			Y	-0-			71
06	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	1550	2	36	9	Y	33	33	1	71
07	2015 N	1342	-0-	-673	-0-	1342	2			Y	-0-			71
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			71
09	0	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-			71
10	0	1258	-0-	1258	1285	1258	2			Y	-0-			71

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

BELLE PEPPER (LOBO 1)		//CONT.//		06930 095	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
CULPEPPER		WELL #:		4	RRCID ->	216982	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7076 - 7083	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			14
BELLE PEPPER (LOBO 6)				06930 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
CULPEPPER		WELL #:		1	RRCID ->	138624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7341 - 8164	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			2
CULPEPPER		WELL #:		2	RRCID ->	139233	COMPL. DATE	07/09/1991	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8113 - 8171	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			7
CULPEPPER		WELL #:		3	RRCID ->	139453	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	7956 - 8107	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
CULPEPPER		WELL #:		5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	7978 - 8120	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	1			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			15
CULPEPPER		WELL #:		8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8034 - 8168	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT (ALICE)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
HOFFMAN, R. GU "B"

07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
879035
WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

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

BEN BOLT (HOCKLEY)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
ROGER HOFFMAN ET AL G U

07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
879035
WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

05	279 N	55	-0-	-224	-0-	2 1	7 3	N	42	42	1					56
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	46 9	7 1	N	-0-							56
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	7 1	27 3	N	-0-							56
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							56
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-							56
10	0	81	-0-	81	81	1 3	80 9	N	73	73	1					56

ROGER HOFFMAN GU

WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	N	-0-							-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	1 1	2 3	N	-0-							-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-							-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-							-0-
10	0	19	-0-	19	19	19 3		N	-0-							-0-

HOFFMAN, R. GU "B"

WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

R. HOFFMAN GU

WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HOFFMAN, R GU

WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N		3	-0-	-28		1 1		2 3	N	-0-			16
06	14 N		13	-0-	-1		3 1		10 3	N	-0-			16
07	7 N		-0-	-0-	-7					N	-0-			16
08	4 N		-0-	-0-	-4					N	-0-			16
09	13 N		5	-0-	-8		5 3			N	-0-			16
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

05	248 N	153	-0-	-95	-0-	47 1	106 3	N	-0-	-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	59 1	166 3	N	-0-	-0-
07	248 N	15	-0-	-233	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	17 1	108 3	N	-0-	-0-
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	153 3		N	-0-	-0-
10	0	89	-0-	89	-0-	89 3		N	-0-	-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
 MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35

BEN BOLT, W. (YEGUA, L.O.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		07008 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 279261		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

HOFFMAN G U		WELL #: 17		RRCID -> 282238		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706						
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	131	1	295	3	N	-0-				44
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	3	N	-0-				44
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-				44
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	N	-0-				44
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				44
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-				44

BEN BOLT, W. (4900)		07008 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
HOFFMAN FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 172251		COMPL. DATE 04/11/1998			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES		07078 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.		120038													
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169385		COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER)		07078 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL						
LEMBCKE OIL & GAS LLC.		496235													
BLUNK, V. M.		WELL #: 7		RRCID -> 174856		COMPL. DATE 10/03/1999			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

BENAVIDES (JACKSON)		07078 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
MILLER		WELL #: T 2		RRCID -> 278522		COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458						
05	2821 #	2092	-0-	-729	-0-	2081	2	11	9	N	10				200
06	2730 #	2009	-0-	-721	-0-	1997	2	12	9	N	11				211
07	2821 #	2022	-0-	-799	-0-	2020	2	2	9	N	2				213
08	2821 #	1711	-0-	-1110	-0-	1698	2	13	9	N	12				225
09	2370 #	1890	-0-	-480	-0-	1884	2	6	9	N	5	168	1		62
10	0	1483	-0-	1483	-0-	1483	2	6	9	N	5				67

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
ROTTERSMAN		WELL #: 10		RRCID -> 141874		COMPL. DATE 05/29/1992		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	2000 N	495	-0-	-1505	1057	495	2	Y	-0-		-0-
06	1566 N	509	-0-	-1057	-0-	502	2	Y	6	6 1	-0-
07	868 N	857	-0-	-11	-0-	849	2	Y	7	7 1	-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	Y	7	7 1	-0-
*09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	-0-		-0-
10	0	790	-0-	790	790	790	2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 17		RRCID -> 146476		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304			
05	2000 N	896	-0-	-1104	2235	896	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	789	-0-	-2211	24	779	2	Y	9	9 1	-0-
07	1063 N	1039	-0-	-24	-0-	1030	2	Y	8	8 1	-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1030	2	Y	8	8 1	-0-
*09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	Y	-0-		-0-
10	0	959	-0-	959	959	959	2	Y	-0-		-0-

BRUNI NORA		WELL #: 1		RRCID -> 171700		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590			
05	1860 X	965	-0-	-895	-0-	965	2	N	-0-		144
06	1800 X	1145	-0-	-655	-0-	1145	2	N	-0-		144
07	1643 X	902	-0-	-741	-0-	902	2	N	-0-		144
08	1302 X	851	-0-	-451	-0-	851	2	N	-0-		144
09	0	833	-0-	833	833	833	2	N	-0-		144
10	0	841	-0-	841	1674	841	2	N	-0-		144

ROTTERSMAN		WELL #: 24		RRCID -> 172435		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548			
05	415 N	62	-0-	-353	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	1	1 1	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	1	1 1	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	1	1 1	-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
10	0	59	-0-	59	59	59	2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 27		RRCID -> 172899		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518			
05	303 N	70	-0-	-233	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	1	1 1	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	1	1 1	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	1	1 1	-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
10	0	70	-0-	70	70	70	2	Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY LECHENGER		386310		WELL #: 2		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	N	-0-		173
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	N	-0-		173
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	N	-0-	51 1	122
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		122
09	0	59	-0-	59	59	3	1	N	-0-		122
10	0	132	-0-	132	191	7	1	N	-0-		122

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
05	403 N	381	-0-	-22	-0-			30	1	351	2	N	-0-		-0-	
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-			34	1	399	2	N	-0-		-0-	
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-			27	1	459	2	N	-0-		-0-	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-			22	1	390	2	N	-0-		-0-	
09	0	561	-0-	561	561			31	1	530	2	N	-0-		-0-	
10	0	488	-0-	488	1049			26	1	462	2	N	-0-		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719								
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-			2089	2	24	9	Y	22	21	1	10
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-			2016	2	25	9	Y	23	25	1	8
07	2201 N	2076	-0-	-125	-0-			2055	2	21	9	Y	19	16	1	11
08	2108 N	2060	-0-	-48	-0-			2020	2	40	9	Y	36	37	1	10
09	0	1976	-0-	1976	1976			1939	2	37	9	Y	34	28	1	16
10	0	2042	-0-	2042	4018			2005	2	37	9	Y	34	33	1	17

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296								
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-			162	2	2	9	Y	2	1	1	1
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-			138	2	2	9	Y	2	2	1	1
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-			131	2	1	9	Y	1	1	1	1
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-			123	2	2	9	Y	2	2	1	1
09	0	122	-0-	122	122			120	2	2	9	Y	2	2	1	1
10	0	124	-0-	124	246			122	2	2	9	Y	2	2	1	1

LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930								
05	775 N	547	-0-	-228	-0-			42	1	496	2	N	8			87
06	690 N	417	-0-	-273	-0-			33	1	381	2	N	3			90
07	620 N	555	-0-	-65	-0-			31	1	511	2	N	12			102
08	558 N	478	-0-	-80	-0-			25	1	453	2	N	-0-			102
09	0	579	-0-	579	579			32	1	547	2	N	-0-			102
10	0	814	-0-	814	1393			41	1	742	2	N	28			130
								31	9							

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312								
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-			121	1	1958	2	Y	-0-			-0-
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-			123	1	1937	2	Y	-0-			-0-
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-			137	1	2153	2	Y	-0-			-0-
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-			158	1	2257	2	Y	-0-			-0-
09	0	672	-0-	672	672			42	1	630	2	Y	-0-			-0-
10	0	2834	-0-	2834	3506			160	1	2674	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		372 N	372	-0-	-0-	22 1	350 2	Y	-0-	-0-
06		324 N	324	-0-	-0-	19 1	305 2	Y	-0-	-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	19 1	293 2	Y	-0-	-0-
08		279 N	266	-0-	-13	17 1	249 2	Y	-0-	-0-
09		0	161	-0-	161	10 1	151 2	Y	-0-	-0-
10		0	129	-0-	129	7 1	122 2	Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415		
05		355 N	355	-0-	-0-	19 1	226 2	N	100	125
						110 9				
06		251 N	251	-0-	-0-	20 1	231 2	N	-0-	125
07		570 N	570	-0-	-0-	32 1	538 2	N	-0-	125
08		289 N	289	-0-	-0-	15 1	274 2	N	-0-	125
09		0	252	-0-	252	14 1	238 2	N	-0-	125
10		0	279	-0-	279	15 1	264 2	N	-0-	125

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256		
05		1233 N	1233	-0-	-0-	1219 2	14 9	Y	13	12 1
06		1108 N	1108	-0-	-0-	1094 2	14 9	Y	13	14 1
07		1271 N	1079	-0-	-192	1067 2	12 9	Y	11	9 1
08		1433 N	1433	-0-	-0-	1405 2	28 9	Y	25	25 1
09		0	1235	-0-	1235	1212 2	23 9	Y	21	18 1
10		0	1609	-0-	1609	2844	1579 2	Y	27	25 1

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553		
05		6572 X	5674	-0-	-898	5608 2	66 9	Y	60	56 1
06		7673 X	7673	-0-	-0-	7577 2	96 9	Y	87	84 1
07		7335 X	7335	-0-	-0-	7263 2	72 9	Y	65	56 1
08		7236 X	7236	-0-	-0-	7098 2	138 9	Y	125	128 1
09		0	6684	-0-	6684	6560 2	124 9	Y	113	93 1
10		0	6816	-0-	6816	13500	6694 2	Y	111	109 1

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642		
05		2932 X	2932	-0-	-0-	2898 2	34 9	Y	31	30 1
06		3112 X	3112	-0-	-0-	3072 2	40 9	Y	36	37 1
07		3255 X	2756	-0-	-499	2728 2	28 9	Y	25	22 1
08		3255 X	2357	-0-	-898	2311 2	46 9	Y	42	44 1
09		0	2302	-0-	2302	2302	44 9	Y	40	33 1
10		0	2449	-0-	2449	4751	2405 2	Y	40	39 1

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V.-B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3038 X	2904	-0-	-134	-0-	169 1	2735 2	Y	-0-	-0-
06	2940 X	1915	-0-	-1025	-0-	114 1	1801 2	Y	-0-	-0-
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	154 1	2404 2	Y	-0-	-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	122 1	1739 2	Y	-0-	-0-
09	0	3052	-0-	3052	3052	192 1	2860 2	Y	-0-	-0-
10	0	2825	-0-	2825	5877	160 1	2665 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226		
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	412 2	Y	4	4 1 1
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23 1	361 2	Y	4	4 1 1
07	465 N	374	-0-	-91	-0-	22 1	349 2	Y	3	3 1 1
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	25 1	353 2	Y	6	6 1 1
09	0	369	-0-	369	369	23 1	339 2	Y	6	5 1 2
10	0	374	-0-	374	743	21 1	346 2	Y	6	6 1 2

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100		
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-	-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-	-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-	-0-
09	0	262	-0-	262	262	262 2		Y	-0-	-0-
10	0	264	-0-	264	526	264 2		Y	-0-	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243		
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	666 2	9 9	Y	8	7 1 2
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	685 2	9 9	Y	8	8 1 2
07	868 N	705	-0-	-163	-0-	698 2	7 9	Y	6	5 1 3
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	642 2	12 9	Y	11	12 1 2
09	0	623	-0-	623	623	611 2	12 9	Y	11	9 1 4
10	0	654	-0-	654	1277	642 2	12 9	Y	11	10 1 5

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988		
05	1519 N	728	-0-	-791	-0-	719 2	9 9	Y	8	8 1 1
06	960 N	737	-0-	-223	-0-	727 2	10 9	Y	9	10 1 -0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1319 2	13 9	Y	12	9 1 3
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1289 2	25 9	Y	23	23 1 3
09	0	1153	-0-	1153	1153	1131 2	22 9	Y	20	17 1 6
10	0	1095	-0-	1095	2248	1075 2	20 9	Y	18	18 1 6

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258		
05	1767 X	1563	-0-	-204	-0-	91 1	1472 2	Y	-0-	-0-
06	1710 X	1640	-0-	-70	-0-	98 1	1542 2	Y	-0-	-0-
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	93 1	1456 2	Y	-0-	-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	102 1	1463 2	Y	-0-	-0-
09	0	1498	-0-	1498	1498	94 1	1404 2	Y	-0-	-0-
10	0	1802	-0-	1802	3300	102 1	1700 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1522	2	19	9	Y	17	16	1	8
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2154	2	28	9	Y	25	24	1	9
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2050	2	20	9	Y	18	16	1	11
08	1550 N	1135	-0-	-415	-0-	1113	2	22	9	Y	20	24	1	7
09	0	854	-0-	854	854	837	2	17	9	Y	15	13	1	9
10	0	841	-0-	841	1695	826	2	15	9	Y	14	14	1	9

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260						
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		Y	-0-				-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		Y	-0-				-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-				-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-				-0-
09	0	1458	-0-	1458	1458	1458	2		Y	-0-				-0-
10	0	1334	-0-	1334	2792	1334	2		Y	-0-				-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574						
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	2	1	2
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	3	1	1
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4	9	Y	4	3	1	2
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	195	2	4	9	Y	4	4	1	2
09	0	183	-0-	183	183	180	2	3	9	Y	3	3	1	2
10	0	223	-0-	223	406	219	2	4	9	Y	4	4	1	2

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522						
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	507	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	462	2	7	9	Y	6	6	1	1
07	620 N	493	-0-	-127	-0-	487	2	6	9	Y	5	4	1	2
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	505	2	11	9	Y	10	10	1	2
09	0	506	-0-	506	506	496	2	10	9	Y	9	7	1	4
10	0	550	-0-	550	1056	540	2	10	9	Y	9	9	1	4

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308						
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	263	-0-	263	263	17	1	246	2	Y	-0-			-0-
10	0	137	-0-	137	400	8	1	129	2	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150						
05	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	95	1	1111	2	N	-0-			111
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	83	1	968	2	N	-0-			111
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	91	1	1524	2	N	-0-	40	1	71
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	85	1	1526	2	N	15			86
						17	9							
09	0	1513	-0-	1513	1513	82	1	1417	2	N	13			99
						14	9							
10	0	1484	-0-	1484	2997	78	1	1404	2	N	2	60	1	41
						2	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	22 1	255 2	N	-0-		93
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26 1	301 2	N	-0-		93
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	16 1	262 2	N	-0-		93
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	10 1	190 2	N	3		96
						3 9					
09	0	776	-0-	776	776	42 1	733 2	N	1		97
						1 9					
10	0	681	-0-	681	1457	36 1	638 2	N	6		103
						7 9					

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772			
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	810 2	9 9	Y	8	8 1	4
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	632 2	8 9	Y	7	8 1	3
07	992 N	608	-0-	-384	-0-	602 2	6 9	Y	5	5 1	3
08	806 N	587	-0-	-219	-0-	576 2	11 9	Y	10	11 1	2
09	0	471	-0-	471	471	462 2	9 9	Y	8	7 1	3
10	0	499	-0-	499	970	490 2	9 9	Y	8	8 1	3

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388			
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3821 2	45 9	Y	41	39 1	16
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3284 2	42 9	Y	38	42 1	12
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3913 2	39 9	Y	35	30 1	17
08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3899 2	77 9	Y	70	71 1	16
09	0	3684	-0-	3684	3684	3614 2	70 9	Y	64	52 1	28
10	0	4165	-0-	4165	7849	4089 2	76 9	Y	69	65 1	32

BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782			
05	4402 X	2560	-0-	-1842	-0-	147 1	2385 2	Y	25	25 1	6
						28 9					
06	3960 X	2601	-0-	-1359	-0-	153 1	2417 2	Y	28	29 1	5
						31 9					
07	3906 X	2756	-0-	-1150	-0-	164 1	2567 2	Y	23	20 1	8
						25 9					
08	3906 X	2814	-0-	-1092	-0-	181 1	2582 2	Y	46	47 1	7
						51 9					
09	0	5726	-0-	5726	5726	354 1	5273 2	Y	90	65 1	32
						99 9					
10	0	5497	-0-	5497	11223	305 1	5098 2	Y	85	81 1	36
						94 9					

LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704			
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 2	N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	N	-0-		14
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11 1	196 2	N	-0-		14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	0	236	-0-	236	236	12 1	224 2	N	-0-	14 1	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281		PERF. 8162 - 8182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	Y	-0-			-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	1549	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2	Y	-0-			-0-
09	0	1526	-0-	1526	1526	1526	2	Y	-0-			-0-
10	0	1557	-0-	1557	3083	1557	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7416 - 7484		
05	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	1213	2	14 9	Y	13	12 1	6
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1192	2	15 9	Y	14	15 1	5
07	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1201	2	12 9	Y	11	10 1	6
08	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1143	2	23 9	Y	21	22 1	5
09	0	1102	-0-	1102	1102	1081	2	21 9	Y	19	16 1	8
10	0	1117	-0-	1117	2219	1096	2	21 9	Y	19	19 1	8

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 8166 - 8226		
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1	216 2	Y	2	2 1		6
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	208 2	Y	2	2 1		6
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	14 1	212 2	Y	2	2 1		6
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	211 2	Y	4	4 1		6
09	0	212	-0-	212	212	13 1	196 2	Y	3	3 1		6
10	0	227	-0-	227	439	13 1	211 2	Y	3	3 1		6

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 8402 - 8418		
05	4650 X	4424	-0-	-226	-0-	257 1	4167 2	Y	-0-			-0-
06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	277 1	4370 2	Y	-0-			-0-
07	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	308 1	4819 2	Y	-0-			-0-
08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	341 1	4870 2	Y	-0-			-0-
09	0	4161	-0-	4161	4161	262 1	3899 2	Y	-0-			-0-
10	0	4326	-0-	4326	8487	244 1	4082 2	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7913 - 8571		
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20 1	237 2	N	5			61
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	185 2	N	4			65
07	341 N	242	-0-	-99	-0-	13 1	222 2	N	6			71
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	269 2	N	3			74
09	0	232	-0-	232	232	13 1	217 2	N	2			76
10	0	207	-0-	207	439	11 1	196 2	N	-0-			76

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	639 2	387 9	Y	352	187 1		287
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	598 2	793 9	Y	721	712 1		296
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	599 2	330 9	Y	300	376 1		220
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	604 2	309 9	Y	281	363 1		138
09	0	1027	-0-	1027	1027	570 2	457 9	Y	415	178 1		375
10	0	807	-0-	807	1834	569 2	238 9	Y	216	558 1		33

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930			
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19 1	316 2	Y	-0-			-0-
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	18 1	287 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	19 1	297 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	21 1	295 2	Y	-0-			-0-
09	0	299	-0-	299	299	19 1	280 2	Y	-0-			-0-
10	0	303	-0-	303	602	17 1	286 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930			
05	8401 X	7366	-0-	-1035	-0-	7281 2	85 9	Y	77	74 1		26
06	7860 X	7314	-0-	-546	-0-	7223 2	91 9	Y	83	86 1		23
07	7936 X	7404	-0-	-532	-0-	7332 2	72 9	Y	65	57 1		31
08	7936 X	7404	-0-	-532	-0-	7262 2	142 9	Y	129	132 1		28
09	0	6863	-0-	6863	6863	6734 2	129 9	Y	117	96 1		49
10	0	6803	-0-	6803	13666	6681 2	122 9	Y	111	110 1		50

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607			
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	47	-0-	47	47	3 1	43 2	Y	1	1 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	47	1 9		Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666			
05	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	94 1	1532 2	Y	17	17 1		11
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	83 1	1309 2	Y	15	17 1		9
07	2418 N	1257	-0-	-1161	-0-	75 1	1171 2	Y	10	10 1		9
08	1643 N	1378	-0-	-265	-0-	11 9						
09	0	1249	-0-	1249	1249	89 1	1264 2	Y	23	23 1		9
10	0	1431	-0-	1431	2680	25 9						
						77 1	1150 2	Y	20	16 1		13
						22 9						
						79 1	1328 2	Y	22	21 1		14
						24 9						

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623			
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380 2	4 9	Y	4	4 1		1
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351 2	4 9	Y	4	4 1		1
07	434 N	337	-0-	-97	-0-	334 2	3 9	Y	3	3 1		1
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	317 2	7 9	Y	6	6 1		1
09	0	390	-0-	390	390	382 2	8 9	Y	7	5 1		3
10	0	407	-0-	407	797	399 2	8 9	Y	7	6 1		4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	114 2	-0-
09	0	115	-0-	115	115	7	1	Y	-0-	108 2	-0-
10	0	120	-0-	120	235	7	1	Y	-0-	113 2	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953			
05	4464 X	4399	-0-	-65	-0-	255	1	Y	-0-	4144 2	-0-
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	296	1	Y	-0-	4663 2	-0-
07	5115 X	4993	-0-	-122	-0-	300	1	Y	-0-	4693 2	-0-
08	5115 X	4856	-0-	-259	-0-	318	1	Y	-0-	4538 2	-0-
09	0	4365	-0-	4365	4365	275	1	Y	-0-	4090 2	-0-
10	0	4538	-0-	4538	8903	256	1	Y	-0-	4282 2	-0-

EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395			
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	55	1	N	2		27
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	47	1	N	3		30
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	N	3		33
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	N	2		35
09	0	1270	-0-	1270	1270	70	1	N	-0-		35
10	0	1252	-0-	1252	2522	66	1	N	-0-		35

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956			
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	396 2	-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	351 2	-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-	332 2	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	261 2	-0-
09	0	225	-0-	225	225	14	1	Y	-0-	211 2	-0-
10	0	173	-0-	173	398	10	1	Y	-0-	163 2	-0-

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742			
05	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5724	2	Y	62	56 1	20
06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5361	2	Y	62	65 1	17
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5595	2	Y	50	43 1	24
08	5022 X	4793	-0-	-229	-0-	4701	2	Y	84	89 1	19
09	0	5028	-0-	5028	5028	4933	2	Y	86	69 1	36
10	0	5194	-0-	5194	10222	5100	2	Y	85	83 1	38

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS RANCH "L"		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	148 1	494 2	Y	-0-		-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	186 1	599 2	Y	1	1 1	-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	234 1	736 2	Y	1	1 1	-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	222 1	663 2	Y	-0-		-0-
09	0	684	-0-	684	684	161 1	523 2	Y	-0-		-0-
10	0	706	-0-	706	1390	162 1	544 2	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435		
05	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	92 1	1079 2	N	6		80
06	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	79 1	922 2	N	-0-		80
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	95 1	1592 2	N	3		83
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	89 1	1603 2	N	6		89
09	0	1571	-0-	1571	1571	86 1	1485 2	N	-0-		89
10	0	1567	-0-	1567	3138	82 1	1467 2	N	16	92 1	13

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924		
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	545 2	7 9	Y	6	5 1	8
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	504 2	7 9	Y	6	6 1	8
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	491 2	4 9	Y	4	4 1	8
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	455 2	9 9	Y	8	8 1	8
09	0	545	-0-	545	545	535 2	10 9	Y	9	7 1	10
10	0	469	-0-	469	1014	461 2	8 9	Y	7	8 1	9

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	388 1 75 9	6305 2	Y	68	65 1	28
06	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	443 1 87 9	6976 2	Y	79	80 1	27
07	7378 X	7068	-0-	-310	-0-	421 1 65 9	6582 2	Y	59	52 1	34
08	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	474 1 132 9	6762 2	Y	120	122 1	32
09	0	7008	-0-	7008	7008	434 1 122 9	6452 2	Y	111	91 1	52
10	0	7127	-0-	7127	14135	396 1 121 9	6610 2	Y	110	107 1	55

MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360		
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	116 1 7 9	1367 2	N	6		51
06	1410 N	1168	-0-	-242	-0-	92 1 2 9	1074 2	N	2		53
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	118 1	1978 2	N	-0-		53
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	108 1	1951 2	N	-0-		53
09	0	1917	-0-	1917	1917	105 1	1812 2	N	-0-		53
10	0	1776	-0-	1776	3693	93 1 10 9	1673 2	N	9		62

LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338		
05	806 N	732	-0-	-74	-0-	57 1	675 2	N	-0-		98
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	50 1 3 9	590 2	N	3		101
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	55 1	921 2	N	-0-		101
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	51 1 11 9	913 2	N	10		111
09	0	916	-0-	916	916	50 1 3 9	863 2	N	3		114
10	0	1681	-0-	1681	2597	88 1 8 9	1585 2	N	7	24 1	97

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550		
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	250 1 39 9	836 2	Y	35	35 1	12
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	288 1 28 9	931 2	Y	25	18 1	19
07	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	269 1 30 9	846 2	Y	27	30 1	16
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	334 1 19 9	997 2	Y	17	19 1	14
09	0	1146	-0-	1146	1146	265 1 19 9	862 2	Y	17	19 1	12
10	0	1370	-0-	1370	2516	311 1 14 9	1045 2	Y	13	6 1	19

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962		
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283 2	3 9	Y	3	2 1	2
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278 2	3 9	Y	3	3 1	2
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261 2	2 9	Y	2	2 1	2
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	41 2	1 9	Y	1	2 1	1
09	0	41	-0-	41	41	40 2	1 9	Y	1	1 1	1
10	0	54	-0-	54	95	53 2	1 9	Y	1	1 1	1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	744 N	534	-0-	-210	-0-	121 1	405 2	Y	7	7 1	2
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	8 9	174 1	Y	40	20 1	22
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	44 9	133 1	Y	34	36 1	20
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	37 9	165 1	Y	22	24 1	18
09	0	622	-0-	622	622	24 9	140 1	Y	24	24 1	18
10	0	790	-0-	790	1412	26 9	176 1	Y	18	9 1	27
						20 9					

LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458			
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	124 1	1462 2	N	-0-	72	
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	115 1	1350 2	N	-0-	72	
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	124 1	2069 2	N	-0-	72	
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	112 1	2020 2	N	-0-	72	
09	0	1991	-0-	1991	1991	109 1	1882 2	N	-0-	72	
10	0	1968	-0-	1968	3959	104 1	1864 2	N	-0-	72	

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870			
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15 1	49 2	Y	-0-	-0-	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	17 1	54 2	Y	-0-	-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23 1	73 2	Y	-0-	-0-	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	17 1	52 2	Y	-0-	-0-	
09	0	72	-0-	72	72	17 1	55 2	Y	-0-	-0-	
10	0	121	-0-	121	193	28 1	93 2	Y	-0-	-0-	

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338			
05	3100 N	3311	-0-	211	211	3305 2	6 9	Y	5	34 1	24
06	2592 N	2381	-0-	-211	-0-	2380 2	1 9	Y	1		25
07	3007 X	2095	-0-	-912	-0-	2093 2	2 9	Y	2		27
08	3317 X	2576	-0-	-741	-0-	2570 2	6 9	Y	5		32
*09	3210 X	2526	-0-	-684	-0-	2518 2	8 9	Y	7		39
10	0	1983	-0-	1983	1983	1983 2		Y	-0-		39

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380			
05	12431 X	5527	-0-	-6904	-0-	5495 2	32 9	Y	29	157 1	119
06	11280 X	3776	-0-	-7504	-0-	3772 2	4 9	Y	4		123
07	11005 X	5929	-0-	-5076	-0-	5923 2	6 9	Y	5		128
08	11005 X	8251	-0-	-2754	-0-	8232 2	19 9	Y	17		145
*09	10650 X	8202	-0-	-2448	-0-	8170 2	32 9	Y	29		174
10	0	7893	-0-	7893	7893	7893 2		Y	-0-		174

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. A			WELL #: 43		RRCID -> 159351			COMPL. DATE 06/21/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05		3100 N	4230	-0-	1130	2994	245 1	3985 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	3915	-0-	915	3909	234 1	3681 2	Y	-0-		-0-
07		7252 X	3343	-0-	-3909	-0-	201 1	3142 2	Y	-0-		-0-
08		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	257 1	3667 2	Y	-0-		-0-
09		0	3644	-0-	3644	3644	229 1	3415 2	Y	-0-		-0-
10		0	3736	-0-	3736	7380	211 1	3525 2	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 159581			COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508	
05		1116 X	990	-0-	-126	-0-	933 2	57 9	Y	52	46 1	30
06		1080 X	983	-0-	-97	-0-	965 2	18 9	Y	16		46
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1004 2	10 9	Y	9		55
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	982 2	10 9	Y	9		64
09		0	799	-0-	799	799	784 2	15 9	Y	14		78
10		0	1203	-0-	1203	2002	1195 2	8 9	Y	7		85

LECHENGER			WELL #: 22		RRCID -> 159654			COMPL. DATE 02/08/1996			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358	
05		341 N	308	-0-	-33	-0-	24 1	284 2	N	-0-		56
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	21 1	242 2	N	-0-		56
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 2	N	-0-		56
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2	N	-0-		56
09		0	408	-0-	408	408	22 1	386 2	N	-0-		56
10		0	345	-0-	345	753	18 1	327 2	N	-0-		56

BENAVIDES, ROSA V. A-2			WELL #: 59		RRCID -> 159762			COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850	
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	541 2	7 9	Y	6	6 1	2
06		540 N	488	-0-	-52	-0-	482 2	6 9	Y	5	6 1	1
07		589 N	539	-0-	-50	-0-	533 2	6 9	Y	5	4 1	2
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	589 2	11 9	Y	10	10 1	2
09		0	620	-0-	620	620	609 2	11 9	Y	10	8 1	4
10		0	638	-0-	638	1258	627 2	11 9	Y	10	10 1	4

LECHENGER			WELL #: 25		RRCID -> 159840			COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572	
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	65 1	770 2	N	-0-		23
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	50 1	582 2	N	1		24
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	53 1	892 2	N	2		26
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	43 1	772 2	N	5		31
09		0	771	-0-	771	771	42 1	729 2	N	-0-		31
10		0	834	-0-	834	1605	44 1	790 2	N	-0-		31

MARSHALL, S. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 159851			COMPL. DATE 08/10/1996			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482	
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996			TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		837 N	836	-0-	-1	-0-	826 2	10 9	Y	9	9 1	1
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	825 2	11 9	Y	10	10 1	1
07		868 N	858	-0-	-10	-0-	849 2	9 9	Y	8	7 1	2
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	847 2	17 9	Y	15	16 1	1
09		0	856	-0-	856	856	839 2	17 9	Y	15	12 1	4
10		0	868	-0-	868	1724	851 2	17 9	Y	15	14 1	5

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996			TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736			
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	272 2	3 9	Y	3	3 1	3
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	259 2	3 9	Y	3	3 1	3
07		310 N	263	-0-	-47	-0-	261 2	2 9	Y	2	2 1	3
08		279 N	265	-0-	-14	-0-	259 2	6 9	Y	5	5 1	3
09		0	254	-0-	254	254	250 2	4 9	Y	4	3 1	4
10		0	271	-0-	271	525	267 2	4 9	Y	4	4 1	4

LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968			
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	17 1	199 2	N	-0-		14
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 2	N	-0-		14
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	13 1	217 2	N	-0-		14
08		217 N	211	-0-	-6	-0-	11 1	200 2	N	-0-		14
09		0	461	-0-	461	461	25 1	430 2	N	5		19
							6 9					
10		0	413	-0-	413	874	22 1	391 2	N	-0-		19

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966			
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
09		0	14	-0-	14	14	14 2		Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259			
05		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1177 2	12 9	Y	11		76
06		1230 N	949	-0-	-281	-0-	941 2	8 9	Y	7	59 1	24
07		1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179 2		Y	-0-		24
08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1182 2	54 9	Y	49		73
09		0	1236	-0-	1236	1236	1223 2	13 9	Y	12	57 1	28
10		0	1526	-0-	1526	2762	1519 2	7 9	Y	6		34

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3496 2	41 9	Y	37
06	3240 X	3236	-0-	-4	-0-	3195 2	41 9	Y	37
07	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	2933 2	29 9	Y	26
08	3224 X	2886	-0-	-338	-0-	2831 2	55 9	Y	50
09	0	2682	-0-	2682	2682	2631 2	51 9	Y	46
10	0	2701	-0-	2701	5383	2653 2	48 9	Y	44

CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900	
05	775 N	711	-0-	-64	-0-	711 2		Y	-0-
06	690 N	586	-0-	-104	-0-	586 2		Y	-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-
08	713 N	571	-0-	-142	-0-	571 2		Y	-0-
09	0	522	-0-	522	522	522 2		Y	-0-
10	0	689	-0-	689	1211	689 2		Y	-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299	
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1431 2	1 9	Y	1
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-
07	899 N	320	-0-	-579	-0-	320 2		Y	-0-
08	1178 N	98	-0-	-1080	-0-	96 2	2 9	Y	2
09	0	408	-0-	408	408	408 2		Y	-0-
10	0	804	-0-	804	1212	804 2		Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952	
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		Y	-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-
07	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002 2		Y	-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		Y	-0-
09	0	731	-0-	731	731	731 2		Y	-0-
10	0	854	-0-	854	1585	854 2		Y	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4110	2	19	9	Y	17	108
06	3780 X	3690	-0-	-90	-0-	3678	2	12	9	Y	11	35
07	3813 X	2270	-0-	-1543	-0-	2270	2			Y	-0-	35
08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5160	2	86	9	Y	78	113
09	0	3762	-0-	3762	3762	3741	2	21	9	Y	19	44
10	0	3848	-0-	3848	7610	3838	2	10	9	Y	9	53

CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801			
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-	-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-	-0-
07	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2			Y	-0-	-0-
08	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-	-0-
09	0	717	-0-	717	717	717	2			Y	-0-	-0-
10	0	1412	-0-	1412	2129	1412	2			Y	-0-	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213			
05	9362 X	8289	-0-	-1073	-0-	8287	2	2	9	Y	2	13
06	8790 X	7465	-0-	-1325	-0-	7465	2			Y	-0-	-0-
07	7006 X	5919	-0-	-1087	-0-	5915	2	4	9	Y	4	4
08	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7123	2	23	9	Y	21	25
09	0	7816	-0-	7816	7816	7810	2	6	9	Y	5	9
10	0	6328	-0-	6328	14144	6325	2	3	9	Y	3	12

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004			
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	2	Y	-0-	-0-
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	88	1	1389	2	Y	-0-	-0-
07	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	91	1	1425	2	Y	-0-	-0-
08	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	99	1	1407	2	Y	-0-	-0-
09	0	1457	-0-	1457	1457	92	1	1365	2	Y	-0-	-0-
10	0	1499	-0-	1499	2956	85	1	1414	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300			
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	727	2	Y	-0-	-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	698	2	Y	-0-	-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	Y	-0-	-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	2	Y	-0-	-0-
09	0	727	-0-	727	727	46	1	681	2	Y	-0-	-0-
10	0	717	-0-	717	1444	40	1	677	2	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347			
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	750	2	57	9	Y	52	29
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	722	2	18	9	Y	16	45
07	806 N	620	-0-	-186	-0-	610	2	10	9	Y	9	54
08	806 N	42	-0-	-764	-0-	32	2	10	9	Y	9	63
09	0	654	-0-	654	654	637	2	17	9	Y	15	78
10	0	824	-0-	824	1478	815	2	9	9	Y	8	86

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	232 1	3758 2	Y	40	37 1		24
06	3750 X	3658	-0-	-92	-0-	44 9	216 1	Y	39	42 1		21
07	3813 X	3700	-0-	-113	-0-	43 9	220 1	Y	31	27 1		25
08	4030 X	3777	-0-	-253	-0-	34 9	243 1	Y	62	63 1		24
09	0	3496	-0-	3496	3496	68 9	216 1	Y	56	46 1		34
10	0	3472	-0-	3472	6968	62 9	193 1	Y	53	53 1		34
						58 9						
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730			
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	21 1	334 2	Y	-0-			-0-
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	17 1	268 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	308	-0-	-95	-0-	18 1	290 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	21 1	302 2	Y	-0-			-0-
09	0	328	-0-	328	328	21 1	307 2	Y	-0-			-0-
10	0	308	-0-	308	636	17 1	291 2	Y	-0-			-0-
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492			
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 2	56 9	Y	51	46 1		28
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			28
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			28
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-			28
09	0	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-			28
10	0	1	-0-	1	7	1 2		Y	-0-			28
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521			
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	824 2	56 9	Y	51	46 1		27
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1147 2	19 9	Y	17			44
07	682 N	373	-0-	-309	-0-	363 2	10 9	Y	9			53
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1423 2	10 9	Y	9			62
09	0	825	-0-	825	825	810 2	15 9	Y	14			76
10	0	1289	-0-	1289	2114	1280 2	9 9	Y	8			84
LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754			
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18 1	211 2	N	-0-			27
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17 1	202 2	N	10			37
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11 9	17 1	N	-0-			37
08	217 N	80	-0-	-137	-0-	17 1	4 1	N	-0-			37
09	0	255	-0-	255	255	14 1	241 2	N	-0-			37
10	0	322	-0-	322	577	17 1	305 2	N	-0-			37
LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	151 1	1772 2	N	-0-			136
06	1740 N	1540	-0-	-200	-0-	121 1	1419 2	N	-0-			136
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	141 1	2354 2	N	1	100 1		37
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	138 1	2485 2	N	-0-			37
09	0	2418	-0-	2418	2418	132 1	2286 2	N	-0-			37
10	0	2432	-0-	2432	4850	128 1	2302 2	N	2			39
						2 9						

LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972			
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	19 1	227 2	N	-0-			35
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	16 1	192 2	N	-0-			35
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17 1	279 2	N	-0-			35
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18 1	332 2	N	-0-			35
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	324 2	N	-0-			35
10	0	396	-0-	396	396	21 1	375 2	N	-0-			35

LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	69 1	1235 2	N	-0-			18
09	0	936	-0-	936	936	51 1	878 2	N	6			24
10	0	1015	-0-	1015	1951	54 1	960 2	N	1			25
						1 9						

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712			
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	21 1	244 2	N	-0-			117
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	15 1	174 2	N	-0-			117
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14 1	232 2	N	-0-			117
08	279 N	96	-0-	-183	-0-	5 1	91 2	N	-0-			117
09	0	534	-0-	534	534	29 1	505 2	N	-0-			117
10	0	494	-0-	494	1028	26 1	468 2	N	-0-			117

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268			
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	15 1	175 2	N	-0-			110
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	11 1	134 2	N	-0-			110
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	275 2	N	-0-	28 1		82
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17 1	312 2	N	-0-			82
*09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27 1	460 2	N	1			83
*10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1 9	338 2	N	-0-	65 6		18

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412								
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					99
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					99
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	125	1	2096	2	N	-0-					99
08	3100 N	6352	-0-	3252	3252	334	1	6012	2	N	5					104
09	0	5565	-0-	5565	8817	304	1	5239	2	N	20					124
10	0	4524	-0-	4524	13341	238	1	4267	2	N	17					141
						19	9									

LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	21	-0-	21	21	1	1	20	2	N	-0-					35
10	0	17	-0-	17	38	1	1	16	2	N	-0-					35

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854								
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	342	188	1			394
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	376	9	48	2	N	151	183	1			362
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	4	1	47	2	N	176	188	1			350
08	372 N	235	-0-	-137	-0-	166	9	74	2	N	143	360	1			133
09	0	403	-0-	403	403	3	1	50	2	N	318					451
10	0	300	-0-	300	703	194	9	62	2	N	214	373	1			292
						157	9									
						3	1									
						350	9									
						3	1									
						235	9									

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468								
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	N	-0-					127
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	N	-0-					127
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					127
08	496 N	151	-0-	-345	-0-	8	1	143	2	N	-0-					127
09	0	368	-0-	368	368	20	1	348	2	N	-0-					127
10	0	154	-0-	154	522	8	1	146	2	N	-0-					127

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35 1 7 9	563 2	Y	6 6 1	5	
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1 8 9	562 2	Y	7 7 1	5	
07	620 N	470	-0-	-150	-0-	28 1 4 9	438 2	Y	4 4 1	5	
08	620 N	392	-0-	-228	-0-	25 1 8 9	359 2	Y	7 7 1	5	
09	0	517	-0-	517	517	32 1 9 9	476 2	Y	8 7 1	6	
10	0	391	-0-	391	908	22 1 7 9	362 2	Y	6 7 1	5	

LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271		
05	558 N	485	-0-	-73	-0-	38 1 2 9	445 2	N	2	30	
06	510 N	381	-0-	-129	-0-	30 1	351 2	N	-0-	30	
07	527 N	465	-0-	-62	-0-	26 1	439 2	N	-0-	30	
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	23 1 19 9	409 2	N	17	47	
09	0	653	-0-	653	653	36 1 1 9	616 2	N	1	48	
10	0	682	-0-	682	1335	35 1 10 9	637 2	N	9	57	

LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854		
05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	174 1 31 9	2042 2	N	28	58	
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	145 1 43 9	1694 2	N	39	97	
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	151 1 20 9	2529 2	N	18	115	
*08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	119 1 17 9	2139 2	N	15	130	
*09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	58 1	998 2	N	-0-	130	
10	0	567	-0-	567	567	30 1	537 2	N	-0-	130	

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738		
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	101 1	1190 2	N	-0-	98	
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	85 1	1001 2	N	-0-	98	
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	114 1	1908 2	N	-0-	98	
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	103 1	1849 2	N	-0-	98	
09	0	1611	-0-	1611	1611	88 1	1523 2	N	-0-	98	
10	0	1826	-0-	1826	3437	96 1	1730 2	N	-0-	98	

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	13	
09	14B2 EXT	36	-0-	36	36	34 2	2 9	Y	2	6	
10	14B2 EXT	21	-0-	21	57	20 2	1 9	Y	1	7	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1 953	2 N	-0-			41
06	900 N	706	-0-	-194	-0-	56	1 650	2 N	-0-			41
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	86	1 1436	2 N	-0-			41
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1 1272	2 N	-0-			41
09	0	1203	-0-	1203	1203	66	1 1137	2 N	-0-			41
10	0	1356	-0-	1356	2559	72	1 1284	2 N	-0-			41

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740				
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1 211	2 N	5			133
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	24	1 282	2 N	-0-			133
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1 588	2 N	17	122	1	28
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1 421	2 N	-0-			28
09	0	576	-0-	576	576	31	1 535	2 N	9			37
10	0	479	-0-	479	1055	25	1 454	2 N	-0-			37

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023				
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1 69	2 N	-0-			29
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1 235	2 N	-0-			29
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1 189	2 N	-0-			29
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1 260	2 N	3			32
09	0	546	-0-	546	546	30	1 516	2 N	-0-			32
10	0	629	-0-	629	1175	33	1 596	2 N	-0-			32

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488				
05	2170 N	1888	-0-	-282	-0-	148	1 1740	2 N	-0-			82
06	1920 N	1540	-0-	-380	-0-	121	1 1419	2 N	-0-			82
07	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	163	1 2730	2 N	-0-			82
08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	145	1 2613	2 N	3			85
09	0	2405	-0-	2405	2405	132	1 2271	2 N	2			87
10	0	2538	-0-	2538	4943	134	1 2404	2 N	-0-			87

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400				
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			66
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			66
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			66
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			66
09	0	197	-0-	197	197	11	1 186	2 N	-0-			66
10	0	227	-0-	227	424	12	1 215	2 N	-0-			66

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	139	1	1629	2	N	10			95
06	1680 N	1279	-0-	-401	-0-	111	9	1173	2	N	5			100
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	100	1	2306	2	N	10			110
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	138	1	2313	2	N	15			125
09	0	2172	-0-	2172	2172	119	1	2047	2	N	5			130
10	0	2203	-0-	2203	4375	116	1	2077	2	N	9			139
						10	9							
ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262					
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-			43
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	2	N	-0-			43
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	17			60
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	19	9	72	2	N	-0-			60
09	0	389	-0-	389	389	4	1	368	2	N	-0-			60
10	0	173	-0-	173	562	21	1	164	2	N	-0-			60
						9	1							
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680					
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	96	1	1553	2	Y	-0-			-0-
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	91	1	1436	2	Y	-0-			-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	2	Y	-0-			-0-
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	89	1	1268	2	Y	-0-			-0-
09	0	436	-0-	436	436	27	1	409	2	Y	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	453	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506					
05	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1576	2	19	9	Y	17	16	1	5
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1492	2	19	9	Y	17	18	1	4
07	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	1585	2	15	9	Y	14	12	1	6
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1589	2	32	9	Y	29	29	1	6
09	0	1555	-0-	1555	1555	1525	2	30	9	Y	27	22	1	11
10	0	1604	-0-	1604	3159	1574	2	30	9	Y	27	26	1	12
ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532					
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	21	1	247	2	N	-0-			-0-
06	300 N	223	-0-	-77	-0-	18	1	205	2	N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-			-0-
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
09	0	304	-0-	304	304	17	1	287	2	N	-0-			-0-
10	0	260	-0-	260	564	14	1	246	2	N	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996					
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-			-0-
09	0	333	-0-	333	333	21	1	312	2	Y	-0-			-0-
10	0	340	-0-	340	673	19	1	321	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-			113
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-		7	1	77	2	N	-0-			113
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	42	2	N	-0-			113
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	99	2	N	-0-			113
09	0	23	-0-	23	-0-	-0-		1	1	22	2	N	-0-			113
10	0	186	-0-	186	-0-	-0-		10	1	176	2	N	-0-			113

ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545							
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-		2	1	22	2	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-		2	1	27	2	N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-		1	1	22	2	N	-0-			-0-
09	0	26	-0-	26	-0-	-0-	26	1	1	25	2	N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	-0-	-0-	50	1	1	23	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297							
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	-0-		356	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		327	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	-0-		335	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-		432	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
09	0	320	-0-	320	-0-	-0-	320	313	2	7	9	Y	6	5	1	1
10	0	249	-0-	249	-0-	-0-	569	245	2	4	9	Y	4	5	1	-0-

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795							
05	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	-0-		78	1	923	2	N	-0-			48
06	930 N	775	-0-	-155	-0-	-0-		61	1	714	2	N	-0-			48
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1067	2	N	-0-			57
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1011	2	N	-0-			64
09	0	1040	-0-	1040	-0-	-0-	1040	57	1	982	2	N	-0-			65
10	0	1225	-0-	1225	-0-	-0-	2265	65	1	1160	2	N	-0-			65

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813							
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	833	2	N	-0-			-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	702	2	N	-0-			-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1097	2	N	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1018	2	N	-0-			-0-
09	0	974	-0-	974	-0-	-0-	974	53	1	921	2	N	-0-			-0-
10	0	1121	-0-	1121	-0-	-0-	2095	59	1	1062	2	N	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415							
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	207	2	N	-0-			27
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	264	2	N	-0-			37
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-		11	9							
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	320	2	N	-0-			37
09	0	293	-0-	293	-0-	-0-	293	19	1	336	2	N	-0-			37
10	0	352	-0-	352	-0-	-0-	645	16	1	276	2	N	-0-			38
								1	9							
								19	1	333	2	N	-0-			38

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	434 N	240	-0-	-194	-0-	19	1	221	2	N	-0-	55
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	19	1	227	2	N	-0-	55
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	N	-0-	55
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	N	-0-	55
09	0	262	-0-	262	262	14	1	248	2	N	-0-	55
*10	711 N	449	-0-	-262	-0-	24	1	425	2	N	-0-	53

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001				
05	248 N	159	-0-	-89	-0-	12	1	147	2	N	-0-	37
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	N	-0-	37
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	N	-0-	37
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	N	-0-	37
09	0	222	-0-	222	222	12	1	210	2	N	-0-	37
10	0	523	-0-	523	745	28	1	495	2	N	-0-	37

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375				
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-	78
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-	78
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-	78
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-	78
09	0	166	-0-	166	166	9	1	157	2	N	-0-	78
10	0	149	-0-	149	315	8	1	141	2	N	-0-	78

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219					
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	-0-
09	0	50	-0-	50	50	49	2	1	9	Y	1	1	-0-
10	0	29	-0-	29	79	29	2			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034					
05	4247 X	3592	-0-	-655	-0-	208	1	3384	2	Y	-0-		-0-
06	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	237	1	3726	2	Y	-0-		-0-
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	245	1	3842	2	Y	-0-		-0-
08	3999 X	3523	-0-	-476	-0-	231	1	3292	2	Y	-0-		-0-
09	0	3253	-0-	3253	3253	205	1	3048	2	Y	-0-		-0-
10	0	3573	-0-	3573	6826	202	1	3371	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574					
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	Y	12	1	6
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1135	2	14	9	Y	13	1	5
07	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1111	2	11	9	Y	10	9	6
08	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1059	2	21	9	Y	19	20	5
09	0	1092	-0-	1092	1092	1071	2	21	9	Y	19	15	9
10	0	1044	-0-	1044	2136	1025	2	19	9	Y	17	17	9

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	6758 X	6441	-0-	-317	-0-	6365	2	76	9	Y	69	65	1	31
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6703	2	85	9	Y	77	79	1	29
07	6789 X	6268	-0-	-521	-0-	6207	2	61	9	Y	55	49	1	35
08	6789 X	5620	-0-	-1169	-0-	5513	2	107	9	Y	97	103	1	29
09	0	5278	-0-	5278	5278	5179	2	99	9	Y	90	74	1	45
10	0	5228	-0-	5228	10506	5134	2	94	9	Y	85	85	1	45

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761					
05	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6476	2	77	9	Y	70	65	1	27
06	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6259	2	79	9	Y	72	75	1	24
07	6603 X	6436	-0-	-167	-0-	6373	2	63	9	Y	57	49	1	32
08	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6521	2	128	9	Y	116	118	1	30
09	0	7320	-0-	7320	7320	7184	2	136	9	Y	124	99	1	55
10	0	7395	-0-	7395	14715	7263	2	132	9	Y	120	117	1	58

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380					
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	700	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	83	1	1186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	690	-0-	690	690	43	1	647	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	709	-0-	709	1399	40	1	669	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692					
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	810	2	10	9	Y	9	9	1	5
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	853	2	11	9	Y	10	10	1	5
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	866	2	9	9	Y	8	7	1	6
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	906	2	18	9	Y	16	17	1	5
09	0	823	-0-	823	823	808	2	15	9	Y	14	12	1	7
10	0	877	-0-	877	1700	860	2	17	9	Y	15	14	1	8

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906					
05	4030 X	3845	-0-	-185	-0-	3800	2	45	9	Y	41	39	1	13
06	3780 X	3660	-0-	-120	-0-	3614	2	46	9	Y	42	44	1	11
07	4061 X	3785	-0-	-276	-0-	3749	2	36	9	Y	33	29	1	15
08	4061 X	3823	-0-	-238	-0-	3749	2	74	9	Y	67	68	1	14
09	0	3661	-0-	3661	3661	3593	2	68	9	Y	62	51	1	25
10	0	3768	-0-	3768	7429	3700	2	68	9	Y	62	60	1	27

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069					
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	86	1	1395	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	68	1	1076	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	96	1	1501	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	101	1	1444	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1510	-0-	1510	1510	95	1	1415	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1669	-0-	1669	3179	94	1	1575	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052					
05	3751 X	3323	-0-	-428	-0-	3284	2	39	9	Y	35	34	1	16
06	3420 X	3169	-0-	-251	-0-	3129	2	40	9	Y	36	38	1	14
07	3689 X	3378	-0-	-311	-0-	3345	2	33	9	Y	30	26	1	18
08	3689 X	3565	-0-	-124	-0-	3497	2	68	9	Y	62	63	1	17
09	0	3253	-0-	3253	3253	3191	2	62	9	Y	56	46	1	27
10	0	3853	-0-	3853	7106	3784	2	69	9	Y	63	59	1	31

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, AN/CY F		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 7640 - 8838			
05	4526 X	4247	-0-	-279	-0-	246	1	4001	2	Y	-0-		-0-
06	4200 X	3812	-0-	-388	-0-	228	1	3584	2	Y	-0-		-0-
07	4929 X	4301	-0-	-628	-0-	258	1	4043	2	Y	-0-		-0-
08	4929 X	4156	-0-	-773	-0-	272	1	3884	2	Y	-0-		-0-
09	0	4096	-0-	4096	4096	258	1	3838	2	Y	-0-		-0-
10	0	4108	-0-	4108	8204	232	1	3876	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8556 - 9271			
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	1 1	1
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	4	9	Y	4	3 1	2
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	1 1	1
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	Y	5	4 1	2
09	0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	1 1	1
10	0	313	-0-	313	316	307	2	6	9	Y	5	3 1	3

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8812 - 9538			
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-		-0-
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-		-0-
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-		-0-
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-		-0-
09	0	3855	-0-	3855	3855	3855	2			N	-0-		-0-
10	0	4271	-0-	4271	8126	4271	2			N	-0-		-0-

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8430 - 9498			
05	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2			N	-0-		117
06	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			N	-0-		117
07	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-		117
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-		117
09	0	1348	-0-	1348	1348	1347	2	1	9	N	1		118
10	0	1366	-0-	1366	2714	1366	2			N	-0-		118

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8116 - 8276			
05	2976 X	2954	-0-	-22	-0-	2920	2	34	9	Y	31	30 1	8
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3003	2	39	9	Y	35	36 1	7
07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3461	2	34	9	Y	31	26 1	12
08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3260	2	64	9	Y	58	60 1	10
09	0	2893	-0-	2893	2893	2838	2	55	9	Y	50	41 1	19
10	0	2370	-0-	2370	5263	2327	2	43	9	Y	39	41 1	17

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 7736 - 8743			
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	73	1	1184	2	Y	-0-		-0-
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	Y	-0-		-0-
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	155	1	2420	2	Y	-0-		-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	104	1	1489	2	Y	-0-		-0-
09	0	1367	-0-	1367	1367	86	1	1281	2	Y	-0-		-0-
10	0	4749	-0-	4749	6116	268	1	4481	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3875 X	3455	-0-	-420	-0-	198 1	3218 2	Y	35	34 1	11
06	3780 X	3677	-0-	-103	-0-	39 9	217 1	Y	39	41 1	9
07	4216 X	3669	-0-	-547	-0-	43 9	218 1	Y	31	27 1	13
08	4216 X	3625	-0-	-591	-0-	34 9	233 1	Y	59	61 1	11
09	0	3504	-0-	3504	3504	65 9	217 1	Y	56	46 1	21
10	0	3527	-0-	3527	7031	62 9	196 1	Y	55	53 1	23
						61 9					

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870		
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-		-0-
09	0	64	-0-	64	64	4 1	60 2	Y	-0-		-0-
10	0	135	-0-	135	199	8 1	127 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930		
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	190 1	3080 2	Y	-0-		-0-
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	197 1	3097 2	Y	-0-		-0-
07	3348 X	3232	-0-	-116	-0-	194 1	3038 2	Y	-0-		-0-
08	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	203 1	2898 2	Y	-0-		-0-
09	0	3049	-0-	3049	3049	192 1	2857 2	Y	-0-		-0-
10	0	3134	-0-	3134	6183	177 1	2957 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558		
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1400 2	17 9	Y	15	14 1	5
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1264 2	17 9	Y	15	16 1	4
07	1643 N	1252	-0-	-391	-0-	1240 2	12 9	Y	11	10 1	5
08	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1226 2	24 9	Y	22	22 1	5
09	0	951	-0-	951	951	933 2	18 9	Y	16	14 1	7
10	0	883	-0-	883	1834	866 2	17 9	Y	15	15 1	7

CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331		
05	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1695 2	1 9	N	1		9
06	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	1460 2	1 9	N	1	5 1	5
07	1643 N	1136	-0-	-507	-0-	1136 2		N	-0-		5
08	1705 N	1088	-0-	-617	-0-	1081 2	7 9	N	6		11
09	0	1423	-0-	1423	1423	1422 2	1 9	N	1	6 1	6
10	0	1383	-0-	1383	2806	1382 2	1 9	N	1		7

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690		
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 2	Y	-0-		-0-
09	0	61	-0-	61	61	4 1	57 2	Y	-0-		-0-
10	0	38	-0-	38	99	2 1	36 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	103 1	1667 2	Y	18	17 1		7
						20 9						
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	100 1	1570 2	Y	18	19 1		6
						20 9						
07	2015 N	1799	-0-	-216	-0-	107 1	1675 2	Y	15	13 1		8
						17 9						
08	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	114 1	1635 2	Y	29	30 1		7
						32 9						
09	0	1725	-0-	1725	1725	107 1	1587 2	Y	28	22 1		13
						31 9						
10	0	1616	-0-	1616	3341	90 1	1498 2	Y	25	25 1		13
						28 9						

AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985			
05	1922 N	1501	-0-	-421	-0-	87 1	1414 2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1072	-0-	-788	-0-	64 1	1008 2	Y	-0-			-0-
07	2294 N	1242	-0-	-1052	-0-	75 1	1167 2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1219	-0-	-269	-0-	80 1	1139 2	Y	-0-			-0-
09	0	1296	-0-	1296	1296	82 1	1214 2	Y	-0-			-0-
10	0	922	-0-	922	2218	52 1	870 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576			
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	8 1	129 2	Y	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2	Y	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	140 2	Y	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9 1	127 2	Y	-0-			-0-
09	0	186	-0-	186	186	12 1	174 2	Y	-0-			-0-
10	0	145	-0-	145	331	8 1	137 2	Y	-0-			-0-

ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680			
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	448 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	448 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	457 2	4 9	Y	4	3 1		1
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462 2	9 9	Y	8	8 1		1
09	0	411	-0-	411	411	403 2	8 9	Y	7	6 1		2
10	0	424	-0-	424	835	416 2	8 9	Y	7	7 1		2

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628			
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2538 2	30 9	Y	27	25 1		14
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2382 2	31 9	Y	28	29 1		13
07	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	2384 2	24 9	Y	22	19 1		16
08	2573 N	2410	-0-	-163	-0-	2364 2	46 9	Y	42	43 1		15
09	0	2048	-0-	2048	2048	2009 2	39 9	Y	35	30 1		20
10	0	1929	-0-	1929	3977	1894 2	35 9	Y	32	32 1		20

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804			
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	141 2	1 9	Y	1	2 1		4
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	Y	1	2 1		3
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	117 2	1 9	Y	1	1 1		3
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	125 2	2 9	Y	2	2 1		3
09	0	133	-0-	133	133	131 2	2 9	Y	2	2 1		3
10	0	130	-0-	130	263	128 2	2 9	Y	2	2 1		3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	496	-0-	-62	-0-	28 1	N	12	1 1	169
						13 9				
06	600 N	446	-0-	-154	-0-	25 1	N	-0-		169
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-	1 1	168
*08	496 N	473	-0-	-23	-0-	29 1	N	-0-	1 1	167
*09	450 N	389	-0-	-61	-0-	20 1	N	1	2 1	166
						1 9				
10	0	442	-0-	442	442	24 1	N	1	1 1	166
						1 9				

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636		
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		87
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		87
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-		87
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		87
09	0	267	-0-	267	-0-	267 2	N	-0-		87
10	0	53	-0-	53	320	53 2	N	-0-		87

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736		
05	4340 X	3769	-0-	-571	-0-	3744 2	Y	23		113
06	4200 X	4060	-0-	-140	-0-	4045 2	Y	14		127
07	3875 X	3797	-0-	-78	-0-	3760 2	Y	34	96 1	65
08	3875 X	3089	-0-	-786	-0-	3037 2	Y	47		112
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4006 2	Y	33		145
10	0	3425	-0-	3425	3425	3378 2	Y	43	100 1	88

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		16
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		16
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-	10 1	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1	3

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244								
05	775 N	537	-0-	-238	-0-	537	2			Y	-0-					65
06	750 N	525	-0-	-225	-0-	525	2			Y	-0-					65
07	713 N	530	-0-	-183	-0-	530	2			Y	-0-					65
08	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2			Y	-0-					65
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	599	2	8	9	Y	7					72
10	0	641	-0-	641	-0-	641	2	28	9	Y	25					97

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738								
05	3193 X	2527	-0-	-666	-0-	2508	2	19	9	Y	17					101
06	3090 X	2611	-0-	-479	-0-	2600	2	11	9	Y	10					111
07	2945 X	2518	-0-	-427	-0-	2489	2	29	9	Y	26	81	1			56
08	2945 X	1601	-0-	-1344	-0-	1570	2	31	9	Y	28					84
09	2730 X	2298	-0-	-432	-0-	2275	2	23	9	Y	21					105
10	0	2540	-0-	2540	-0-	2500	2	40	9	Y	36	75	1			66

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390								
05	775 X	607	-0-	-168	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
10	0	342	-0-	342	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263								
05	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
09	960 N	845	-0-	-115	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
10	0	736	-0-	736	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS				857600								
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		1	RRCID ->	127679	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8587 - 8859
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		3	RRCID ->	129188	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8587 - 8870
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #:		5	RRCID ->	130479	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8647 - 8867
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #:		2	RRCID ->	141846	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8693 - 8726
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		5	RRCID ->	145723	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	7858 - 8132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	129445	COMPL. DATE	04/09/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8134 - 8453
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	N	-0-	-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-	-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-	-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	N	-0-	-0-
10	0	454	-0-	454	454	25	1	429	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	143357	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7782 -	7794			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	651 N	557	-0-	-94	-0-		33	1	524	2	N	-0-			-0-
06	690 N	556	-0-	-134	-0-		33	1	523	2	N	-0-			-0-
07	744 N	401	-0-	-343	-0-		23	1	378	2	N	-0-			-0-
08	558 N	505	-0-	-53	-0-		28	1	477	2	N	-0-			-0-
09	0	213	-0-	213		213	12	1	201	2	N	-0-			-0-
10	0	733	-0-	733		946	40	1	693	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	143917	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7931 -	8214			
05	2573 N	2019	-0-	-554	-0-		120	1	1899	2	N	-0-			4
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-		154	1	2463	2	N	-0-			4
07	2511 N	2312	-0-	-199	-0-		130	1	2182	2	N	-0-			4
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		126	1	2161	2	N	-0-			4
09	0	2237	-0-	2237		2237	125	1	2112	2	N	-0-			4
10	0	2127	-0-	2127		4364	116	1	2011	2	N	-0-			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	144934	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 7914 -	8946			
05	372 N	310	-0-	-62	-0-		18	1	292	2	N	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-		17	1	278	2	N	-0-			-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-		18	1	298	2	N	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-		19	1	325	2	N	-0-			-0-
09	0	326	-0-	326		326	18	1	308	2	N	-0-			-0-
10	0	369	-0-	369		695	20	1	349	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	144946	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 7982 -	8892			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		130	RRCID ->	151328	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7876 -	8750			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		159	RRCID ->	165244	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 7758 -	7774			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	168057	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8828 -	8942			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	689	2	N	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	N	-0-			-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	N	-0-			-0-
09	0	415	-0-	415	415	23	1	392	2	N	-0-			-0-
10	0	453	-0-	453	868	25	1	428	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

05	961 N	930	-0-	-31	-0-	851	2	79	9	N	72			135
06	1170 N	494	-0-	-676	-0-	494	2			N	-0-			135
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			135
08	930 N	521	-0-	-409	-0-	521	2			N	-0-			135
09	0	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-			135
10	0	683	-0-	683	750	683	2			N	-0-			135

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-			5
06	120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-			5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-			5
09	0	14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-			5
10	0	8	-0-	8	22	8	2			N	-0-			5

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 GARZACO OPERATING, LLC 296672
 HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

BERRY R. COX (H-2)		07387 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	8	RRCID ->	178009	COMPL. DATE	04/09/2000	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9726 - 9744
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
BERRY R. COX (WILCOX L-1)		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	11	RRCID ->	234921	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11854 - 11908
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT)		07387 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
COX, MARTIN REGAN		185995									
ARMSTRONG RANCH 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	236536	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	15222	PERF.	10293 - 10394
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COX, MARTIN REGAN		185995									
ARMSTRONG, FRANK		WELL #:	1 D	RRCID ->	125753	COMPL. DATE	10/21/1987	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	5697 - 5835
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ARMSTRONG "258" GAS UNIT		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		185995									
		WELL #:	2	RRCID ->	197943	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	11980 - 11992
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	1	RRCID ->	125074	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	13399	PERF.	11412 - 11430
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

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

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	263	1	1404	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	259	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	295	1	907	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	353	-0-	-1321	-0-	288	1	65	2	N	-0-					-0-
09	0		1436	-0-	1436	1436	334	1	1102	2	N	-0-					-0-
10	0		1248	-0-	1248	2684	266	1	982	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995													
ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736													
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449													
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468													
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072													
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
06	960 N	882	-0-	-78	-0-	882	2		N	-0-			-0-
07	961 N	825	-0-	-136	-0-	825	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	53	-0-	-1094	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	0	796	-0-	796	-0-	796	2		N	-0-			-0-
10	0	893	-0-	893	-0-	1689	893	2	N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736													
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590													
05	3317	3622	-0-	305	305	571	1	3051	2	N	-0-		-0-
06	3000 #	2533	-0-	-467	-0-	547	1	1986	2	N	-0-		-0-
07	2945 #	2303	-0-	-642	-0-	566	1	1737	2	N	-0-		-0-
08	3317	703	-0-	-2614	-0-	574	1	129	2	N	-0-		-0-
09	0	2148	-0-	2148	2148	500	1	1648	2	N	-0-		-0-
10	0	2392	-0-	2392	4540	512	1	1880	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10)		07388 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
RUFINO & JOSEFA LOPEZ		WELL #: 4		RRCID -> 291609		COMPL. DATE 07/12/2021		TOTAL DEPTH 15727		PERF.14200 - 14714			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		27497 #	14289	-0-	-13208	-0-	980 1	13309 2	N	-0-			-0-
06		24540 #	13544	-0-	-10996	-0-	1050 1	12494 2	N	-0-			-0-
07		21235 #	10542	-0-	-10693	-0-	980 1	9562 2	N	-0-			-0-
08		19189 #	1222	-0-	-17967	-0-	910 1	312 2	N	-0-			-0-
09		0	8538	-0-	8538	8538	1050 1	7488 2	N	-0-			-0-
10		0	12419	-0-	12419	20957	1050 1	11369 2	N	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 1		RRCID -> 084056		COMPL. DATE 07/11/1979		TOTAL DEPTH 9028		PERF. 7620 - 7714			
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	57 1	657 2	N	-0-			63
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	59 1	660 2	N	7			70
							8 9						
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	60 1	647 2	N	-0-			70
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	56 1	621 2	N	-0-			70
09		0	616	-0-	616	616	62 1	548 2	N	5			75
							6 9						
10		0	673	-0-	673	1289	71 1	602 2	N	-0-			75

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8759		PERF. 7440 - 8550			
05		124 N	47	-0-	-77	-0-	4 1	43 2	Y	-0-			-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	44	-0-	-80	-0-	4 1	40 2	Y	-0-			-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			-0-
09		0	40	-0-	40	40	3 1	37 2	Y	-0-			-0-
10		0	44	-0-	44	84	4 1	40 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 7563 - 8477			
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	147 1	1690 2	Y	-0-			-0-
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	129 1	1441 2	Y	-0-			-0-
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	148 1	1581 2	Y	-0-			-0-
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	138 1	1520 2	Y	-0-			-0-
09		0	1500	-0-	1500	1500	152 1	1348 2	Y	-0-			-0-
10		0	1639	-0-	1639	3139	173 1	1466 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871		PERF. 7705 - 7793			
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	54 1	621 2	Y	-0-			12
06		600 N	562	-0-	-38	-0-	46 1	516 2	Y	-0-			12
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	56 1	603 2	Y	-0-			12
08		651 N	463	-0-	-188	-0-	39 1	424 2	Y	-0-			12
09		0	474	-0-	474	474	48 1	426 2	Y	-0-			12
10		0	655	-0-	655	1129	69 1	586 2	Y	-0-			12

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781		PERF. 7994 - 8477			
05		1240 N	607	-0-	-633	-0-	56 1	551 2	Y	-0-			-0-
06		930 N	721	-0-	-209	-0-	65 1	656 2	Y	-0-			-0-
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	88 1	875 2	Y	-0-			-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	58 1	668 2	Y	-0-			-0-
09		0	909	-0-	909	909	82 1	827 2	Y	-0-			-0-
10		0	903	-0-	903	1812	82 1	821 2	Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4433 X	4122	-0-	-311	-0-	376 1	25	3718 2	Y	75
06	4170 X	3928	-0-	-242	-0-	28 9 355 1	5	3567 2	Y	39
07	4247 X	3840	-0-	-407	-0-	6 9 352 1		3488 2	Y	-0-
08	4247 X	4004	-0-	-243	-0-	320 1		3684 2	Y	-0-
09	0	3750	-0-	3750	3750	338 1		3412 2	Y	-0-
10	0	3713	-0-	3713	7463	336 1		3377 2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373		
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	33 1	-0-	379 2	Y	-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	58 1	-0-	651 2	Y	-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	43 1	-0-	463 2	Y	-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	53 1	-0-	586 2	Y	-0-
09	0	517	-0-	517	517	52 1	-0-	465 2	Y	-0-
10	0	395	-0-	395	912	42 1	-0-	353 2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15 1	-0-	172 2	Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650		
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	218 1	-0-	2158 2	Y	3
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	205 1	-0-	2058 2	Y	3
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	214 1	-0-	2120 2	Y	3
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	179 1	-0-	2061 2	Y	3
09	0	2069	-0-	2069	2069	186 1	-0-	1883 2	Y	3
10	0	2105	-0-	2105	4174	190 1	-0-	1915 2	Y	3

HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729		
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	19 1	-0-	192 2	Y	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28 1	-0-	276 2	Y	-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22 1	-0-	218 2	Y	-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	16 1	-0-	178 2	Y	-0-
09	0	169	-0-	169	169	15 1	-0-	154 2	Y	-0-
10	0	292	-0-	292	461	26 1	-0-	266 2	Y	-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609		
05	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	141 1	-0-	1395 2	Y	2
06	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	129 1	-0-	1300 2	Y	2
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	144 1	-0-	1427 2	Y	2
08	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	119 1	-0-	1370 2	Y	2
09	0	1454	-0-	1454	1454	131 1	-0-	1323 2	Y	2
10	0	1725	-0-	1725	3179	156 1	-0-	1569 2	Y	2

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	Y	-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	19	1	215	2	Y	-0-
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	19	1	205	2	Y	-0-
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	14	1	152	2	Y	-0-
09	0	138	-0-	138	138	14	1	124	2	Y	-0-
10	0	140	-0-	140	278	15	1	125	2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655			
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	72	1	717	2	Y	-0-
06	780 N	699	-0-	-81	-0-	63	1	636	2	Y	-0-
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	76	1	749	2	Y	-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	79	1	913	2	Y	-0-
09	0	893	-0-	893	893	80	1	813	2	Y	-0-
10	0	816	-0-	816	1709	74	1	742	2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601			
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	Y	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-
09	0	144	-0-	144	144	13	1	131	2	Y	-0-
10	0	192	-0-	192	336	17	1	175	2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610			
05	930 N	895	-0-	-35	-0-	95	1	800	2	Y	-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	569	1	726	2	Y	-0-
07	1147 N	970	-0-	-177	-0-	107	1	863	2	Y	-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	82	1	830	2	Y	-0-
09	0	699	-0-	699	699	74	1	625	2	Y	-0-
10	0	806	-0-	806	1505	153	1	653	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	10 1	117 2	Y	14			32
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	15 9	40 2	Y	32			64
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2	Y	15	53 1		26
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	35 9	69 2	Y	17			43
09	0	5	-0-	5	5	8 1	1 9	Y	1			44
10	0	21	-0-	21	26	17 9	18 2	Y	1	43 1		2
						1 9						

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138			
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	10 1	527 2	Y	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	15 9	903 2	Y	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	4 1	411 2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	8 1	1055 2	Y	-0-			-0-
09	0	131	-0-	131	131	17 9	119 2	Y	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133	264	19 9	121 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030			
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10 1	285 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	15 9	225 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	4 1	238 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	188	-0-	-122	-0-	8 1	172 2	Y	-0-			-0-
09	0	146	-0-	146	146	17 9	131 2	Y	-0-			-0-
10	0	161	-0-	161	307	1 1	144 2	Y	-0-			-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238			
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	11 1	113 2	Y	-0-			4
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	10 1	103 2	Y	-0-			4
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	10 1	100 2	Y	-0-			4
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	0	347	-0-	347	347	31 1	316 2	Y	-0-			4

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	10	1 1	9 2	N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	11	1 2		N	-0-			-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	86 1	855 2	Y	-0-		6
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	84 1	839 2	Y	-0-		6
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	87 1	860 2	Y	-0-		6
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	76 1	870 2	Y	-0-		6
09	0	804	-0-	804	804	72 1	732 2	Y	-0-		6
10	0	886	-0-	886	1690	80 1	806 2	Y	-0-		6

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560			
05	4216 X	3396	-0-	-820	-0-	311 1	3085 2	Y	-0-		20
06	4080 X	3204	-0-	-876	-0-	289 1	2909 2	Y	5		25
						6 9					
07	4216 X	2797	-0-	-1419	-0-	256 1	2538 2	Y	3		28
						3 9					
08	3689 X	2760	-0-	-929	-0-	221 1	2539 2	Y	-0-		28
09	0	2457	-0-	2457	2457	221 1	2236 2	Y	-0-		28
10	0	2459	-0-	2459	4916	222 1	2237 2	Y	-0-		28

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291			
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	-0-		11
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20 1	206 2	Y	3		14
						3 9					
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 2	Y	-0-		14
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 2	Y	-0-		14
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	Y	-0-		14
10	0	66	-0-	66	66	6 1	58 2	Y	2	7 1	9
						2 9					

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156	
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	78 1	775 2	Y	-0-		2
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	72 1	720 2	Y	-0-		2
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	75 1	744 2	Y	-0-		2
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	72 1	828 2	Y	-0-		2
09	0	927	-0-	927	927	83 1	844 2	Y	-0-		2
10	0	1118	-0-	1118	2045	101 1	1017 2	Y	-0-		2

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078			
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	34 1	385 2	Y	-0-		-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	29 1	330 2	Y	-0-		-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	32 1	337 2	Y	-0-		-0-
08	434 N	254	-0-	-180	-0-	21 1	233 2	Y	-0-		-0-
09	0	214	-0-	214	214	22 1	192 2	Y	-0-		-0-
10	0	220	-0-	220	434	23 1	197 2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)										//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
ROSCHE-HIRSCH GAS UNT										WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

HIRSH ESTATE 1772										WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

HIRSCH ESTATE 2071										WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132	
05	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	84	1	970	2	Y	-0-					-0-	
06	1200 N	966	-0-	-234	-0-	79	1	887	2	Y	-0-					-0-	
07	1178 N	936	-0-	-242	-0-	80	1	856	2	Y	-0-					-0-	
08	1054 N	619	-0-	-435	-0-	51	1	568	2	Y	-0-					-0-	
09	0	48	-0-	48	48	5	1	43	2	Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-	

ROSCHE-HIRSCH G. U.										WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325	
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	46	1	462	2	Y	-0-					14	
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	2	Y	-0-					14	
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	40	1	401	2	Y	-0-					14	
08	465 N	340	-0-	-125	-0-	27	1	311	2	Y	2					16	
09	0	424	-0-	424	424	38	1	386	2	Y	-0-					16	
10	0	496	-0-	496	920	45	1	451	2	Y	-0-					16	

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688	
05	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	101	1	997	2	Y	-0-					14	
06	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	100	1	1007	2	Y	-0-					14	
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	104	1	1026	2	Y	-0-					14	
08	1085 N	440	-0-	-645	-0-	35	1	402	2	Y	3					17	
09	0	994	-0-	994	994	90	1	904	2	Y	-0-					17	
10	0	1245	-0-	1245	2239	112	1	1133	2	Y	-0-					17	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-	38
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-	38
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-	38
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-	38
09	0	16	-0-	16	16	2	1	14	2	N	-0-	38
10	0	4	-0-	4	20	4	2			N	-0-	38

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669				
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	49	1	218	2	Y	-0-	-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	2	Y	-0-	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	51	1	247	2	Y	-0-	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	2	Y	-0-	-0-
09	0	275	-0-	275	275	62	1	213	2	Y	-0-	-0-
10	0	250	-0-	250	525	56	1	194	2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480				
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-	27
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-	27
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-	27
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	2	N	-0-	27
09	0	68	-0-	68	68	6	1	62	2	N	-0-	27
10	0	120	-0-	120	188	11	1	109	2	N	-0-	27

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	94 1	424 2	Y	-0-	-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	83 1	406 2	Y	-0-	-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	88 1	426 2	Y	-0-	-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	90 1	406 2	Y	-0-	-0-
09	0	460	-0-	460	460	104 1	356 2	Y	-0-	-0-
10	0	487	-0-	487	947	109 1	378 2	Y	-0-	-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099		
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	153 1	1511 2	Y	1	10
06	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	141 1	1417 2	Y	8	18
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	144 1	1431 2	Y	5	23
08	1674 N	1274	-0-	-400	-0-	102 1	1171 2	Y	1	24
09	0	1069	-0-	1069	1069	96 1	972 2	Y	1	25
*10	2082 N	1013	-0-	-1069	-0-	92 1	921 2	Y	-0-	23

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498		
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27 1	273 2	Y	-0-	-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	46 1	461 2	Y	-0-	-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27 1	311 2	Y	-0-	-0-
09	0	307	-0-	307	307	28 1	279 2	Y	-0-	-0-
10	0	609	-0-	609	916	55 1	554 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405								
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	106	1	1049	2	Y	11					22
						12	9									
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	115	1	1151	2	Y	3					25
						3	9									
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	118	1	1174	2	Y	2					27
						2	9									
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	98	1	1122	2	Y	1					28
						1	9									
09	0	1035	-0-	1035	1035	93	1	940	2	Y	2					30
						2	9									
*10	1914 N	879	-0-	-1035	-0-	79	1	800	2	Y	-0-	1	6			29

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379								
05	2356 N	2139	-0-	-217	-0-	170	1	1956	2	Y	12					68
						13	9									
06	2400 N	2056	-0-	-344	-0-	168	1	1888	2	Y	-0-					68
07	2449 N	2296	-0-	-153	-0-	196	1	2096	2	Y	4					72
						4	9									
08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	217	1	2393	2	Y	-0-					72
09	0	2017	-0-	2017	2017	203	1	1811	2	Y	3					75
						3	9									
10	0	1988	-0-	1988	4005	210	1	1778	2	Y	-0-					75

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650								
05	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	123	1	1213	2	Y	-0-					18
06	1770 N	1480	-0-	-290	-0-	134	1	1342	2	Y	4					22
						4	9									
*07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	139	1	1377	2	Y	-0-					22
*08	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	96	1	1108	2	Y	-0-					22
*09	1470 N	796	-0-	-674	-0-	72	1	724	2	Y	-0-					22
10	0	397	-0-	397	397	35	1	360	2	Y	2	8	1			16
						2	9									

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280								
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	759	2	Y	-0-					7
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	58	1	581	2	Y	-0-					7
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	2	Y	-0-					7
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	Y	-0-					7
09	0	664	-0-	664	664	60	1	604	2	Y	-0-					7
10	0	558	-0-	558	1222	50	1	508	2	Y	-0-					7

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	11
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	5	1	54	2	Y	3	14
						3	9					
*07	124 N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	2	Y	-0-	14
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-	14
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-	14
10	0	56	-0-	56	56	5	1	49	2	Y	2	9
						2	9				7	1

HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070				
05	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	84	1	962	2	Y	11	77
						12	9					
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	97	1	1082	2	Y	76	153
						84	9					
07	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	95	1	1024	2	Y	14	55
						15	9					
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	88	1	969	2	Y	15	70
						17	9					
09	0	1076	-0-	1076	1076	104	1	929	2	Y	39	109
						43	9					
10	0	1011	-0-	1011	2087	105	1	887	2	Y	17	9
						19	9					

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	184	1	2112	2	Y	28	191 1	87
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	174	1	1954	2	Y	25		112
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	192	1	2063	2	Y	14		126
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	180	1	1983	2	Y	-0-		126
09	0	1757	-0-	1757	1757	174	1	1546	2	Y	34		160
10	0	1355	-0-	1355	3112	143	1	1212	2	Y	-0-		160

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744				
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	46	1	529	2	Y	3		9
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	45	1	500	2	Y	19		28
07	620 N	570	-0-	-50	-0-	48	1	518	2	Y	4	24 1	8
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	48	1	531	2	Y	4		12
09	0	487	-0-	487	487	48	1	428	2	Y	10		22
10	0	535	-0-	535	1022	56	1	473	2	Y	5	27 1	-0-

A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470				
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	203	1	2006	2	N	-0-	13 1	-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	156	1	1570	2	N	41	21 1	20
07	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	164	1	1627	2	N	36	40 1	16
08	2201 N	1696	-0-	-505	-0-	132	1	1523	2	N	37	49 1	4
09	0	1115	-0-	1115	1115	101	1	1014	2	N	-0-		4
10	0	891	-0-	891	2006	80	1	811	2	N	-0-	4 1	-0-

NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354				
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	2	Y	-0-		-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	37	1	362	2	Y	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	2	Y	-0-		-0-
09	0	417	-0-	417	417	38	1	379	2	Y	-0-		-0-
10	0	380	-0-	380	797	34	1	346	2	Y	-0-		-0-

CULPEPPER, A.B. 2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294				
05	248 N	164	-0-	-84	-0-	15	1	149	2	N	-0-	14 1	-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	14	1	141	2	N	41	21 1	20
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	13	1	133	2	N	35	40 1	15
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	36	48 1	3
09	0	156	-0-	156	156	14	1	142	2	N	-0-		3
10	0	112	-0-	112	268	10	1	102	2	N	-0-	3 1	-0-

 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-			1
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-			1
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	Y	-0-			1
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-			1
09	0	73	-0-	73	73	7	1	66	2	Y	-0-			1
10	0	105	-0-	105	178	10	1	95	2	Y	-0-			1

 CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	N	-0-	14	1	40
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	N	41	21	1	60
						45	9							
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	N	54	40	1	74
						59	9							
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	N	41	48	1	67
						45	9							
09	0	277	-0-	277	277	24	1	246	2	N	6			73
						7	9							
10	0	252	-0-	252	529	23	1	229	2	N	-0-	2	1	71

 A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

05	992 N	940	-0-	-52	-0-	85	1	844	2	Y	10			23
						11	9							
06	960 N	908	-0-	-52	-0-	81	1	819	2	Y	7			30
						8	9							
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	86	1	854	2	Y	3			33
						3	9							
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	78	1	893	2	Y	4			37
						4	9							
09	0	1024	-0-	1024	1024	92	1	929	2	Y	3			40
						3	9							
10	0	971	-0-	971	1995	88	1	883	2	Y	-0-			40

 HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

05	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	126	1	1448	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1418	-0-	-232	-0-	116	1	1302	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	124	1	1335	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	130	1	1430	2	Y	-0-			-0-
09	0	1327	-0-	1327	1327	134	1	1193	2	Y	-0-			-0-
10	0	1382	-0-	1382	2709	146	1	1236	2	Y	-0-			-0-

 CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

05	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	111	1	1102	2	N	-0-	11	1	60
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	107	1	1079	2	N	47	21	1	86
						52	9							
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	115	1	1143	2	N	42	40	1	88
						46	9							
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	101	1	1163	2	N	37	48	1	77
						41	9							
09	0	1186	-0-	1186	1186	106	1	1074	2	N	5			82
						6	9							
10	0	1344	-0-	1344	2530	108	1	1087	2	N	135	89	1	128
						149	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	204	1	2020	2	N	5		75
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	188	1	1884	2	N	5		80
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	191	1	1894	2	N	43	85 1	38
08	2232 N	2131	-0-	-101	-0-	170	1	1957	2	N	4	30 1	12
09	0	1948	-0-	1948	1948	175	1	1764	2	N	8		20
10	0	2008	-0-	2008	3956	181	1	1818	2	N	8		28

LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338				
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	183	1	1808	2	N	24		84
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	173	1	1738	2	N	8		92
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	181	1	1792	2	N	9		101
08	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	156	1	1802	2	N	-0-	92 1	9
09	0	1836	-0-	1836	1836	164	1	1657	2	N	14		23
10	0	1854	-0-	1854	3690	167	1	1679	2	N	7		30

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106				
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	2	Y	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-		-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-		-0-
09	0	97	-0-	97	97	10	1	87	2	Y	-0-		-0-
10	0	126	-0-	126	223	13	1	113	2	Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198				
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	Y	147	261 1	108
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	162	9	229	2	Y	119		227
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	131	9	80	2	Y	83	178 1	132
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	91	9	165	2	Y	133		265
09	0	246	-0-	246	246	146	9	143	2	Y	90		355
10	0	242	-0-	242	488	99	9	151	2	Y	78	182 1	251

EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	6	1	238	2	N	-0-		34
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-		34
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-		34
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-		34
09	0	312	-0-	312	312	8	1	304	2	N	-0-		34
10	0	216	-0-	216	528	8	1	208	2	N	-0-		34

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394				
05	1147 N	907	-0-	-240	-0-	23	1	884	2	Y	-0-		-0-
06	990 N	814	-0-	-176	-0-	33	1	781	2	Y	-0-		-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	1105	2	Y	-0-		-0-
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	23	1	798	2	Y	-0-		-0-
09	0	849	-0-	849	849	23	1	826	2	Y	-0-		-0-
10	0	1192	-0-	1192	2041	43	1	1149	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206				
05	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	30	1	1123	2	N	4		39
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	44	1	1033	2	N	15		54
07	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	32	1	1059	2	N	3		57
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	1102	2	N	15		72
09	0	1061	-0-	1061	1061	29	1	1020	2	N	11		83
10	0	1020	-0-	1020	2081	36	1	976	2	N	7		90

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690				
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		10	RRCID ->	151412	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8048 - 8068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		2	RRCID ->	172532	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7980 - 8202				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

THREE-C OIL AND GAS				857600											
VAQUILLAS 1629		WELL #:		1	RRCID ->	117131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8321 - 9072				
05	2114 N	624	-0-	-1490	-0-	621	2	3 9	Y	3	5 1				5
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1 9	Y	1	3 1				3
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2 9	Y	2					5
08	0	264	-0-	264	264	262	2	2 9	Y	2					7
09	0	NO RPT	-0-	-0-	264				Y	NO RPT					7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	264				Y	NO RPT					7

VAQUILLAS 1629		WELL #:		2	RRCID ->	119593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8351 - 8366				
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2 9	Y	2	3 1				4
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1 9	Y	1	2 1				3
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1 9	Y	1					4
08	0	145	-0-	145	145	144	2	1 9	Y	1					5
09	0	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT					5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	145				Y	NO RPT					5

VAQUILLAS 67		WELL #:		1	RRCID ->	121711	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7518 - 8755				
05	1297 N	420	-0-	-877	-0-	418	2	2 9	Y	2	3 1				4
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1 9	Y	1	2 1				3
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1 9	Y	1					4
08	0	126	-0-	126	126	125	2	1 9	Y	1					5
09	0	NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT					5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	126				Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		5	RRCID ->	174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8075 - 8085				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 6		RRCID -> 177034		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	Y	-0-		1
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
08	0	14	-0-	14	14	14	2	Y	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #: 3		RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154			
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	1	1 1	1
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	1		1
08	0	75	-0-	75	75	75	2	Y	-0-		1
09	0	NO RPT	-0-	-0-	75			Y	NO RPT		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	75			Y	NO RPT		1

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 142543		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505			
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 76									
05	1767 X	821	-0-	-946	-0-	49	1	N	1		10
06	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	128	1	N	-0-		10
07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-		10
08	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-		10
09	0	1691	-0-	1691	1691	94	1	N	-0-		10
10	0	2976	-0-	2976	4667	162	1	N	-0-		10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 117ST		RRCID -> 150083		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 132		RRCID -> 151532		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112			
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	N	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	N	-0-		-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	N	-0-		-0-
09	0	56	-0-	56	56	3	1	N	-0-		-0-
10	0	51	-0-	51	107	3	1	N	-0-		-0-

 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170 N	523	-0-	-1647	-0-	153 1 9 9	361 2 N	8	109 1	50
06	780 N	453	-0-	-327	-0-	149 1	304 2 N	-0-		50
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	154 1	349 2 N	-0-		50
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	409 1 3 9	1547 2 N	3		53
09	0	2706	-0-	2706	2706	499 1	2207 2 N	-0-		53
10	0	2574	-0-	2574	5280	486 1 22 9	2066 2 N	20		73

 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

05	682 N	510	-0-	-172	-0-	152 1	358 2 N	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	119 1	244 2 N	-0-		-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	179 1 1 9	409 2 N	1		1
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	130 1	491 2 N	-0-		1
09	0	613	-0-	613	613	114 1	499 2 N	-0-		1
10	0	627	-0-	627	1240	119 1	508 2 N	-0-		1

 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	385 1 44 9	907 2 N	40	66 1	65
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	383 1	785 2 N	-0-		65
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	367 1 2 9	839 2 N	2		67
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	263 1 1 9	995 2 N	1		68
09	0	1259	-0-	1259	1259	232 1	1027 2 N	-0-		68
10	0	1270	-0-	1270	2529	238 1 22 9	1010 2 N	20		88

 BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

05	1147 N	145	-0-	-1002	-0-	144 2	1 9 Y	1	72 1	66
06	960 N	252	-0-	-708	-0-	252 2	Y	-0-		66
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	Y	-0-		66
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	39 1	82 2 Y	-0-		66
09	0	127	-0-	127	127	38 1	89 2 Y	-0-		66
10	0	351	-0-	351	478	73 1	278 2 Y	-0-	42 1	24

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

05	3255 X	2848	-0-	-407	-0-	2848 2	Y	-0-		61
06	2640 X	2446	-0-	-194	-0-	2446 2	Y	-0-		61
07	2728 X	2133	-0-	-595	-0-	2133 2	Y	-0-		61
08	2852 X	180	-0-	-2672	-0-	58 1	122 2 Y	-0-		61
09	0	1090	-0-	1090	1090	325 1	765 2 Y	-0-		61
10	0	3117	-0-	3117	4207	652 1	2465 2 Y	-0-		61

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	N	7	6 1		2
						8 9						
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2	N	5	6 1		1
						6 9						
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	N	6	5 1		2
						7 9						
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	1 1	22 2	N	4	4 1		2
						4 9						
09	0	178	-0-	178	178	10 1	164 2	N	4	4 1		2
						4 9						
10	0	-0-	-0-	-0-	178			N	-0-	2 1		-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	30 1	206 2	N	-0-			4
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24 1	203 2	N	-0-			4
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	40 1	288 2	N	-0-			4
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	24 1	143 2	N	-0-			4
09	0	291	-0-	291	291	37 1	254 2	N	-0-			4
10	0	291	-0-	291	582	40 1	251 2	N	-0-			4

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

 LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

05	961 N	878	-0-	-83	-0-	92	1	786	2	Y	-0-					2
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867	2	Y	-0-					2
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	90	1	920	2	Y	-0-					2
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	98	1	975	2	Y	-0-					2
09	0	1070	-0-	1070	1070	104	1	966	2	Y	-0-					2
10	0	1065	-0-	1065	2135	98	1	967	2	Y	-0-					2

 RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

05	310 N	248	-0-	-62	-0-	26	1	222	2	N	-0-					20
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	27	1	247	2	N	-0-					20
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	N	-0-					20
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	N	-0-					20
09	0	291	-0-	291	291	28	1	263	2	N	-0-					20
10	0	371	-0-	371	662	34	1	337	2	N	-0-					20

 RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098				
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 289545		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158				
05	10447 X	9237	-0-	-1210	-0-	9237	2		-0-			4
06	9840 X	8335	-0-	-1505	-0-	8323	2	12 9	N	11		15
07	9889 X	8926	-0-	-963	-0-	8926	2		N	-0-		15
08	9672 X	8480	-0-	-1192	-0-	8480	2		N	-0-		15
09	0	8149	-0-	8149	-0-	8149	2		N	-0-		15
10	0	8019	-0-	8019	-0-	16168	2		N	-0-		15

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
RAMON A		WELL #: 1		RRCID -> 290029		COMPL. DATE 04/05/2019			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	4	1	26	2	N	-0-			-0-
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
07	186 N	71	-0-	-115	-0-	9	1	62	2	N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-			-0-
09	0	22	-0-	22	22	3	1	19	2	N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	31	1	1	8	2	N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 291333		COMPL. DATE 07/16/2021			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596					
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	5	3	2			N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 247748		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594					
ALEXANDER "A"		WELL #: 1												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG MAC (8260)		07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GONZALES, HORACIO		WELL #: 1		RRCID -> 204474		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983					
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	407	1	2973	2	N	-0-			1
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	414	1	2786	2	N	1			2
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	408	1	2886	2	N	1			3
08	3224 X	3138	-0-	-86	-0-	371	1	2767	2	N	-0-			3
09	0	2975	-0-	2975	2975	372	1	2603	2	N	-0-			3
10	0	2879	-0-	2879	5854	351	1	2525	2	N	3			6
						3	9							

VIELMANN-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421					
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	80	1	686	2	N	-0-			-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	N	-0-			-0-
07	961 N	919	-0-	-42	-0-	82	1	837	2	N	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	99	1	990	2	N	-0-			-0-
09	0	1043	-0-	1043	1043	101	1	942	2	N	-0-			-0-
10	0	736	-0-	736	1779	68	1	668	2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 144473		COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142					
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #: 1												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIG MAC (8260)		//CONT.//		07948 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SANTA MARIA				WELL #:	2	RRCID ->	164170	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9708	PERF. 8274 - 8316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		3937 X	3616	-0-	-321	-0-	419 1	3197 2	N	-0-		-0-	
06		3810 X	1977	-0-	-1833	-0-	256 1	1721 2	N	-0-		-0-	
07		3999 X	3955	-0-	-44	-0-	342 1	3613 2	N	-0-		-0-	
08		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	394 1	4327 2	N	-0-		-0-	
09		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	334 1	3626 2	N	-0-		-0-	
10		0	3728	-0-	3728	3728	306 1	3422 2	N	-0-		-0-	

BIG REEF (EDWARDS)				08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
BOOTH, W. V. JR.				WELL #:	2A	RRCID ->	141547	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9606 - 9691
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
09		0	22	-0-	22	22	22 2		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	22			N	NO RPT		-0-

BOOTH, UNOCAL H				WELL #:	3B	RRCID ->	184096	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	10904	PERF. 9605 - 9670
05		2325 X	1262	-0-	-1063	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
06		2250 X	994	-0-	-1256	-0-	994 2		N	-0-		-0-
07		2108 N	870	-0-	-1238	-0-	870 2		N	-0-		-0-
08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-		-0-
09		0	1762	-0-	1762	1762	1762 2		N	-0-		-0-
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	894			N	NO RPT		-0-

BOOTH, W. V. ET AL				WELL #:	3A	RRCID ->	188192	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9450 - 9512
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULLER 2292 H				WELL #:	1	RRCID ->	192172	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9500 - 11822
05		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-		-0-
06		120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2		N	-0-		-0-
07		93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		N	-0-		-0-
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-		-0-
09		0	42	-0-	42	42	42 2		N	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	11			N	NO RPT		-0-

PALAFOX GALAN -H-				WELL #:	1	RRCID ->	192605	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9510 - 11770
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
FULLER 2292 "H" //CONT.// 499978												
WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	186 N	5	-0-	-181	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
*09	210 N	5	-0-	-205	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PALAFOX -H-												
WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701												
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-	-0-	-0-
*08	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
*09	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	1	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088												
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	-0-	3268	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1718	-0-	1718	-0-	1718	1718	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-	1346			N	NO RPT	-0-	-0-

BOOTH, UNOCAL H												
WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349												
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	63	-0-	63	-0-	63	63	2	N	-0-	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1			N	NO RPT	-0-	-0-

JOHNSON 2292 "L"												
WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030												
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

FULLER 2292 "H"												
WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		7A	RRCID ->	201089	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	9746	PERF. 9457 - 13768		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	0	227	-0-	227		227	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93		134			N	NO RPT			-0-

BARREDA-GONZALEZ "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201119	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 9457 - 11100		
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1		N	-0-			-0-
*09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		6A	RRCID ->	201873	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9903 - 11856		
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
09	0	420	-0-	420		420	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		420			N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	202452	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9350 - 11700		
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	1336	-0-	-1394	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
07	6014 X	720	-0-	-5294	-0-	720	2		N	-0-			-0-
08	6014 X	1542	-0-	-4472	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
09	0	3589	-0-	3589		3589	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 9272 - 12260		
05	651 N	418	-0-	-233	-0-	418	2		N	-0-			-0-
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2		N	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
09	0	160	-0-	160		160	2		N	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	204587	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9340 - 11956		
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
09	0	54	-0-	54		54	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H"		WELL #:		10A	RRCID ->	204631	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8121 - 12523		
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	150 N	43	-0-	-107	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	0	25	-0-	25		25	2		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX STATE A H		WELL #:		3	RRCID ->	206937	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9587 - 11541		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	7	-0-	-0-	7		2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A H		WELL #:		4	RRCID ->	207576	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 8106 - 12074		
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
09	0	97	-0-	97	97	97	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	35				N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		5U	RRCID ->	207862	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9512 - 11516		
05	14B2 EXT	592	-0-	592	647	592	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	252	-0-	252	899	252	2		N	-0-			-0-
07	1001 X	102	-0-	-899	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	0	111	-0-	111	111	111	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	18				N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		5 B	RRCID ->	212157	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 9612 - 11261		
05	2263 X	7	-0-	-2256	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		N	-0-			-0-
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2		N	-0-			-0-
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
09	0	2947	-0-	2947	2947	2947	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9506 - 12200		
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	0	24	-0-	24	24	24	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9595 - 12788		
05	1419 X	66	-0-	-1353	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	0	58	-0-	58	58	58	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000		
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	0	176	-0-	176	176	176	2		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9506 - 12220		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
06	630 N	373	-0-	-257	-0-	373	2		N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9727 - 11140		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #:		14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9735 - 12609		
05	14B2 EXT	91	-0-	91	358	91	2		N	-0-			-0-
06	427 X	69	-0-	-358	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09	0	136	-0-	136	136	136	2		N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 8600 - 10070		
05	806 N	491	-0-	-315	-0-	491	2		N	-0-			-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
08	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
09	0	1660	-0-	1660	1660	1660	2		N	-0-			-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	761				N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9817	PERF. 9500 - 11949		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS 38 "H"		WELL #:		8	RRCID ->	247970	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12685	PERF. 9500 - 12685		
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
09	0	1041	-0-	1041	1041	1041	2		N	-0-			-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	266				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 106 H		WELL #:		12	RRCID ->	248271	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9459 - 11675		
05	868 N	15	-0-	-853	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	720 N	3	-0-	-717	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SAUNDERS STATE 108 H UNIT //CONT.// 499978												
SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
05	10013 X	8909	-0-	-1104	-0-	8909 2			N	-0-		-0-
06	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877 2			N	-0-		-0-
07	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	10199 2			N	-0-		-0-
08	10075 X	10000	-0-	-75	-0-	10000 2			N	-0-		-0-
09	0	8237	-0-	8237	8237	8237 2			N	-0-		-0-
10	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-				N	NO RPT		-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921												
05	837 N	387	-0-	-450	-0-	387 2			N	-0-		-0-
06	720 N	381	-0-	-339	-0-	381 2			N	-0-		-0-
07	465 N	49	-0-	-416	-0-	49 2			N	-0-		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195												
05	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	14432 2			N	-0-		-0-
06	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	9671 2			N	-0-		-0-
07	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490 2			N	-0-		-0-
08	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8995 2	3 9		N	3		3
09	0	10607	-0-	10607	10607	10607 2			N	-0-		3
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	8871			N	NO RPT		3

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645												
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418												
05	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2			N	-0-		-0-
06	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2			N	-0-		-0-
07	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2			N	-0-		-0-
08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2			N	-0-		-0-
09	0	2783	-0-	2783	2783	2783 2			N	-0-		-0-
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	954			N	NO RPT		-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
FARGO OIL & GAS, LLC 261666												
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2323 1	164 9	N	149	159 1		83
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1803 1	28 9	N	25			108
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	506 1	25 9	N	23			131
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1664 1	66 9	N	60			191
*09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1664 1	83 9	N	75	178 1		88
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			88

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 KUEMPFL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1580 2	20 9	N	18	146 1		29
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1536 2	30 9	N	27			56
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1626 2	36 9	N	33			89
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1629 2	35 9	N	32			121
09	0	1562	-0-	1562	1562	1534 2	28 9	N	25			146
*10	3100 N	1641	-0-	-1459	103	1606 2	35 9	N	32	153 1		25

BISHOP, WEST (6830)		08403 615		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BROWNING HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 275621		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		100
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		100
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-		100
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		100
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		100
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		100

BLACK CREEK (LOBO)		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
DESPAIN		WELL #: 3		RRCID -> 144477		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2

DESPAIN		WELL #: 6		RRCID -> 144490		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 144466		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998		
BRISCOE "D"		WELL #: 1								
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	190 1	448 2	Y	-0-	-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	278 1	335 2	Y	-0-	-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	369 1	328 2	Y	-0-	-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	371 1	464 2	Y	-0-	-0-
09	0	435	-0-	435	435	177 1	258 2	Y	-0-	-0-
10	0	698	-0-	698	1133	91 1	607 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144469		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005		
05	496 N	229	-0-	-267	-0-	68 1	161 2	Y	-0-	-0-
06	510 N	247	-0-	-263	-0-	112 1	135 2	Y	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	117 1	104 2	Y	-0-	-0-
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	45 1	56 2	Y	-0-	-0-
09	0	174	-0-	174	174	71 1	103 2	Y	-0-	-0-
10	0	248	-0-	248	422	32 1	216 2	Y	-0-	-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 144471		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930		
05	1178 N	616	-0-	-562	-0-	183 1	430 2	Y	3	11 1
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	1299 1	1569 2	Y	3	14
07	3100 N	3102	-0-	2	2	1640 1	1459 2	Y	3	17
08	1638 N	1636	-0-	-2	-0-	725 1	907 2	Y	4	21
09	0	1102	-0-	1102	1102	449 1	653 2	Y	-0-	21
10	0	1265	-0-	1265	2367	166 1	1099 2	Y	-0-	21

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRISCOE D		WELL #:	3	RRCID ->	144482	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8760	-	8952			
05		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	793 1	1868 2	Y	5		21	1			13
06		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	1066 6 9	1288 2	Y	6						19
07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1068 7 9	950 2	Y	6						25
08		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	1187 7 9	1487 2	Y	9						34
09		0	1556	-0-	1556	1556	634 10 9	922 2	Y	-0-						34
10		0	1614	-0-	1614	3170	211 1	1403 2	Y	-0-						34
BRISCOE D		WELL #:	6	RRCID ->	144491	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8141	-	9060			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
BRISCOE D		WELL #:	5	RRCID ->	144493	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8783	-	8958			
05		1643 N	1534	-0-	-109	-0-	456 3 9	1075 2	Y	3		11	1			11
06		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	728 3 9	880 2	Y	3						14
07		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	911 3 9	810 2	Y	3						17
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	678 4 9	849 2	Y	4						21
09		0	648	-0-	648	648	264 1	384 2	Y	-0-						21
10		0	1396	-0-	1396	2044	183 1	1213 2	Y	-0-						21
BRISCOE D		WELL #:	7	RRCID ->	149018	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5794	-	5990			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
BRISCOE "D"		WELL #:	8	RRCID ->	150164	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8732	-	8916			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72	1			-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	9	RRCID ->	151280	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8738	-	8922		
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	329	1	776	2	Y	6	27	1		16	
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	427	1	516	2	Y	8				24	
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	518	1	461	2	Y	8				32	
08		1116 N	876	-0-	-240	-0-	384	1	481	2	Y	10				42	
09		0	501	-0-	501	501	204	1	297	2	Y	-0-				42	
10		0	822	-0-	822	1323	108	1	714	2	Y	-0-				42	
		BRISCOE "D"		WELL #:	10	RRCID ->	152403	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8080	-	8100		
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	218	1	514	2	Y	-0-	2	1		2	
06		663 N	663	-0-	-0-	-0-	300	1	362	2	Y	1				3	
07		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1006	1	895	2	Y	-0-				3	
08		744 N	217	-0-	-527	-0-	96	1	120	2	Y	1				4	
09		0	98	-0-	98	98	40	1	58	2	Y	-0-				4	
10		0	308	-0-	308	406	31	1	204	2	Y	66	70	1		-0-	
		BRISCOE D		WELL #:	13	RRCID ->	157585	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8004	-	8182		
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	256	1	603	2	Y	3	11	1		13	
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	444	1	536	2	Y	3				16	
07		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	668	1	595	2	Y	3				19	
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	465	1	583	2	Y	4				23	
09		0	498	-0-	498	498	203	1	295	2	Y	-0-				23	
10		0	1029	-0-	1029	1527	135	1	894	2	Y	-0-	23	1		-0-	
		BRISCOE D		WELL #:	12	RRCID ->	157621	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8998	-	9036		
05		1984 X	1149	-0-	-835	-0-	342	1	806	2	Y	1	5	1		5	
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	416	1	503	2	Y	1				6	
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	409	1	364	2	Y	2				8	
08		1147 N	425	-0-	-722	-0-	188	1	235	2	Y	2				10	
09		930 N	323	-0-	-607	-0-	132	1	191	2	Y	-0-				10	
10		0	450	-0-	450	450	59	1	391	2	Y	-0-				10	
		BRISCOE "D"		WELL #:	15	RRCID ->	158102	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8091	-	8956		
05		248 N	217	-0-	-31	-0-	65	1	152	2	Y	-0-				-0-	
06		360 N	214	-0-	-146	-0-	97	1	117	2	Y	-0-				-0-	
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	110	1	98	2	Y	-0-				-0-	
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	135	1	169	2	Y	-0-				-0-	
09		0	37	-0-	37	37	15	1	22	2	Y	-0-				-0-	
10		0	191	-0-	191	228	25	1	166	2	Y	-0-				-0-	

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	3763	-0-	663	1635	1118	1	2633	2	Y	11	43	1		26
06	6134 X	4499	-0-	-1635	-0-	2032	1	2454	2	Y	12				38
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	2217	1	1972	2	Y	12				50
08	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	676	1	846	2	Y	17				67
09	690 X	177	-0-	-513	-0-	72	1	105	2	Y	-0-				67
10	0	1122	-0-	1122	1122	147	1	975	2	Y	-0-	4	1		63

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	604	1	1422	2	Y	11	48	1		29
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	739	1	892	2	Y	14				43
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	645	1	574	2	Y	14				57
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	980	1	1227	2	Y	18				75
09	0	751	-0-	751	751	306	1	445	2	Y	-0-				75
10	0	1481	-0-	1481	2232	194	1	1287	2	Y	-0-				75

BRISCOE "D" WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

05	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	662	1	1560	2	Y	-0-				-0-
06	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	835	1	1008	2	Y	-0-				-0-
07	1829 X	1257	-0-	-572	-0-	665	1	592	2	Y	-0-				-0-
08	2511 X	1484	-0-	-1027	-0-	659	1	825	2	Y	-0-				-0-
09	0	1180	-0-	1180	1180	481	1	699	2	Y	-0-				-0-
10	0	1195	-0-	1195	2375	156	1	1039	2	Y	-0-				-0-

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC 836026
 BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

05	279 N	379	-0-	100 B	-20884	27	1	352	2	N	-0-				86
06	270 N	302	-0-	32 B	-20852	21	1	281	2	N	-0-				86
07	403 N	392	-0-	-11 B	-20852	28	1	364	2	N	-0-				86
08	372 N	770	-0-	398 B	-20454	54	1	716	3	N	-0-				86
09	0	804	-0-	804 B	-19650	57	1	747	3	N	-0-				86
10	0	727	-0-	727 B	-18923	51	1	673	3	N	3				89

BLANCAS CREEK (LOBO 6) //CONT.// 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	36	1	701	2	N	-0-		2
06	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	28	1	708	2	N	-0-		2
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	43	1	626	2	N	-0-		2
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	37	1	533	3	N	-0-		2
09	0	492	-0-	492 B	492	31	1	461	3	N	-0-		2
10	0	538	-0-	538 B	1030	27	1	511	3	N	-0-		2

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	70	1	1558	2	Y	-0-		-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	64	1	1482	2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1214	-0-	-243	-0-	48	1	1166	2	Y	-0-		-0-
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	61	1	1315	2	Y	-0-		-0-
09	0	1176	-0-	1176	1176	52	1	1124	2	Y	-0-		-0-
10	0	1596	-0-	1596	2772	71	1	1525	2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	965	2	Y	-0-		-0-
06	990 N	986	-0-	-4	-0-	41	1	945	2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	39	1	926	2	Y	-0-		-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	2	Y	-0-		-0-
09	0	980	-0-	980	980	43	1	937	2	Y	-0-		-0-
10	0	1107	-0-	1107	2087	49	1	1058	2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	2	Y	-0-		-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	Y	-0-		-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	484	-0-	-105	-0-	22	1	462	2	Y	-0-		-0-
09	0	444	-0-	444	444	20	1	424	2	Y	-0-		-0-
10	0	511	-0-	511	955	23	1	488	2	Y	-0-		-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-
09	0	336	-0-	336	336	15	1	321	2	Y	-0-
10	0	336	-0-	336	672	15	1	321	2	Y	-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375			
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	-0-
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	9	1	218	2	Y	-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	72	1	1556	2	Y	-0-
09	0	4142	-0-	4142	4142	183	1	3957	2	Y	2
						2	9				1
10	0	247	-0-	247	4389	11	1	234	2	Y	2
						2	9				3

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.//		08742 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		99	RRCID ->	254570	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	11519	PERF.	9206 - 9358
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	Y	-0-	-0-
06	720 N	514	-0-	-206	-0-	21	1	493	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	360	-0-	-384	-0-	14	1	346	2	Y	-0-	-0-
08	713 N	380	-0-	-333	-0-	17	1	363	2	Y	-0-	-0-
09	0	336	-0-	336	336	15	1	321	2	Y	-0-	-0-
10	0	366	-0-	366	702	16	1	350	2	Y	-0-	-0-

MCASKILL TR1		WELL #:		29	RRCID ->	255568	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9440 - 9464
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	N	-0-	-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	15	1	358	2	N	-0-	-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	14	1	346	2	N	-0-	-0-
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	2	N	-0-	-0-
09	0	355	-0-	355	355	16	1	339	2	N	-0-	-0-
10	0	345	-0-	345	700	15	1	330	2	N	-0-	-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY)		WELL #:		08763 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
FINALY RESOURCES LLC		268323		1	RRCID ->	203077	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	8940 - 9010
CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	203077	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	8940 - 9010
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1148	3	2	9	N	2	64
06	900 N	790	-0-	-110	-0-	781	3	9	9	N	8	72
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1236	3	30	9	N	27	99
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1049	3	24	9	N	22	38
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1026	3	14	9	N	13	51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51

ALTA-HUIZAR		WELL #:		1	RRCID ->	205260	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8996 - 9072
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	3	8	9	N	7	66
06	840 N	677	-0-	-163	-0-	674	3	3	9	N	3	69
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1054	3	34	9	N	31	100
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	869	3	23	9	N	21	28
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	733	3	25	9	N	23	51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)		WELL #:		08888 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ARANSAS		
BESCO OPERATING, L.P.		068208		1	RRCID ->	009423	COMPL. DATE	08/27/1952	TOTAL DEPTH	12316	PERF.	N/A
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	009423	COMPL. DATE	08/27/1952	TOTAL DEPTH	12316	PERF.	N/A
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	755	1	8	9	N	7	353
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	743	1	8	9	N	7	360
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	797	1	10	9	N	9	369
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	803	1	9	9	N	8	377
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	768	1	6	9	N	5	382
10	0	786	-0-	786	786	780	1	6	9	N	5	387

STATE OF TEXAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	009424	COMPL. DATE	07/21/1952	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

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

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
 STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3140 - 3846

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)		09646 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:	22	RRCID ->	257160	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	5030 - 5080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		09646 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
GARCIA, J. A. ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	222264	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5709 - 5766
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MURCH, B.L.		216748									
		WELL #:	6	RRCID ->	148273	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	2860 - 5878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	58 1	848 2	Y	19	18 1	5
06	780 N	697	-0-	-83	-0-	21 9	45 1	Y	16	11 1	10
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	18 9	49 1	Y	19	24 1	5
08	930 N	814	-0-	-116	-0-	21 9	58 1	Y	13	14 1	4
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	14 9	46 1	Y	33	26 1	11
10	0	671	-0-	671	671	36 9	54 1	Y	16	15 1	12
						18 9					

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MORSE		216748									
		WELL #:	1	RRCID ->	115364	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5965 - 5988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BLOOMBERG, SAMUEL D.		216748									
		WELL #:	39	RRCID ->	208685	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6264 - 6294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	217	1	381	3	Y	2		5	1	17
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	123	1	454	3	Y	2				19
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	168	1	486	3	Y	1				20
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	161	1	521	3	Y	-0-		3	1	17
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	156	1	508	3	Y	-0-				17
10	0	677	-0-	677	677	168	1	509	3	Y	-0-				17

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

05	3904 X	995	-0-	-2909	-0-	362	1	633	3	Y	-0-				38
06	990 N	963	-0-	-27	-0-	206	1	757	3	Y	-0-				38
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	258	1	749	3	Y	-0-				38
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	236	1	762	3	Y	-0-				38
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	220	1	716	3	Y	-0-				38
10	0	662	-0-	662	662	164	1	496	3	Y	2		2	1	38

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	40	1	69	3	N	68		117	1	147
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	14	1	51	3	N	54				201
07	217 N	72	-0-	-145	-0-	10	1	30	3	N	29				230
08	186 N	19	-0-	-167	-0-	4	1	13	3	N	2		62	1	170
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	4	1	13	3	N	22				192
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	24	9			N	-0-				192

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SCORPION OPERATING, INC. 758492
 STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
10	0	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-				-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
ARRIAGA GU "F"				WELL #: 1	RRCID -> 160465	COMPL. DATE 11/11/1995	TOTAL DEPTH 13867	PERF.10240	- 10321			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.				WELL #: 1	RRCID -> 175061	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.10194	- 10423			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"				WELL #: 3	RRCID -> 176475	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 13574	PERF. 8451	- 8530			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA				WELL #: 2013	RRCID -> 178109	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 11971	PERF. 8232	- 11242			
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	252 1	3135 2	N	-0-			-0-
06	2580 X	1451	-0-	-1129	-0-	108 1	1343 2	N	-0-			-0-
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	204 1	3493 2	N	-0-			-0-
08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	228 1	3257 2	N	-0-			-0-
09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	199 1	2754 2	N	-0-			-0-
10	0	3190	-0-	3190	-0-	188 1	3002 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 178981	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 12539	PERF. 9548	- 9670			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

USA				WELL #: 306	RRCID -> 189702	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 11612	PERF. 8332	- 8342			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"				WELL #: 5	RRCID -> 191250	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9158	- 9650			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 8640 - 8655	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10124 - 10134	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9758 - 9937	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GUERRA-USA GU "C"		WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100 - 10880	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.10161 - 10998	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF. 8727 - 9744	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF. 9532 - 9550	
05	3906 X	2081	-0-	-1825	-0-	155	1	1926	2	N	-0-	28
06	3600 X	1552	-0-	-2048	-0-	116	1	1436	2	N	-0-	28
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	190	1	3251	2	N	-0-	28
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	250	1	3562	2	N	-0-	28
09	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	251	1	3484	2	N	-0-	28
10	0	3678	-0-	3678	3678	216	1	3462	2	N	-0-	28

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA 1		WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	9614 - 9780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	13 1	166 2		N	-0-			-0-
06	420 N	66	-0-	-354	-0-	5 1	61 2		N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17 1	298 2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	23 1	324 2		N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 2		N	-0-			-0-
10	0	178	-0-	178	178	10 1	168 2		N	-0-			-0-

USA 3		WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	8108 - 8120	
05	465 N	333	-0-	-132	-0-	25 1	308 2		N	-0-			-0-
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	23 1	290 2		N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	36 1	619 2		N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29 1	420 2		N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28 1	395 2		N	-0-			-0-
10	0	446	-0-	446	446	26 1	420 2		N	-0-			-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		586679	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360	
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL				2									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-3)		WELL #:		10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750									
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8230 - 8245	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8430 - 11565	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096				N	-0-			-0-

BOB WEST (L-3)		//CONT.//		10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8580 - 8585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	136	-0-	136	136		136	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	19	-0-	19	155		19	3	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		9	RRCID ->	276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	8535 - 8555	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)				10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750									
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID ->	195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	8614 - 8624	
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105	105	105	3		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	150567	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	12539	PERF.	8400 - 10006	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	154501	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A	
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	N	-0-		-0-
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	17	1	157	2	N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	N	-0-		-0-
10	0	422	-0-	422	422	45	1	377	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160895	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8678 - 10594	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161769	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	9450 - 11378				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
OB	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-		54	1	482	2	N	-0-				-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-		27	1	257	2	N	-0-				-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-		60	1	535	2	N	-0-				-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-		62	1	491	2	N	-0-				-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-		55	1	436	2	N	-0-				-0-
10	0	466	-0-	466	466		50	1	416	2	N	-0-				-0-

USA		WELL #:		108	RRCID ->	164902	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9466 - 10366
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANDIA "C"		WELL #:		2	RRCID ->	165822	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9658 - 12190
05	5735 X	2309	-0-	-3426	-0-		172	1	2137	2	N	-0-
06	4410 X	770	-0-	-3640	-0-		57	1	713	2	N	-0-
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-		266	1	4560	2	N	-0-
08	3658 X	2748	-0-	-910	-0-		180	1	2568	2	N	-0-
09	3270 X	2321	-0-	-949	-0-		156	1	2165	2	N	-0-
10	0	2078	-0-	2078	2078		122	1	1956	2	N	-0-

RAMIREZ GU "E"		WELL #:		11	RRCID ->	167423	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	8777 - 10492
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8537 - 9036
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10968 - 11984
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059 - 9888
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157	-	11660	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9143	-	9187	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700	-	9788	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492	-	8564	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9090	-	9178	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078	-	11100	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8782	-	9399	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SANDIA "C"		WELL #: 5		RRCID -> 191249		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	82 1	1021	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	71 1	882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76 1	1300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	132 1	1876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	124 1	1722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		1714	-0-	1714	-0-	101 1	1613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192768		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 197650		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

USA		WELL #: 307		RRCID -> 221890		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284								
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	324 1	4034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3630	X	2910	-0-	-720	-0-	217 1	2693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	261 1	4473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	285 1	4059	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	274 1	3796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		4205	-0-	4205	-0-	247 1	3958	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

USA		WELL #: 102		RRCID -> 222993		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

USA		WELL #: 3014		RRCID -> 245535		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180								
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	202 1	2514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2460	N	1581	-0-	-879	-0-	118 1	1463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2790	N	1944	-0-	-846	-0-	107 1	1837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	166 1	2373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	176 1	2435	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		2489	-0-	2489	-0-	146 1	2343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 17		RRCID -> 253789		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700 - 12712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9590 - 10380
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA 2		WELL #:		12	RRCID ->	286575	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	9564 - 9880
05	2015 X	1897	-0-	-118	-0-	141 1	1756 2	N	-0-			-0-
06	1890 X	1262	-0-	-628	-0-	94 1	1168 2	N	-0-			-0-
07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	146 1	2506 2	N	-0-			-0-
08	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	129 1	1838 2	N	-0-			-0-
09	1890 X	1771	-0-	-119	-0-	119 1	1652 2	N	-0-			-0-
10	0	1718	-0-	1718	-0-	101 1	1617 2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-7)		//CONT.//		10041 146	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		5ST	RRCID ->	169426	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	11348 - 11408
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226			RRCID ->	167131	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	8566 - 9218
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11U								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136			RRCID ->	275551	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14)		10041 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 7		RRCID -> 166626		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 144321		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234		
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-	-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3	N	-0-	-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3	N	-0-	-0-
10	0	112	-0-	112	112	112	3	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 148508		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053		
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
07	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	3	N	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-	-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	3	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 12		RRCID -> 151022		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 9ST		RRCID -> 151239		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058		
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
10	0	103	-0-	103	103	103	3	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: R 1ST		RRCID -> 151740		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342		
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-
10	0	205	-0-	205	205	205	3	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750							
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF. 9534 - 11070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1147 N	470	-0-	-677	-0-	470 3		N	-0-		-0-
06	1110 N	940	-0-	-170	-0-	940 3		N	-0-		-0-
07	961 N	769	-0-	-192	-0-	769 3		N	-0-		-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-		-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
10	0	1344	-0-	1344	1344	1344 3		N	-0-		-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9488 - 9868
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 3		N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
10	0	104	-0-	104	104	104 3		N	-0-		-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 9573 - 10042
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9654 - 9840
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J		WELL #:		11M	RRCID ->	167133	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	12425	PERF. 8596 - 11136
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-		-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-		-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-		-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-		-0-
10	0	105	-0-	105	105	105 3		N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9818 - 11640
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
07	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 3		N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
09	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3		N	-0-		-0-
10	0	7	-0-	7	7	7 3		N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		434 N	405	-0-	-29	-0-	41	1	364	2	N	-0-			-0-
06		390 N	264	-0-	-126	-0-	25	1	239	2	N	-0-			-0-
07		434 N	412	-0-	-22	-0-	42	1	370	2	N	-0-			-0-
08		403 N	378	-0-	-25	-0-	42	1	336	2	N	-0-			-0-
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	41	1	326	2	N	-0-			-0-
10		0	381	-0-	381	381	41	1	340	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174															
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058															
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	N	-0-			-0-
06		270 N	190	-0-	-80	-0-	18	1	172	2	N	-0-			-0-
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	27	1	237	2	N	-0-			-0-
08		279 N	137	-0-	-142	-0-	15	1	122	2	N	-0-			-0-
09		180 N	37	-0-	-143	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
10		0	37	-0-	37	37	4	1	33	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184															
05		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	418	1	3760	2	N	-0-			-0-
06		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	215	1	2014	2	N	-0-			-0-
07		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	325	1	2889	2	N	-0-			-0-
08		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	459	1	3639	2	N	-0-			-0-
09		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	420	1	3312	2	N	-0-			-0-
10		0	5164	-0-	5164	5164	555	1	4609	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506															
05		341 N	285	-0-	-56	-0-	29	1	256	2	N	-0-			-0-
06		210 N	172	-0-	-38	-0-	17	1	155	2	N	-0-			-0-
07		310 N	159	-0-	-151	-0-	16	1	143	2	N	-0-			-0-
08		279 N	181	-0-	-98	-0-	20	1	161	2	N	-0-			-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	N	-0-			-0-
10		0	284	-0-	284	284	31	1	253	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082															
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
STATE PARK			WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10135 - 10875						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		31 N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3		-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SANDIA "C"					WELL #:	3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF. 9900 - 10272					
05		2511 X	1120	-0-	-1391		-0-	83	1	1037	2	N	-0-					-0-
06		1800 X	766	-0-	-1034		-0-	57	1	709	2	N	-0-					-0-
07		1085 X	1085	-0-	-0-		-0-	60	1	1025	2	N	-0-					-0-
08		1116 X	901	-0-	-215		-0-	59	1	842	2	N	-0-					-0-
09		1080 X	741	-0-	-339		-0-	50	1	691	2	N	-0-					-0-
10		0	633	-0-	633		633	37	1	596	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"					WELL #:	16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9572 - 9930					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

USA					WELL #:	304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090	PERF. N/A					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

USA					WELL #:	109	RRCID ->	157341	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"					WELL #:	11	RRCID ->	158380	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF. 8777 - 11564					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

USA					WELL #:	306	RRCID ->	159481	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8336 - 10173					
05		1829 N	1804	-0-	-25		-0-	134	1	1670	2	N	-0-					-0-
06		1800 N	972	-0-	-828		-0-	72	1	900	2	N	-0-					-0-
07		1643 N	950	-0-	-693		-0-	52	1	898	2	N	-0-					-0-
08		1844 N	1844	-0-	-0-		-0-	121	1	1723	2	N	-0-					-0-
09		1799 N	1799	-0-	-0-		-0-	121	1	1678	2	N	-0-					-0-
10		0	1718	-0-	1718		1718	101	1	1617	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798														
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-		1	12	2	N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443														
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	82	1	740	2	N	-0-			-0-
06	750 N	591	-0-	-159	-0-	57	1	534	2	N	-0-			-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	93	1	822	2	N	-0-			-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	131	1	1040	2	N	-0-			-0-
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	125	1	984	2	N	-0-			-0-
10	0	1141	-0-	1141	1141	123	1	1018	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888													
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662															
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	N	-0-			-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	20	1	191	2	N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	324	2	N	-0-			-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	292	2	N	-0-			-0-
10	0	N	304	-0-	304	-0-	33	1	271	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430															
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186581	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 10456				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187313	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11263 - 11589				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192155	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10108				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192766	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10446 - 11534				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194707	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.10424 - 10476				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196179	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385 - 11734				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	310	1	2783	2	N	-0-	-0-
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	207	1	1945	2	N	-0-	-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	169	1	1496	2	N	-0-	-0-
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	167	1	1320	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	3365	-0-	365	365	379	1	2986	2	N	-0-	-0-
10	0	3813	-0-	3813	4178	410	1	3403	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198												
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	659	2	N	-0-	-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	77	1	719	2	N	-0-	-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	94	1	832	2	N	-0-	-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	104	1	824	2	N	-0-	-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	486	2	N	-0-	-0-
10	0	438	-0-	438	438	47	1	391	2	N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250												
05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	263	1	2364	2	N	-0-	-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	124	1	1160	2	N	-0-	-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	87	1	776	2	N	-0-	-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	128	1	1012	2	N	-0-	-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	125	1	989	2	N	-0-	-0-
10	0	1078	-0-	1078	1078	116	1	962	2	N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272												
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	57	1	512	2	N	-0-	-0-
06	420 N	330	-0-	-90	-0-	32	1	298	2	N	-0-	-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	69	1	612	2	N	-0-	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	N	-0-	-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	73	1	573	2	N	-0-	-0-
10	0	657	-0-	657	657	71	1	586	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860												
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604												
05	1085 N	517	-0-	-568	-0-	38	1	479	2	N	-0-	-0-
06	630 N	558	-0-	-72	-0-	42	1	516	2	N	-0-	-0-
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	38	1	646	2	N	-0-	-0-
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	32	1	449	2	N	-0-	-0-
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	34	1	467	2	N	-0-	-0-
10	0	460	-0-	460	460	27	1	433	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	227023	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9415 - 9799				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATE PARK				WELL #:	11	RRCID ->	238426	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	N/A			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #:	15	RRCID ->	243495	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8812 - 9498			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	16	RRCID ->	245532	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13244 - 15696			
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1193	2	N	-0-					-0-
06	720 N	678	-0-	-42	-0-	65	1	613	2	N	-0-					-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	131	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	137	1	1087	2	N	-0-					-0-
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	124	1	976	2	N	-0-					-0-
10	0	1081	-0-	1081	1081	116	1	965	2	N	-0-					-0-

USA				WELL #:	3014	RRCID ->	245538	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10153 - 10180			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	17	RRCID ->	248122	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13492 - 14630			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"				WELL #:	18	RRCID ->	248407	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700 - 13800			
05	589 N	79	-0-	-510	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
06	360 N	23	-0-	-337	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
10	0	275	-0-	275	275	30	1	245	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254724	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9314 - 10422			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		372 N	309	-0-	-63	-0-	23	1	286	2	N	-0-			-0-
06		360 N	136	-0-	-224	-0-	10	1	126	2	N	-0-			-0-
07		527 N	417	-0-	-110	-0-	23	1	394	2	N	-0-			-0-
08		310 N	306	-0-	-4	-0-	20	1	286	2	N	-0-			-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	N	-0-			-0-
10		0	210	-0-	210	210	12	1	198	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C.		WELL #:		13	RRCID ->	274929	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	9832 - 9878			
05		961 N	910	-0-	-51	-0-	91	1	819	2	N	-0-			-0-
06		900 N	725	-0-	-175	-0-	70	1	655	2	N	-0-			-0-
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	100	1	885	2	N	-0-			-0-
08		899 N	825	-0-	-74	-0-	92	1	733	2	N	-0-			-0-
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	92	1	725	2	N	-0-			-0-
10		0	849	-0-	849	849	91	1	758	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275455	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744			
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	-0-			-0-
06		480 N	364	-0-	-116	-0-	35	1	329	2	N	-0-			-0-
07		558 N	531	-0-	-27	-0-	54	1	477	2	N	-0-			-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	56	1	442	2	N	-0-			-0-
09		360 N	356	-0-	-4	-0-	40	1	316	2	N	-0-			-0-
10		0	355	-0-	355	355	38	1	317	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		10041 228		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750													
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		3	RRCID ->	145122	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10443 - 11554			
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
10		0	198	-0-	198	198	198	3			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		5	RRCID ->	146219	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11884			
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
10		0	427	-0-	427	427	427	3			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	147606	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8430 - 11565			
05		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-			-0-
06		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-			-0-
07		248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-			-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
10		0	181	-0-	181	181	181	3			N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 148128		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH 11700		PERF. 0 - 11341		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3	N	-0-		-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	134 3	N	-0-		-0-
10	0	112	-0-	112	-0-	112 3	N	-0-		-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149151		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10579 - 11284
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
10	0	42	-0-	42	-0-	42 3	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 13		RRCID -> 151267		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10853 - 11646
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120	N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120	N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120	N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120	N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120	N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 11L		RRCID -> 151471		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425		PERF.10546 - 11764
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 156675		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 13634		PERF.10814 - 12246
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3	N	-0-		-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 3	N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
10	0	62	-0-	62	-0-	62 3	N	-0-		-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 156996		COMPL. DATE 07/26/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10694 - 10788
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157180		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 13798		PERF.11260 - 11818
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
10	0	42	-0-	42	-0-	42 3	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
10	0	287	-0-	287	287	287	3			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

05	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	350	1	3142	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2457	-0-	-633	-0-	237	1	2220	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	1591	-0-	-1602	-0-	161	1	1430	2	N	-0-			-0-
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	410	1	3251	2	N	-0-			-0-
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	351	1	2771	2	N	-0-			-0-
10	0	3461	-0-	3461	3461	372	1	3089	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

05	3565 X	1882	-0-	-1683	-0-	140	1	1742	2	N	-0-			-0-
06	1920 X	1212	-0-	-708	-0-	90	1	1122	2	N	-0-			-0-
07	1984 X	1974	-0-	-10	-0-	109	1	1865	2	N	-0-			-0-
08	1984 X	1792	-0-	-192	-0-	117	1	1675	2	N	-0-			-0-
09	1890 X	1534	-0-	-356	-0-	103	1	1431	2	N	-0-			-0-
10	0	1635	-0-	1635	1635	96	1	1539	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10307 - 11250			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10896 - 11223			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	147761	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11334 - 12274			
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	182	1	1640	2	N	-0-			-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	108	1	1013	2	N	-0-			-0-
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	225	1	1999	2	N	-0-			-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	191	1	1515	2	N	-0-			-0-
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	209	1	1646	2	N	-0-			-0-
10	0	1717	-0-	-0-	-0-	185	1	1532	2	N	-0-			-0-

USA		WELL #:		204	RRCID ->	148252	COMPL. DATE	02/05/1994	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9898 - 11706			
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	2	N	-0-			-0-
06	480 N	426	-0-	-54	-0-	32	1	394	2	N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		2	RRCID ->	148278	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10211 - 11000			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		6	RRCID ->	150895	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9470 - 10064			
05	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	180	1	1620	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1159	-0-	-761	-0-	112	1	1047	2	N	-0-			-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	221	1	1961	2	N	-0-			-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	217	1	1716	2	N	-0-			-0-
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	206	1	1625	2	N	-0-			-0-
10	0	1817	-0-	-0-	-0-	195	1	1622	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	151149	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655	PERF.10461 - 11402			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		8	RRCID ->	151327	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9612 - 10198				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		107	RRCID ->	151749	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12626	PERF.	10995 - 11888
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	587	1	7310	2	N	-0-
06	7500	X	4462	-0-	-3038	-0-	333	1	4129	2	N	-0-
07	7812	X	6638	-0-	-1174	-0-	366	1	6272	2	N	-0-
08	7905	X	6351	-0-	-1554	-0-	416	1	5935	2	N	-0-
09	7650	X	5346	-0-	-2304	-0-	360	1	4986	2	N	-0-
10	0		5291	-0-	5291	5291	311	1	4980	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		4	RRCID ->	152728	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10082 - 10930
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	30	1	270	2	N	-0-
06	300	N	197	-0-	-103	-0-	19	1	178	2	N	-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	26	1	234	2	N	-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	26	1	205	2	N	-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-
10	0		260	-0-	260	260	28	1	232	2	N	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		3	RRCID ->	153276	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	10000 - 12105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	155287	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

USA		WELL #:		304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	9192 - 10822
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156458	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	10770 - 11307
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251																	
05	2604	X	1121	-0-	-1483	-0-	83	1	1038	2	N	-0-	-0-				
06	1800	X	788	-0-	-1012	-0-	59	1	729	2	N	-0-	-0-				
07	1581	X	1244	-0-	-337	-0-	69	1	1175	2	N	-0-	-0-				
08	1426	X	979	-0-	-447	-0-	64	1	915	2	N	-0-	-0-				
09	1380	X	885	-0-	-495	-0-	60	1	825	2	N	-0-	-0-				
10	0		918	-0-	918	918	54	1	864	2	N	-0-	-0-				

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558																	
05	310	N	140	-0-	-170	-0-	10	1	130	2	N	-0-	-0-				
06	330	N	68	-0-	-262	-0-	5	1	63	2	N	-0-	-0-				
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-	-0-				
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	N	-0-	-0-				
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	691	2	N	-0-	-0-				
10	0		727	-0-	727	727	43	1	684	2	N	-0-	-0-				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772																	
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	2	N	-0-	-0-				
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-	-0-				
07	341	N	48	-0-	-293	-0-	5	1	43	2	N	-0-	-0-				
08	341	N	66	-0-	-275	-0-	7	1	59	2	N	-0-	-0-				
09	330	N	60	-0-	-270	-0-	7	1	53	2	N	-0-	-0-				
10	0		64	-0-	64	64	7	1	57	2	N	-0-	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID ->	161774	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		105	RRCID ->	161980	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12210 - 12408					
05	682	N	345	-0-	-337	-0-	26	1	319	2	N	-0-					-0-
06	450	N	299	-0-	-151	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
07	527	N	334	-0-	-193	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	87	1	1238	2	N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	N	-0-					-0-
10	0	N	369	-0-	369	-0-	22	1	347	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		301	RRCID ->	163795	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. 9408 - 11184					
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	132	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	108	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	130	1	2217	2	N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	131	1	1867	2	N	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	125	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	0	N	1888	-0-	1888	-0-	111	1	1777	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		14	RRCID ->	164039	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11638					
05	1054	N	863	-0-	-191	-0-	86	1	777	2	N	-0-					-0-
06	900	N	629	-0-	-271	-0-	61	1	568	2	N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	115	1	1022	2	N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	102	1	806	2	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	94	1	742	2	N	-0-					-0-
10	0	N	887	-0-	887	-0-	95	1	792	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	164045	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11904 - 13148					
05	527	N	415	-0-	-112	-0-	42	1	373	2	N	-0-					-0-
06	510	N	302	-0-	-208	-0-	29	1	273	2	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	66	1	590	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	2	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	422	2	N	-0-					-0-
10	0	N	504	-0-	504	-0-	54	1	450	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID ->	164363	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040 - 13130					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164378	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11714 - 11758					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
USA		WELL #: 108		RRCID -> 164900		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	38 1	470 2	N	-0-	-0-
06	360 N	1	-0-	-359	-0-	1 2		N	-0-	-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37 1	626 2	N	-0-	-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	24 1	346 2	N	-0-	-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	N	-0-	-0-
10	0	573	-0-	573	573	34 1	539 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 167579		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 13		RRCID -> 167830		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 168760		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 12		RRCID -> 170743		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 10		RRCID -> 171530		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 172360		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479												
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	319 1	3969 2	N	-0-		-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	222 1	2757 2	N	-0-		-0-
07	2542	X	2377	-0-	-165	-0-	131 1	2246 2	N	-0-		-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	181 1	2574 2	N	-0-		-0-
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	187 1	2586 2	N	-0-		-0-
10	0		1849	-0-	1849	1849	109 1	1740 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
STATE PARK			WELL #:		8	RRCID -> 182937			COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		3011	RRCID -> 183160			COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742							
05	1178	N	921	-0-	-257	-0-		69	1	852	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	506	-0-	-664	-0-		38	1	468	2	N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-		71	1	1224	2	N	-0-					-0-
08	930	N	526	-0-	-404	-0-		34	1	492	2	N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-		66	1	914	2	N	-0-					-0-
10	0		1150	-0-	1150	1150		68	1	1082	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		3013	RRCID -> 186580			COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		1012	RRCID -> 187311			COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID -> 190817			COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GU "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194708			COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		13	RRCID -> 212669			COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 10883	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		207	RRCID ->	223301	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13873	PERF.10390 - 11346	
05	13485 X	13164	-0-	-321	-0-	979	1	12185	2	N	-0-	
06	13050 X	6166	-0-	-6884	-0-	460	1	5706	2	N	-0-	
07	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	871	1	14909	2	N	-0-	
08	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	941	1	13420	2	N	-0-	
09	13320 X	13065	-0-	-255	-0-	879	1	12186	2	N	-0-	
10	0	13481	-0-	13481	13481	793	1	12688	2	N	-0-	

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 10570	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228960	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF. N/A	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230249	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10340 - 10751	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238425	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	238442	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338	PERF.10438 - 13088	
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	N	-0-	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-	
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	182	1	1612	2	N	-0-	
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	106	1	838	2	N	-0-	
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	95	1	748	2	N	-0-	
10	0	815	-0-	815	815	88	1	727	2	N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		4	RRCID ->	241689	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11430 - 11440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID ->	243489	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8812 - 10530	
05	5208 X	4685	-0-	-523	-0-	349	1	4336	2	N	-0-		-0-
06	4710 X	2866	-0-	-1844	-0-	214	1	2652	2	N	-0-		-0-
07	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	288	1	4931	2	N	-0-		-0-
08	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	329	1	4697	2	N	-0-		-0-
09	4530 X	4441	-0-	-89	-0-	299	1	4142	2	N	-0-		-0-
10	0	3927	-0-	3927	3927	231	1	3696	2	N	-0-		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	12920 - 13372	
05	12772 X	7364	-0-	-5408	-0-	737	1	6627	2	N	-0-		1
06	11250 X	5063	-0-	-6187	-0-	488	1	4575	2	N	-0-		1
07	9982 X	1062	-0-	-8920	-0-	108	1	954	2	N	-0-		1
08	8866 X	6939	-0-	-1927	-0-	777	1	6162	2	N	-0-		1
09	8580 X	7897	-0-	-683	-0-	889	1	7008	2	N	-0-		1
10	0	9520	-0-	9520	9520	1024	1	8496	2	N	-0-		1

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245534	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	14266 - 14480	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246007	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	10356 - 10788	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14ST	RRCID ->	251203	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10714 - 11156	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->	286151	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.	10500 - 10628	
05	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	540	1	4849	2	N	-0-		1
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	185	1	1734	2	N	-0-		1
07	4216 X	2927	-0-	-1289	-0-	296	1	2631	2	N	-0-		1
08	5084 X	1622	-0-	-3462	-0-	182	1	1440	2	N	-0-		1
09	4920 X	939	-0-	-3981	-0-	106	1	833	2	N	-0-		1
10	0	893	-0-	893	893	96	1	797	2	N	-0-		1

BOB WEST (L-24, 25, 26)		10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
GUERRA		WELL #: 2		RRCID -> 151021		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE J.		WELL #: R 2ST		RRCID -> 154706		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 143937		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550					
STATE PARK		WELL #: 1											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145774		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147406		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840					
05	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	836	1	7512	2	N	-0-		-0-
06	8040 X	5272	-0-	-2768	-0-	508	1	4764	2	N	-0-		-0-
07	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	1040	1	9231	2	N	-0-		-0-
08	8339 X	8165	-0-	-174	-0-	915	1	7250	2	N	-0-		-0-
09	8070 X	7597	-0-	-473	-0-	855	1	6742	2	N	-0-		-0-
10	0	7461	-0-	7461	-0-	802	1	6659	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 149379		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
STATE PARK		WELL #: 2		RRCID -> 150386		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	45	1	401	2	N	-0-			-0-
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	19	1	174	2	N	-0-			-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	98	1	866	2	N	-0-			-0-
08	434 N	288	-0-	-146	-0-	32	1	256	2	N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	313	2	N	-0-			-0-
10	0	611	-0-	611	611	66	1	545	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 150587		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148					
05	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	573	1	5154	2	N	-0-			-0-
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	279	1	2612	2	N	-0-			-0-
07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	499	1	4432	2	N	-0-			-0-
08	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	536	1	4245	2	N	-0-			-0-
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	482	1	3801	2	N	-0-			-0-
10	0	4205	-0-	4205	4205	452	1	3753	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151735		COMPL. DATE 11/18/1994			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184					
05	589 N	31	-0-	-558	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
06	570 N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	54	6	1	48	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 153599		COMPL. DATE 03/03/2004			TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 153741		COMPL. DATE 10/18/1994			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 15		RRCID -> 153909		COMPL. DATE 08/05/1995			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102					
05	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	744	1	6687	2	N	-0-			-0-
06	6360 X	4300	-0-	-2060	-0-	414	1	3886	2	N	-0-			-0-
07	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	747	1	6634	2	N	-0-			-0-
08	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	792	1	6276	2	N	-0-			-0-
09	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	804	1	6340	2	N	-0-			-0-
10	0	6952	-0-	6952	6952	748	1	6204	2	N	-0-			-0-

USA		WELL #: 103		RRCID -> 154133		COMPL. DATE 02/19/1995			TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID ->	154916	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	13253	PERF.11997	- 12294				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155297	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880	- 12148				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156459	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11656	- 12114				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		20	RRCID ->	156581	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11944	- 12594				
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	264	1	2377	2	N	-0-	-0-				
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	155	1	1451	2	N	-0-	-0-				
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	311	1	2763	2	N	-0-	-0-				
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	227	1	1802	2	N	-0-	-0-				
09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	257	1	2025	2	N	-0-	-0-				
10	0	3930	-0-	3930	3930	423	1	3507	2	N	-0-	-0-				

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156967	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12346	- 12615				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK		WELL #:		7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF. 9355	- 12020				
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	314	1	2826	2	N	-0-	-0-				
06	2220 X	2208	-0-	-12	-0-	213	1	1995	2	N	-0-	-0-				
07	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	444	1	3944	2	N	-0-	-0-				
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	478	1	3792	2	N	-0-	-0-				
09	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	432	1	3405	2	N	-0-	-0-				
10	0	3381	-0-	3381	3381	364	1	3017	2	N	-0-	-0-				

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11998 - 12454
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 11920
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11857 - 12090
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11334	-	11900	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	11294	-	11702	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	12652	-	12794	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12130	-	12294	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	12038	-	12228	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	11860	-	12120	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.	13128	-	13135	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 11846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7347 X	7046	-0-	-301	-0-	524 1	6522 2	N		-0-			-0-
06	7020 X	3032	-0-	-3988	-0-	226 1	2806 2	N		-0-			-0-
07	7254 X	6835	-0-	-419	-0-	377 1	6458 2	N		-0-			-0-
08	7192 X	4215	-0-	-2977	-0-	276 1	3939 2	N		-0-			-0-
09	6810 X	3234	-0-	-3576	-0-	218 1	3016 2	N		-0-			-0-
10	0	5555	-0-	5555	5555	327 1	5228 2	N		-0-			-0-

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11084 - 11572	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11362 - 12078	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10115 - 12310	
05	11439 X	10875	-0-	-564	-0-	809 1	10066 2	N		-0-			1
06	11070 X	5804	-0-	-5266	-0-	433 1	5371 2	N		-0-			1
07	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	670 1	11468 2	N		-0-			1
08	11439 X	10973	-0-	-466	-0-	719 1	10254 2	N		-0-			1
09	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	724 1	10035 2	N		-0-			1
10	0	11477	-0-	11477	11477	675 1	10802 2	N		-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190818	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	11530 - 11920	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194710	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11922 - 12128	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	11986 - 11996	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223218	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	14402	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9710 - 11910	
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	286	1	3564	2	N	-0-	-0-	
06	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	163	1	2028	2	N	-0-	-0-	
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	168	1	2869	2	N	-0-	-0-	
08	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	224	1	3190	2	N	-0-	-0-	
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	285	1	3954	2	N	-0-	-0-	
10	0	4001	-0-	4001	4001	235	1	3766	2	N	-0-	-0-	

USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	10000 - 11535	
05	3751 X	3405	-0-	-346	-0-	253	1	3152	2	N	-0-	-0-	
06	3540 X	2707	-0-	-833	-0-	202	1	2505	2	N	-0-	-0-	
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	227	1	3891	2	N	-0-	-0-	
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	243	1	3465	2	N	-0-	-0-	
09	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	247	1	3424	2	N	-0-	-0-	
10	0	3895	-0-	3895	3895	229	1	3666	2	N	-0-	-0-	

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11240 - 11812	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	N/A	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243514	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	13536 - 13572	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246008	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	11214 - 11728	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
STATE PARK		WELL #: 12		RRCID -> 251333		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	730 1	6565 2	N	-0-			1
06	4590 X	3915	-0-	-675	-0-	377 1	3538 2	N	-0-			1
07	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	596 1	5292 2	N	-0-			1
08	5363 X	4472	-0-	-891	-0-	501 1	3971 2	N	-0-			1
09	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	774 1	6105 2	N	-0-			1
10	0	7669	-0-	7669	7669	825 1	6844 2	N	-0-			1

USA		WELL #: 2016		RRCID -> 254716		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.		586679		RRCID -> 167399		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660				
GUERRA, ET AL.		WELL #: 2										
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, ET AL.		WELL #: 3		RRCID -> 225802		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		10041 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
YZAGUIRRE J.		WELL #: R 2ST		RRCID -> 155369		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 149914		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612				
USA		WELL #: 104										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155299	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.12654 -	12704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156457	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.10770 -	12946	
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	15	1	133	2	N	-0-	-0-
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	48	1	446	2	N	-0-	-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	N	-0-	-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-	-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	55	1	430	2	N	-0-	-0-
10	0	N	456	-0-	456	456	49	1	407	2	N	-0-	-0-

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156968	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12924 -	13097	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157364	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 -	13318	
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	398	1	3577	2	N	-0-	-0-
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	200	1	1879	2	N	-0-	-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	465	1	4126	2	N	-0-	-0-
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	451	1	3573	2	N	-0-	-0-
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	374	1	2952	2	N	-0-	-0-
10	0	N	3478	-0-	3478	3478	374	1	3104	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164365	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13680 -	13780	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12564 -	12796	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID -> 164833	COMPL. DATE 09/22/1996	TOTAL DEPTH 16300	PERF.12930	- 12652		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID -> 166628	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12939	- 12976		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID -> 167810	COMPL. DATE 06/27/1996	TOTAL DEPTH 15216	PERF.12502	- 12674		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID -> 168762	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12200	- 12742		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID -> 170741	COMPL. DATE 05/17/1998	TOTAL DEPTH 14227	PERF.12165	- 12491		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID -> 170840	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 15678	PERF.12720	- 12738		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID -> 171517	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13110	- 13138		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12811 - 12827	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID ->	173042	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.12434 - 12647	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID ->	173645	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.13784 - 13817	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID ->	176824	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13387 - 13407	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		1	RRCID ->	178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.12447 - 12679	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE PARK			WELL #:		8	RRCID ->	182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 - 12380	
05	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	746	1	9278	2	N	-0-	1
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	363	1	4507	2	N	-0-	1
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	635	1	10871	2	N	-0-	1
08	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	564	1	8035	2	N	-0-	1
09	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	636	1	8815	2	N	-0-	1
10	0		10850	-0-	10850	10850	638	1	10212	2	N	-0-	1

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.// 10041 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
USA		WELL #: 2014		RRCID -> 185550		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	N	-0-	-0-
06	210 N	103	-0-	-107	-0-	8 1	95 2	N	-0-	-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18 1	314 2	N	-0-	-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 2	N	-0-	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	193 2	N	-0-	-0-
10	0	242	-0-	242	242	14 1	228 2	N	-0-	-0-

USA		WELL #: 1012		RRCID -> 186868		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464		
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	11 1	141 2	N	-0-	-0-
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	7 1	85 2	N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2	N	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	238 2	N	-0-	-0-
10	0	282	-0-	282	282	17 1	265 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 192868		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 194711		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 3		RRCID -> 223217		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 229916		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138		
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	158 1	1416 2	N	-0-	-0-
06	1410 N	1160	-0-	-250	-0-	112 1	1048 2	N	-0-	-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	166 1	1475 2	N	-0-	-0-
08	1581 N	1162	-0-	-419	-0-	130 1	1032 2	N	-0-	-0-
09	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	128 1	1011 2	N	-0-	-0-
10	0	1275	-0-	1275	1275	137 1	1138 2	N	-0-	-0-

STATE PARK		WELL #: 11		RRCID -> 238420		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230		
05	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	460 1	5724 2	N	-0-	-0-
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	228 1	2835 2	N	-0-	-0-
07	2635 X	2571	-0-	-64	-0-	142 1	2429 2	N	-0-	-0-
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	178 1	2539 2	N	-0-	-0-
09	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	328 1	4545 2	N	-0-	-0-
10	0	6051	-0-	6051	6051	356 1	5695 2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	519	1	4666	2	N	-0-					1
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	342	1	3203	2	N	-0-					1
07	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	856	1	7600	2	N	-0-					1
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	473	1	3752	2	N	-0-					1
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	376	1	2969	2	N	-0-					1
10	0	5574	-0-	5574	5574	599	1	4975	2	N	-0-					1

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
 GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	477	1	4290	2	N	-0-					-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	312	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	427	1	3787	2	N	-0-					-0-
08	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	826	1	6546	2	N	-0-					-0-
09	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	1017	1	8019	2	N	-0-					-0-
10	0	10440	-0-	10440	10440	1123	1	9317	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

05	7719 X	6970	-0-	-749	-0-	698	1	6272	2	N	-0-					-0-
06	7470 X	4272	-0-	-3198	-0-	412	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	825	1	7322	2	N	-0-					-0-
08	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	816	1	6470	2	N	-0-					-0-
09	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	790	1	6231	2	N	-0-					-0-
10	0	7140	-0-	7140	7140	768	1	6372	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

05	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	341	1	3066	2	N	-0-					-0-
06	3090 X	1868	-0-	-1222	-0-	180	1	1688	2	N	-0-					-0-
07	5177 X	3999	-0-	-1178	-0-	405	1	3594	2	N	-0-					-0-
08	5177 X	1515	-0-	-3662	-0-	170	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	5010 X	462	-0-	-4548	-0-	52	1	410	2	N	-0-					-0-
10	0	43	-0-	43	43	5	1	38	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	347	1	3115	2	N	-0-					-0-
06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	200	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	377	1	3344	2	N	-0-					-0-
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	248	1	1967	2	N	-0-					-0-
09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	149	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	0	2221	-0-	2221	2221	239	1	1982	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID -> 164834			COMPL. DATE 09/29/1996			TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID -> 166625			COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036			
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	126	1	1128	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	115	1	1076	2	N	-0-			-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	202	1	1790	2	N	-0-			-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	191	1	1513	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	406	-0-	-794	-0-	46	1	360	2	N	-0-			-0-
10	0	490	-0-	490	490	53	1	437	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID -> 167581			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000			
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	43	1	383	2	N	-0-			-0-
06	480 N	208	-0-	-272	-0-	20	1	188	2	N	-0-			-0-
07	496 N	355	-0-	-141	-0-	36	1	319	2	N	-0-			-0-
08	434 N	218	-0-	-216	-0-	24	1	194	2	N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	-0-			-0-
10	0	283	-0-	283	283	30	1	253	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID -> 168764			COMPL. DATE 01/06/1998			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144			
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	90	1	805	2	N	-0-			-0-
06	810 N	392	-0-	-418	-0-	38	1	354	2	N	-0-			-0-
07	899 N	776	-0-	-123	-0-	79	1	697	2	N	-0-			-0-
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	88	1	697	2	N	-0-			-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	83	1	658	2	N	-0-			-0-
10	0	768	-0-	768	768	83	1	685	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID -> 170745			COMPL. DATE 05/17/1998			TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID -> 170839			COMPL. DATE 08/13/1998			TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID -> 171513			COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13517 - 13648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172268	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13299 - 13702	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172363	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.13236 - 13620	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173041	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.13059 - 13637	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173644	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.14152 - 14176	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176825	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13639 - 13970	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192865	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.13016 - 13486	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194713		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13122 - 13750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 243539		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789		PERF.14216 - 14244
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID -> 243752		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12932 - 12962
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PARK			WELL #:		12	RRCID -> 257482		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306		PERF.13040 - 13076
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-34-47)					10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY					561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID -> 152904		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12528 - 15766
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		3	RRCID -> 154304		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400		PERF.11880 - 13785
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	393	1	3533	2	N	-0-	-0-
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	200	1	1871	2	N	-0-	-0-
07	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	525	1	4659	2	N	-0-	-0-
08	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	647	1	5128	2	N	-0-	-0-
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	571	1	4499	2	N	-0-	-0-
10	0	4083	-0-	4083	4083	439	1	3644	2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	158900	COMPL. DATE	12/29/1995	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12536 - 12674
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160882	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14398 - 14432
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164252	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13040 - 15030
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	96 1	862 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	754	-0-	-266	-0-	73 1	681 2	N	-0-		-0-
07	837 N	788	-0-	-49	-0-	80 1	708 2	N	-0-		-0-
08	961 N	227	-0-	-734	-0-	25 1	202 2	N	-0-		-0-
09	750 N	167	-0-	-583	-0-	19 1	148 2	N	-0-		-0-
10	0	105	-0-	105	105	11 1	94 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164375	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.13794 - 14855
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166629	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13849 - 14036
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170841	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 15167
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	198 1	1780 2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1155	-0-	-765	-0-	111 1	1044 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	194 1	1718 2	N	-0-		-0-
08	1984 N	1270	-0-	-714	-0-	142 1	1128 2	N	-0-		-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	200 1	1580 2	N	-0-		-0-
10	0	1867	-0-	1867	1867	201 1	1666 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	171210	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10844 - 14878
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171510	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 14882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		5825 X	5825	-0-	-0-	583 1	5242 2		N	-0-			1
06		2939 X	2939	-0-	-0-	283 1	2656 2		N	-0-			1
07		8207 X	8207	-0-	-0-	831 1	7376 2		N	-0-			1
08		5445 X	5445	-0-	-0-	610 1	4835 2		N	-0-			1
09		6084 X	6084	-0-	-0-	685 1	5399 2		N	-0-			1
10		0	6287	-0-	6287	676 1	5611 2		N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172096	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13083 - 15040	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172345	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	10100 - 14796	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172811	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10194 - 14785	
05		558 N	550	-0-	-8	-0-	55 1	495 2	N	-0-			-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	52 1	488 2	N	-0-			-0-
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	63 1	562 2	N	-0-			-0-
08		558 N	488	-0-	-70	-0-	55 1	433 2	N	-0-			-0-
09		540 N	488	-0-	-52	-0-	55 1	433 2	N	-0-			-0-
10		0	456	-0-	456	456	49 1	407 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173039	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	14447	PERF.	11860 - 14014	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	176821	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	15052	PERF.	12550 - 14502	
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	141 1	1264 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	915	-0-	-375	-0-	88 1	827 2	N	-0-			-0-
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	167 1	1479 2	N	-0-			-0-
08		1395 N	1357	-0-	-38	-0-	152 1	1205 2	N	-0-			-0-
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	157 1	1238 2	N	-0-			-0-
10		0	1382	-0-	1382	1382	149 1	1233 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	190273	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	N/A	
05		4867 X	4731	-0-	-136	-0-	474 1	4257 2	N	-0-			-0-
06		4710 X	2753	-0-	-1957	-0-	265 1	2488 2	N	-0-			-0-
07		4805 X	4608	-0-	-197	-0-	467 1	4141 2	N	-0-			-0-
08		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	581 1	4603 2	N	-0-			-0-
09		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	565 1	4460 2	N	-0-			-0-
10		0	4838	-0-	4838	4838	520 1	4318 2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	690	1	6201	2	N	-0-		-0-
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	284	1	2662	2	N	-0-		-0-
07	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	576	1	5113	2	N	-0-		-0-
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	514	1	4072	2	N	-0-		-0-
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	475	1	3748	2	N	-0-		-0-
10	0	6513	-0-	6513	6513	700	1	5813	2	N	-0-		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

05	899 N	834	-0-	-65	-0-	62	1	772	2	N	-0-		-0-
06	840 N	557	-0-	-283	-0-	42	1	515	2	N	-0-		-0-
07	930 N	849	-0-	-81	-0-	47	1	802	2	N	-0-		-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	-0-		-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	N	-0-		-0-
10	0	870	-0-	870	870	51	1	819	2	N	-0-		-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOB WEST (2700)		10041 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750													
GUERRA		WELL #: 3		RRCID -> 150554		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 2704 - 2714					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BOB WEST, NORTH (LZ-5)		10043 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750													
PALMYRA		WELL #: 11		RRCID -> 189851		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 14094		PERF. 7492 - 8900					
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				-0-
06	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	3			N	-0-				-0-
07	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-				-0-
08	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-				-0-
09	450 N	250	-0-	-200	-0-	250	3			N	-0-				-0-
10	0	425	-0-	425	-0-	425	3			N	-0-				-0-
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 5ST		RRCID -> 191415		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13160		PERF. 10418 - 10438					
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-				60
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-				60
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-				60
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-				60
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-				60
10	0	104	-0-	104	-0-	104	3			Y	-0-				60
PALMYRA		WELL #: 16C		RRCID -> 192428		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9647 - 11268					
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-				-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-				-0-
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-				-0-
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-				-0-
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-				-0-
10	0	591	-0-	591	-0-	591	3			N	-0-				-0-
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 6		RRCID -> 193191		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 14140		PERF. 10500 - 10530					
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-				60
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-				60
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-				60
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-				60
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				60
10	0	104	-0-	104	-0-	104	3			Y	-0-				60
ESPERANZA		WELL #: 3		RRCID -> 197102		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6616 - 6764					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	197587	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6966 - 6992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	197606	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6867 - 7195				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)				10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156453	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 7908 - 8196				
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-				8
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-				8
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-				8
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				8
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-				8
10	0	71	-0-	71	71	71	3			N	-0-				8

PEREZ, F. R.		WELL #:		3	RRCID ->	156510	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	14970	PERF. 7970 - 7278				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALMYRA		WELL #:		2	RRCID ->	156991	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	13886	PERF. 7908 - 9394				
05	1674 N	1487	-0-	-187	-0-	1487	3			N	-0-				-0-
06	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	1423	3			N	-0-				-0-
07	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	1309	3			N	-0-				-0-
08	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1239	3			N	-0-				-0-
09	1410 N	1091	-0-	-319	-0-	1091	3			N	-0-				-0-
10	0	1040	-0-	1040	1040	1040	3			N	-0-				-0-

PEREZ, F.R.		WELL #:		2	RRCID ->	157376	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	14238	PERF. 7922 - 8220				
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
10	0	163	-0-	163	163	163	3			N	-0-				-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750															
SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-			-0-
10		0	96	-0-	96	96	96	3			N	-0-			-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610															
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502															
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
06		660 N	579	-0-	-81	-0-	579	3			N	-0-			-0-
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
10		0	585	-0-	585	585	585	3			N	-0-			-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306															
05		372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-			-0-
06		330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-			-0-
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-			-0-
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			-0-
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-			-0-
10		0	301	-0-	301	301	301	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750													
PEREZ, F.R.		WELL #:		6	RRCID ->	160512	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	8216 - 8628					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALINAS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160626	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7242 - 8226					
05	4651	X		4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-				19
06	4431	X		4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-				19
07	3800	X		3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-				19
08	3863	X		3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-				19
09	4175	X		4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-				19
10	0			4324	-0-	4324	4324	4324	3			N	-0-				19

PALMYRA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	160881	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8256 - 9154					
05	961	N		961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-				-0-
06	900	N		900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-				-0-
07	943	N		943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-				-0-
08	853	N		853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-				-0-
09	951	N		951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-				-0-
10	0			912	-0-	912	912	912	3			N	-0-				-0-

PALMYRA		WELL #:		5	RRCID ->	161329	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8570 - 8914					
05	9067	X		9067	-0-	-0-	-0-	9067	3			N	-0-				-0-
06	8736	X		8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-				-0-
07	8879	X		8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			N	-0-				-0-
08	7921	X		7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-				-0-
09	7740	X		7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-				-0-
10	0			7578	-0-	7578	7578	7578	3			N	-0-				-0-

PALMYRA		WELL #:		6ST	RRCID ->	161391	COMPL. DATE	08/11/1996	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9201 - 9970					
05	2994	X		2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-				-0-
06	2863	X		2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-				-0-
07	2556	X		2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-				-0-
08	2294	X		2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-				-0-
09	2240	X		2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-				-0-
10	0			2285	-0-	2285	2285	2285	3			N	-0-				-0-

ALVAREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	161582	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9452 - 9695					
05	62	N		48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-				-0-
06	60	N		45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-				-0-
07	62	N		44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-				-0-
08	62	N		40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-				-0-
09	60	N		13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-				-0-
10	0			23	-0-	23	23	23	3			N	-0-				-0-

ESPERANZA		WELL #:		2	RRCID ->	161709	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7650 - 8088					
05	3491	X		3491	-0-	-0-	-0-	3485	3	6	9	N	5	5	8		7
06	4320	X		1674	-0-	-2646	-0-	1668	3	6	9	N	5	5	8		7
07	4464	X		2394	-0-	-2070	-0-	2394	3			N	-0-				7
08	4464	X		3030	-0-	-1434	-0-	3030	3			N	-0-				7
09	3390	X		2480	-0-	-910	-0-	2480	3			N	-0-				7
10	0			3214	-0-	3214	3214	3214	3			N	-0-				7

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750							
FALCON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	162251	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12701	PERF.10681 - 12382
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SALINAS "A"			WELL #:		3	RRCID ->	164047	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8878	PERF. 7242 - 8226
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMYRA			WELL #:		9	RRCID ->	164127	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	11916	PERF. 8904 - 10418
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3 3	N	-0-		-0-
09	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 3	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMYRA			WELL #:		7	RRCID ->	164858	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.10063 - 10608
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-		2471 3	N	-0-		14
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-		2107 3	N	-0-		14
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-		1960 3	N	-0-		14
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-		1721 3	N	-0-		14
09	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-		2019 3	N	-0-		14
10	0	1958	-0-	1958	1958	1958		1958 3	N	-0-		14

PALMYRA			WELL #:		8	RRCID ->	164860	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 7300 - 8504
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3 3	N	-0-		-0-
09	75 N		75	-0-	-0-	-0-		75 3	N	-0-		-0-
10	0	165	-0-	165	165	165		165 3	N	-0-		-0-

PALMYRA			WELL #:		10	RRCID ->	164861	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10398 - 10902
05	2170 N	2117	-0-	-53	-0-	-0-		2117 3	N	-0-		-0-
06	2070 N	1823	-0-	-247	-0-	-0-		1823 3	N	-0-		-0-
07	2139 N	1748	-0-	-391	-0-	-0-		1748 3	N	-0-		-0-
08	2108 N	1653	-0-	-455	-0-	-0-		1653 3	N	-0-		-0-
09	1830 N	1733	-0-	-97	-0-	-0-		1733 3	N	-0-		-0-
10	0	1833	-0-	1833	1833	1833		1833 3	N	-0-		-0-

PALMYRA			WELL #:		13	RRCID ->	165055	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8432 - 8488
05	1643 N	1307	-0-	-336	-0-	-0-		1307 3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	-0-		1102 3	N	-0-		-0-
07	1550 N	1322	-0-	-228	-0-	-0-		1322 3	N	-0-		-0-
08	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	-0-		1086 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	356	-0-	-754	-0-	-0-		356 3	N	-0-		-0-
10	0	288	-0-	288	288	288		288 3	N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750							
U.S.A. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	166801	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10542 - 10614
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-	20
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	20
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	20
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-	20
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	20
10	0	68	-0-	68	68	68	3			N	-0-	20

FALCON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	167510	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10152 - 10162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALMYRA			WELL #:		11	RRCID ->	168964	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	14094	PERF. 9150 - 9390
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAMIREZ "A"			WELL #:		1	RRCID ->	177035	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	15000	PERF. 8016 - 8152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	817	-0-	817	817	817	3			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	245	-0-	245	1062	245	3			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	438	-0-	438	1500	438	3			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	506	-0-	506	2006	506	3			N	-0-	-0-

PALMYRA			WELL #:		15	RRCID ->	191409	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12001	PERF. N/A
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-	14
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-	14
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-	14
08	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1332	3			N	-0-	14
09	1410 N	1293	-0-	-117	-0-	1293	3			N	-0-	14
10	0	1179	-0-	1179	1179	1179	3			N	-0-	14

PALMYRA			WELL #:		A 2	RRCID ->	191414	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A
05	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-	-0-
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-	-0-
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-	-0-
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-	-0-
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-	-0-
10	0	2167	-0-	2167	2167	2167	3			N	-0-	-0-

PALMYRA			WELL #:		16T	RRCID ->	192427	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 8764 - 9190
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-	-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-	-0-
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-	-0-
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-	-0-
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-	-0-
10	0	359	-0-	359	359	359	3			N	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
PALOMA OPERATING, LLC 100344															
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902															
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080															
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-			-0-
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-			-0-
07		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-			-0-
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-			-0-
09		0	1378	-0-	1378	1378	1378	2			Y	-0-			-0-
10		0	1312	-0-	1312	2690	1312	2			Y	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140															
05		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-			-0-
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-			-0-
07		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-			-0-
08		4061 X	3680	-0-	-381	-0-	3680	2			Y	-0-			-0-
09		0	3498	-0-	3498	3498	3498	2			Y	-0-			-0-
10		0	3076	-0-	3076	6574	3076	2			Y	-0-			-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC 882605															
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013															
05		14B DENY	716	-0-	716	7128	716	2			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	1079	-0-	1079	8207	1079	2			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	903	-0-	903	9110	903	2			Y	-0-			-0-
08		9574 X	464	-0-	-9110	-0-	464	2			Y	-0-			-0-
09		0	480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-			-0-
10		0	278	-0-	278	758	278	2			Y	-0-			-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650															
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
08		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
09		0	970	-0-	970	970	970	2			N	-0-			-0-
10		0	1082	-0-	1082	2052	1082	2			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605												
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		Y	-0-		118
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-		118
07		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		Y	-0-		118
08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		Y	-0-		118
09		0	1978	-0-	1978	1978	1978 2		Y	-0-		118
10		0	2071	-0-	2071	4049	2071 2		Y	-0-		118

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076												

05		9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978 3		N	-0-		-0-
06		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9125 3		N	-0-		-0-
07		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517 3		N	-0-		-0-
08		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969 3		N	-0-		-0-
09		8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8644 3		N	-0-		-0-
10		0	8820	-0-	8820	8820	8820 3		N	-0-		-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254												

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262												

05		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-		-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
07		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-		-0-
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-		-0-
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-		-0-
10		0	208	-0-	208	208	208 3		N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989												

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528												

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	118 1	256
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		256
07	DLQ	G-10	36	-0-	36	36	1 3	35 9	Y	32		288
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36			Y	22		310
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36			Y	22		332
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36			Y	9		341

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5 N	NO RPT	-0-	-0-	-5					N	-0-					-0-
06	6 N	NO RPT	-0-	-0-	-6					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

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

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

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

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)		//CONT.//		10712 425	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662												
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		12	RRCID ->	218319	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8422 - 8492				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		245 R	25	-0-	-220	-0-	3	1	22	2	Y	-0-				-0-
06		90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-				-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	Y	-0-				-0-
09		0	46	-0-	46	46	2	1	40	2	Y	4	4	1		-0-
							4	9								
10		0	-0-	-0-	-0-	46					Y	1				1

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)				10712 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662												
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		7	RRCID ->	164706	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	8134 - 8212				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK ESTATE -C-		WELL #:		13	RRCID ->	172907	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8708 - 8866				
05		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	308	1	1950	2	Y	23				23
							25	9								
06		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	397	1	2178	2	Y	2				25
							2	9								
07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	210	1	2052	2	Y	-0-				25
08		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	309	1	2667	2	Y	-0-				25
09		0	3782	-0-	3782	3782	156	1	3605	2	Y	19	41	1		3
							21	9								
10		0	2983	-0-	2983	6765	364	1	2617	2	Y	2				5
							2	9								

SLICK ESTATE -C-		WELL #:		15	RRCID ->	175988	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8523 - 8654				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK ESTATE -C-		WELL #:		14 T	RRCID ->	194604	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8172 - 8186				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG)
SMITH PRODUCTION INC.
SLICK ESTATE -C-

10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

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

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350)
SMITH PRODUCTION INC.
SLICK EST. -C-

10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	371	1	2351	2	Y	78		82
							86	9						
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	370	1	2030	2	Y	6		88
							7	9						
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	221	1	2163	2	Y	-0-		88
08	2821	N	2607	-0-	-214	-0-	270	1	2337	2	Y	-0-		88
09	0		2194	-0-	2194	2194	88	1	2040	2	Y	60	140 1	8
							66	9						
10	0		2469	-0-	2469	4663	300	1	2159	2	Y	9		17
							10	9						

BOROSA, S. (FRIO 4)
MERIT ENERGY COMPANY
SLICK 531

10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
561136
WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

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

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)
MERIT ENERGY COMPANY
SLICK, T. B. ESTATE

10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
561136
WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE

WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M O	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	198 1	3995 2	Y	-0-		-0-
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	198 1	3995 2	Y	-0-		-0-
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	194 1	3754 2	Y	-0-		-0-
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	180 1	3710 2	Y	-0-		-0-
08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	115 1	3521 2	Y	-0-		-0-
09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	136 1	3464 2	Y	-0-		-0-
10	0	4497	-0-	4497	4497	185 1	4311 2	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

M O	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	282 1	5679 2	Y	-0-		-0-
05	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	282 1	5679 2	Y	-0-		-0-
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	274 1	5324 2	Y	-0-		-0-
07	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	275 1	5668 2	Y	-0-		-0-
08	5766 X	5629	-0-	-137	-0-	178 1	5449 2	Y	-0-		-0-
09	5580 X	4653	-0-	-927	-0-	175 1	4477 2	Y	-0-		-0-
10	0	4286	-0-	4286	4286	176 1	4109 2	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

M O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		332 F	RRCID ->	063461	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6460 - 6468
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		343 H	RRCID ->	064071	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	7375	PERF. 6012 - 6040
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	69 1	1391 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	71 1	1371 2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	57 1	1178 2	Y	-0-		-0-
08	1457 N	711	-0-	-746	-0-	23 1	688 2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	49 1	1252 2	Y	-0-		-0-
10	0	1412	-0-	1412	1412	58 1	1353 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		463DF	RRCID ->	069291	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5888 - 6908
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		424DF	RRCID ->	071074	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 4818 - 6000
05	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	439 1	8841 2	Y	-0-		-0-
06	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	425 1	8247 2	Y	-0-		-0-
07	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	416 1	8581 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
08	6293 X	3797	-0-	-2496	-0-	120 1	3676 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
09	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	277 1	7086 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
10	0	7454	-0-	7454	7454	305 1	7123 2	Y	23	20 1	3
						1 4	25 9				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 F	RRCID ->	071737	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6303 - 6694
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		Y	-0-		-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		Y	-0-		-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-		-0-
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670 2	2 4	Y	-0-		-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547 2	1 4	Y	-0-		-0-
10	0	1421	-0-	1421	1421	1419 2	2 4	Y	-0-		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		545DF	RRCID ->	076388	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	4994 - 6296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		548DF	RRCID ->	076412	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5050 - 5080	
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	159	1	3200	2	Y	5	5 1	1
06	3000 N	3151	-0-	151	151	154	1	2993	2	Y	4	4 1	1
07	2673 N	2522	-0-	-151	-0-	116	1	2403	2	Y	2	3 1	-0-
08	1736 X	1705	-0-	-31	-0-	54	1	1648	2	Y	2	2 1	-0-
09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	84	1	2147	2	Y	3	3 1	-0-
10	0	2781	-0-	2781	2781	114	1	2660	2	Y	5	4 1	1

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6246 - 6647	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		557	RRCID ->	091152	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5838 - 6240	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E 48	RRCID ->	093926	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7176 - 7184	
05	19580 X	2781	-0-	-16799	-0-	2768	2	13	9	Y	12		373
06	3480 X	2689	-0-	-791	-0-	2655	2	34	9	Y	31	184 1	220
07	3441 X	2800	-0-	-641	-0-	2783	2	17	9	Y	15		235
08	3286 X	3094	-0-	-192	-0-	3068	2	5	4	Y	19		254
09	3090 X	2908	-0-	-182	-0-	2880	2	4	4	Y	22		276
10	0	2967	-0-	2967	2967	2940	2	4	4	Y	21		297

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	224	1	4509	2	Y	-0-			-0-
06	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	220	1	4276	2	Y	-0-			-0-
07	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	221	1	4562	2	Y	-0-			-0-
08	4743 X	4097	-0-	-646	-0-	130	1	3966	2	Y	-0-			-0-
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	180	1	4601	2	Y	-0-			-0-
10	0	4908	-0-	4908	4908	202	1	4705	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	117	1	2356	2	Y	-0-			-0-
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	116	1	2249	2	Y	-0-			-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	115	1	2382	2	Y	-0-			-0-
08	2449 N	1596	-0-	-853	-0-	51	1	1544	2	Y	-0-			-0-
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	94	1	2399	2	Y	-0-			-0-
10	0	2441	-0-	2441	2441	100	1	2339	2	Y	1	1	1	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

05	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	477	1	9606	2	Y	46	50	1	9
06	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	384	1	7441	2	Y	27	32	1	4
07	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	397	1	8191	2	Y	30	29	1	5
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	88	1	2703	2	Y	6	10	1	1
09	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	339	1	8652	2	Y	37	32	1	6
10	0	7974	-0-	7974	7974	326	1	7601	2	Y	41	41	1	6

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2022

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2022

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID -> 248715		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 905		RRCID -> 275883		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364								
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	140	1	2823	2	Y	-0-					-0-
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	145	1	2814	2	Y	-0-					-0-
07	3131 X	2824	-0-	-307	-0-	130	1	2694	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	1364	-0-	-1767	-0-	43	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	3030 X	2389	-0-	-641	-0-	90	1	2298	2	Y	-0-					-0-
10	0	1368	-0-	1368	-0-	56	1	1311	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
						1	4									

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M904E		RRCID -> 276269		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 926SW		RRCID -> 277318		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (VICKSBURG)		10730 016		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 801		RRCID -> 260451		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE K-08)		10730 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M801E		RRCID -> 257982		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORREGOS (ZONE K-11)		10730 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M100E		RRCID -> 277477		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 12568		PERF. 10742 - 10970					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022															

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M102E		RRCID -> 278021		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 12088		PERF. 10846 - 11038					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E)		10730 818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M815E		RRCID -> 268093		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 10998		PERF. 8506 - 8516					
05	1953 N	634	-0-	-1319	-0-	611	2	23	9	Y	21	29	1		4
06	1800 N	686	-0-	-1114	-0-	665	2	21	9	Y	19	20	1		3
07	1860 N	1596	-0-	-264	-0-	1549	2	2	4	Y	41	37	1		7
						45	9								
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	4	Y	42	43	1		6
						46	9								
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1436	2	12	4	Y	45	44	1		7
						50	9								
10	0	1218	-0-	1218	1218	1161	2	9	4	Y	44	45	1		6
						48	9								

BORREGOS (ZONE V-35)		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8287 - 8322					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8290 - 8294					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E833		RRCID -> 264340		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8982 - 9324					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-				-0-

BORREGOS (ZONE V-35)																			
EOG RESOURCES, INC.																			
KING RANCH SEELIGSON																			
//CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																			
//CONT.// 253162																			
WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-40)																			
EOG RESOURCES, INC.																			
KING RANCH SEELIGSON																			
10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG																			
253162																			
WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335																			
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON																			
WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324																			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730')																			
EOG RESOURCES, INC.																			
KING RANCH BORREGOS																			
10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG																			
253162																			
WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-)																			
HYDROCARBON OPERATING, INC.																			
ROOS BENNETT B																			
11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																			
421166																			
WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747																			
05	601	N	601	-0-	-0-		-0-	-0-	386	2	215	9	N	195	182	1			295
06	556	N	556	-0-	-0-		-0-	-0-	358	2	198	9	N	180	365	1			110
07	620	N	233	-0-	-387		-0-	-0-	145	2	88	9	N	80					190
08	589	N	299	-0-	-290		-0-	-0-	200	2	99	9	N	90	180	1			100
09	570	N	422	-0-	-148		-0-	-0-	262	2	160	9	N	145					245
10	248	N	NO RPT	-0-	-248		-0-	-0-					N	NO RPT					245

BOYLE (3100)																			
VALENCE OPERATING COMPANY																			
GARCIA, M. M. "D"																			
11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																			
881167																			
WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138																			
05	186	N	-0-	-0-	-186		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 6		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORPHAN WELLS, LLC 627006
 CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//	11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//	681459									
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	116369	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	7207 - 7214	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	125039	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7550 - 7560	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOSTER, DORIS ETAL		WELL #:	3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	8096 - 8120	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	7540 - 7545	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5785 - 6185	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUN EXPLORATION, INC.		829289										
VANOVER		WELL #:	1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8106 - 8124	
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1689	2	32	9	N	29	147
06	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1616	2	15	9	N	14	161
07	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1640	2	26	9	N	24	22
08	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1651	2	23	9	N	21	43
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1606	2	25	9	N	23	66
10	0	1653	-0-	1653	-0-	1629	2	24	9	N	22	88

BRANNON (GUEDIN, LO.)		11420 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 118489		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	4 1	386 3	N	50		142
							55 9					
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	12 1	699 3	N	-0-		142
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	8 1	620 3	N	-0-		142
08		434 N	377	-0-	-57	-0-	10 1	353 3	N	13		155
							14 9					
09		0	857	-0-	857	857	7 1	850 3	N	-0-		155
10		0	684	-0-	684	1541	7 1	671 2	N	5		160
							6 9					

BRAULIA (MILLER)		11504 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
REILLY HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 242218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938				

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235511		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546				

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		259

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 242006		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034				

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243590		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814				

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	55	RRCID ->	214093	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6632 - 6660				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	35 1	155 2	Y	3	3 1	1				
						3 9									
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	31 1	208 2	Y	1	1 1	1				
						1 9									
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	31 1	195 2	Y	3	3 1	1				
						3 9									
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	52 1	338 2	Y	2	2 1	1				
						2 9									
09	0	389	-0-	389	389	70 1	316 2	Y	3	3 1	1				
						3 9									
10	0	40	-0-	40	429	8 1	32 2	Y	-0-		1				

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	58	RRCID ->	216387	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	7167 - 7174
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	60	RRCID ->	216406	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	6276 - 7506
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	59	RRCID ->	218400	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	5638 - 5668
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	62	RRCID ->	218828	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6286 - 6292
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	65	RRCID ->	220443	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	5286 - 5590
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576															

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877															

05		992 N	816	-0-	-176	-0-	145	1	639	2	Y	29	29	1	1
							32	9							
06		900 N	805	-0-	-95	-0-	101	1	686	2	Y	16	15	1	2
							18	9							
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	136	1	842	2	Y	23	25	1	-0-
							25	9							
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	106	1	685	2	Y	24	20	1	4
							26	9							
09		0	739	-0-	739	739	129	1	582	2	Y	25	27	1	2
							28	9							
10		0	863	-0-	863	1602	163	1	685	2	Y	14	10	1	6
							15	9							

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892															

05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	106	1	467	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
06		690 N	478	-0-	-212	-0-	61	1	415	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	105	1	653	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	108	1	698	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
09		0	520	-0-	520	520	94	1	424	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
10		0	657	-0-	657	1177	126	1	529	2	Y	2	1	1	1
							2	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560															

05		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	568	1	2507	2	Y	-0-			-0-
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	381	1	2592	2	Y	-0-			-0-
07		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	400	1	2481	2	Y	-0-			-0-
08		3069 X	2934	-0-	-135	-0-	393	1	2541	2	Y	-0-			-0-
09		0	2817	-0-	2817	2817	512	1	2305	2	Y	-0-			-0-
10		0	2881	-0-	2881	5698	554	1	2327	2	Y	-0-			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580															

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928															

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934															

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	277	2	Y	31	31	1	6
							34	9							
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	Y	16	15	1	7
							18	9							
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	300	2	Y	23	27	1	3
							25	9							
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	46	1	296	2	Y	25	21	1	7
							28	9							
09	0		354	-0-	354	354	59	1	267	2	Y	25	27	1	5
							28	9							
10	0		331	-0-	331	685	61	1	255	2	Y	14	10	1	9
							15	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630															

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378															

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																		
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116																		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273																		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400																		
05		5859 X	1611	-0-	-4248	-0-	297	1	1311	2	Y	3	3	1				3
06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	400	1	2717	2	Y	2	2	1				3
07		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	1252	1	7777	2	Y	2	3	1				2
08		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	1003	1	6488	2	Y	3	2	1				3
09		0	6396	-0-	6396	6396	1158	1	5219	2	Y	17	18	1				2
10		0	6052	-0-	6052	12448	1162	1	4880	2	Y	9	7	1				4

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816																		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694																		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
ALVAREZ		WELL #: 2		RRCID -> 235067		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 6772 - 7422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 17		RRCID -> 236509		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 5802 - 5808				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 75		RRCID -> 236531		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 6322 - 7522				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 16		RRCID -> 236747		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 5182 - 5190				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 73		RRCID -> 236879		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8299		PERF. 7268 - 7282				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ		WELL #: 3		RRCID -> 238488		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7242 - 7256				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E.		WELL #: 13		RRCID -> 239263		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 7446 - 7586				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	9	2	Y	27	27	1			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	30	9	6	2	Y	14	13	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	8	9	1			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	15	9	9	2	Y	14	12	1			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334

05	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	298	1	1316	2	Y	10	10	1			-0-
06	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	11	9	196	1	Y	6	5	1			1
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	7	9	193	1	Y	8	9	1			-0-
08	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	9	9	157	1	Y	8	7	1			1
09	0	1329	-0-	1329	1329	9	9	239	1	Y	10	10	1			1
10	0	1377	-0-	1377	2706	11	9	264	1	Y	5	4	1			2
						6	9									

 REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
REILLY HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 240369		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 7799		PERF. 5873 - 5887	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	462	-0-	-127	-0-	82 1	360 2	Y	18	18 1	16
06	480 N	314	-0-	-166	-0-	20 9	264 2	Y	10	9 1	17
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 9	193 2	Y	13	17 1	13
08	465 N	156	-0-	-309	-0-	31 1	122 2	Y	14	11 1	16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14 9		Y	4	5 1	15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1		Y	-0-		15
						15 9					
ALVAREZ		WELL #: 4		RRCID -> 241034		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6692 - 7416	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
REILLY HEIRS		WELL #: 41		RRCID -> 241540		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 7799		PERF. 7401 - 7408	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 77		RRCID -> 241951		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 7898		PERF. 6785 - 7493	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HERMANN, E.		WELL #: 15		RRCID -> 241953		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7893		PERF. 6038 - 7464	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
REILLY HEIRS		WELL #: 43		RRCID -> 241980		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 8749		PERF. 6246 - 6268	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7256 - 7592		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008										TOTAL DEPTH	8077	PERF.	5586 - 5732		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	8130	PERF.	6308 - 7094		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008										TOTAL DEPTH	8224	PERF.	6934 - 7922		
05		155 N	94	-0-	-61	-0-	17	1	77	2	Y	-0-		-0-	
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	Y	-0-		-0-	
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	-0-		-0-	
08		93 N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	Y	-0-		-0-	
09		0	106	-0-	106	106	19	1	87	2	Y	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-		-0-	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6894 - 7594		
05		2170 N	1644	-0-	-526	-0-	299	1	1319	2	Y	24	24	1	5
							26	9							
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	192	1	1304	2	Y	12	12	1	5
							13	9							
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	246	1	1526	2	Y	18	21	1	2
							20	9							
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	232	1	1504	2	Y	19	16	1	5
							21	9							
09		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	325	1	1464	2	Y	20	21	1	4
							22	9							
10		0	1764	-0-	1764	1764	337	1	1415	2	Y	11	8	1	7
							12	9							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	3	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	9	60	2	Y	1	-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	9	48	2	Y	1	-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	8	1	42	2	Y	1	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	1	9	42	2	Y	2	-0-
10	0	48	-0-	48	48	9	1	39	2	Y	-0-	-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502												
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	479	1	2114	2	Y	-0-	-0-
06	1950 N	1942	-0-	-8	-0-	249	1	1693	2	Y	-0-	-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	281	1	1746	2	Y	-0-	-0-
08	2604 N	1874	-0-	-730	-0-	251	1	1623	2	Y	-0-	-0-
09	0	1899	-0-	1899	1899	345	1	1554	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1908	-0-	1908	3807	367	1	1541	2	Y	-0-	-0-

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		11507	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
GARCIA L&L CO.		WELL #:		A 34	RRCID ->	246187	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	4236 -	4257
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #:		A 33	RRCID ->	246544	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	7401	PERF.	5724 -	5731
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO.		WELL #:		B 28	RRCID ->	248456	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7694 -	7700
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX "A")		11539		500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
BRAVO LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	140036	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	9644 -	9660
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAVO LAND COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	256652	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	9656 -	9660
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX 9750)		11539		800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
BRAVO LAND COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	204579	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	9696 -	9725
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAYTON (PERRY)		11546 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
RIVERS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 121126		COMPL. DATE 04/23/1986		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6558 - 6588				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-			-0-

BRAYTON (6600)		11546 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
MILLNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109318		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 8053		PERF. 6648 - 6662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
10	0	181	-0-	181	-0-	181	2			N	-0-			-0-

HARLAN, KENNETH		WELL #: 2		RRCID -> 117965		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6687 - 6714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)		11550 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WADI OPERATING, LLC		100779												
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178026		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11361		PERF. 9150 - 9200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	248	1	1468	2	N	190	181	1	139
						209	9							
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	240	1	1470	2	N	126	180	1	85
						139	9							
07	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	248	1	1431	2	N	150	180	1	55
						165	9							
08	1922 N	1356	-0-	-566	-0-	226	1	966	2	N	149			204
						164	9							
09	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	233	1	1377	2	N	115	180	1	139
						127	9							
10	0	1240	-0-	1240	1240	224	1	842	2	N	158	180	1	117
						174	9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)		11550 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WADI OPERATING, LLC		100779												
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225567		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 8860 - 9294				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	232	1	205	2	N	150	180	1	85
						165	9							
06	720 N	624	-0-	-96	-0-	240	1	228	2	N	142	180	1	47
						156	9							
07	682 N	680	-0-	-2	-0-	248	1	267	2	N	150			197
						165	9							
08	589 N	448	-0-	-141	-0-	226	1	81	2	N	128	183	1	142
						141	9							
09	630 N	454	-0-	-176	-0-	233	1	65	2	N	142	187	1	97
						156	9							
10	0	554	-0-	554	554	224	1	164	2	N	151	178	1	70
						166	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

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

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

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

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2161 N	612	-0-	-1549	-0-	42	1	567	3	Y	3	4	1			19
06	690 N	462	-0-	-228	-0-	31	1	407	3	Y	22					41
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24	9	376	3	Y	17	27	1			31
08	620 N	294	-0-	-326	-0-	19	9	264	3	Y	9					40
09	450 N	220	-0-	-230	-0-	20	1	191	3	Y	13	13	1			40
10	0	232	-0-	232	232	14	9	192	3	Y	23					63
						15	1									
						25	9									

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 846 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 3	Y		-0-			29
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	16 1	214 3	Y		10			39
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 9	18 1	Y		10	17 1		32
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	11 9	13 1	Y		6			38
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7 9	18 1	Y		15	15 1		38
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	17 9	17 1	Y		26			64
						29 9							

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

05	837 N	783	-0-	-54	-0-	52 1	700 3	N		28	35 1		461
06	780 N	496	-0-	-284	-0-	31 9	33 1	N		27			488
07	434 N	308	-0-	-126	-0-	30 9	21 1	N		12	20 1		480
08	775 N	271	-0-	-504	-0-	13 9	18 1	N		9			489
09	510 N	332	-0-	-178	-0-	10 9	22 1	N		19	19 1		489
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21 9	20 1	N		32			521
						35 9							

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	Y		3	4 1		15
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 9	4 1	Y		3			18
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 9	3 1	Y		2	3 1		17
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	2 9	3 1	Y		1			18
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	1 9	2 1	Y		2	2 1		18
10	0	33	-0-	33	33	2 9	2 1	Y		3			21
						3 9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WADI OPERATING, LLC 100779
 GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-	1819
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	12	1	152	3	Y	7	1826
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	9	162	3	Y	7	1821
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	Y	5	1826
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	9	163	3	Y	11	1826
10	0	175	-0-	175	175	12	9	145	3	Y	17	1843
						11	1					
						19	9					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRETTCANCE (LOBO 1)													
//CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2852 X	2844	-0-	-8	-0-	187 1	2647 2	N	9	8 1		5
							10 9						
06		2760 X	2723	-0-	-37	-0-	169 1	2550 2	N	4			9
							4 9						
07		2790 X	2676	-0-	-114	-0-	171 1	2501 2	N	4	8 1		5
							4 9						
08		2852 X	2455	-0-	-397	-0-	161 1	2290 2	N	4			9
							4 9						
09		0	2962	-0-	2962	2962	179 1	2777 2	N	5	7 1		7
							6 9						
10		0	2790	-0-	2790	5752	192 1	2591 2	N	6	7 1		6
							7 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178													
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRETTCANCE (LOBO 2-A)													
11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959													
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	227 2	N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 2	N	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	222 2	N	-0-			-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	214 2	N	-0-			-0-
09		0	112	-0-	112	112	7 1	105 2	N	-0-			-0-
10		0	43	-0-	43	155	3 1	40 2	N	-0-			-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)													
11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259													
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206													
05		837 N	803	-0-	-34	-0-	2 1	801 2	Y	-0-			-0-
06		780 N	773	-0-	-7	-0-	2 1	771 2	Y	-0-			-0-
07		891 N	891	-0-	-0-	-0-	3 1	888 2	Y	-0-			-0-
08		806 N	649	-0-	-157	-0-	2 1	647 2	Y	-0-			-0-
09		780 N	712	-0-	-68	-0-	2 1	710 2	Y	-0-			-0-
10		0	855	-0-	855	855	2 1	853 2	Y	-0-			-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1519 N	1228	-0-	-291	-0-	82	1	1136	2	N	9	7	1	6
06	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	10	9	78	1	N	3			9
07	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	3	9	74	1	N	5	8	1	6
08	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	6	9	67	1	N	4			10
09	0	1099	-0-	1099	1099	4	9	66	1	N	4	7	1	7
10	0	1107	-0-	1107	2206	8	9	76	1	N	7	7	1	7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	56	1	880	2	N	1			3
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	1	9	51	1	N	-0-			3
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	N	-0-			3
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	77	1	1321	2	N	-0-			3
09	0	1313	-0-	1313	1313	73	1	1240	2	N	-0-			3
10	0	1246	-0-	1246	2559	68	1	1178	2	N	-0-			3

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 PEREZ, H. F. 653300
 ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE (LOBO)			12006 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC			836026											
BRISCOE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 116446			COMPL. DATE 03/09/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			14
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-		5	1	133	2	Y	-0-		14
07	124 N	112	-0-	-12	-0-		5	1	107	2	Y	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		14
10	0	122	-0-	122	122		80	1	41	2	Y	1		15
							1	9						

BRISCOE NUNLEY			WELL #: 1		RRCID -> 201863			COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370			
05	899 N	537	-0-	-362	-0-		53	1	483	2	Y	1		1
							1	9						
06	870 N	365	-0-	-505	-0-		7	1	356	2	Y	2		3
							2	9						
07	868 N	524	-0-	-344	-0-		36	1	488	2	Y	-0-		3
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-		3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		3
10	0	953	-0-	953	953		32	1	920	2	Y	1		4
							1	9						

BRISCOE NUNNLEY			WELL #: 3		RRCID -> 209961			COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384			
05	589 N	120	-0-	-469	-0-		12	1	108	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	71	-0-	-289	-0-		5	1	65	2	Y	1		1
							1	9						
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-		33	1	323	2	Y	-0-		1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-		1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1
10	0	113	-0-	113	113		12	1	100	2	Y	1		2
							1	9						

OLMITOS RANCH 1529			WELL #: 4		RRCID -> 226878			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
05	806 N	526	-0-	-280	-0-		43	1	482	2	N	1		31
							1	9						
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-		51	1	688	2	N	13		44
							14	9						
07	682 N	671	-0-	-11	-0-		40	1	629	2	N	2		46
							2	9						
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-		46
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-		46
10	0	434	-0-	434	434		32	1	402	2	N	-0-	16 5	30

OLMITOS RANCH 463			WELL #: 3		RRCID -> 226883			COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A			
05	2914 N	1902	-0-	-1012	-0-		63	1	1836	2	N	3		66
							3	9						
06	2670 N	2284	-0-	-386	-0-		63	1	2213	2	N	7		73
							8	9						
07	2511 N	1989	-0-	-522	-0-		30	1	1955	2	N	4		77
							4	9						
08	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-						N	-0-		77
09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-						N	-0-		77
10	0	2800	-0-	2800	2800		79	1	2715	2	N	5		82
							6	9						

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS				857600								
BRISCOE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 118775	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8264 - 8989			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
BRISCOE (LOBO 8100)				12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 140166	COMPL. DATE	10/03/1991	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 8390 - 8415			
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-			19
06	990 N	836	-0-	-154	-0-	836 2		Y	-0-			19
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087 2	1 9	Y	1			20
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		Y	-0-			20
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-			20
10	0	875	-0-	875	875	868 2	7 9	Y	6			26
HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8438 - 8478			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8500 - 8522			
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-			3
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 2		Y	-0-			3
07	806 N	655	-0-	-151	-0-	654 2	1 9	Y	1			4
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 2		Y	-0-			4
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			4
10	0	591	-0-	591	591	587 2	4 9	Y	4			8
BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 186148	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 2588 - 2592			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
KHB		WELL #:		1	RRCID -> 190137	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	3946 PERF. 2502 - 2916			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI (QUEEN SAND)		12629 639		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 186179		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRUNI (2300)		12629 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BRUNI		WELL #: 2		RRCID -> 009626		COMPL. DATE 01/00/1932		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARTIN, ALBERT		12629 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
		WELL #: 2		RRCID -> 153843		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	5 5	-0-
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022										

BRUNI (3500)		12629 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 59		RRCID -> 147402		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16

BRUNI (3550)		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 068771		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
BENAVIDES, ROSA V. 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 173548		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772		
05	341 N	163	-0-	-178	-0-	40 1	123 2	N	-0-	-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	24 1	85 2	N	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	27 1	96 2	N	-0-	-0-
08	155 N	7	-0-	-148	-0-	1 1	6 2	N	-0-	-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	56 1	329 2	N	-0-	-0-
10	0	655	-0-	655	655	96 1	559 2	N	-0-	-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	267	1	827	2	N	-0-			-0-
06		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	434	1	1552	2	N	-0-			-0-
07		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	366	1	1318	2	N	-0-			-0-
08		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	293	1	1270	2	N	-0-			-0-
09		1980 X	1560	-0-	-420	-0-	226	1	1334	2	N	-0-			-0-
10		0	1498	-0-	1498	1498	219	1	1279	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223															
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI, SE. (2940)		12635 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
MARTIN, ALBERT TRUSTEE		WELL #:	12	RRCID ->	092000	COMPL. DATE	01/23/1981	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	2943 - 2949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRUNI, S.W. (HUBBERD)		12638 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
BMT-BRUNI, L.E. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	123649	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	9942 - 9961
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

BRUNI RANCH (NAVARRO)		12642 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	086010	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	9798 - 9802
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	107	1	1570	2	N	-0-
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	98	1	1462	2	N	-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	101	1	1595	2	N	-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1544	2	N	-0-
09	0	1353	-0-	1353	1353	66	1	1287	2	N	-0-
10	0	1776	-0-	1776	3129	68	1	1708	2	N	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		4 T		RRCID ->		118511		COMPL. DATE		09/22/1985		TOTAL DEPTH		10150		PERF.		9968 - 9974	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT				-0-								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT				-0-								
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT				-0-								
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT				-0-								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT				-0-								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT				-0-								

BRUNI RANCH		WELL #:		29		RRCID ->		152429		COMPL. DATE		05/16/1994		TOTAL DEPTH		10000		PERF.		9878 - 9886	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-								

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:	40	RRCID ->	212269	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	7184 - 7206	
05	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	67	1	990	2	N	-0-	45
06	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	72	1	1087	2	N	-0-	45
07	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	68	1	1081	2	N	-0-	45
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	2	N	-0-	45
09	0	913	-0-	913	913	44	1	869	2	N	-0-	45
10	0	1202	-0-	1202	2115	46	1	1156	2	N	-0-	45

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 215464		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 216021		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 265903		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210								
05	3720 X	3585	-0-	-135	-0-	228	1	3357	2	N	-0-					63
06	3600 X	3440	-0-	-160	-0-	215	1	3225	2	N	-0-					63
07	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	204	1	3237	2	N	-0-					63
08	3658 X	3572	-0-	-86	-0-	215	1	3357	2	N	-0-					63
09	0	2965	-0-	2965	2965	142	1	2791	2	N	29					92
10	0	3622	-0-	3622	6587	139	1	3482	2	N	1					93

BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 289416		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246								
05	9889 X	9118	-0-	-771	-0-	580	1	8538	2	N	-0-					35
06	10500 X	7843	-0-	-2657	-0-	490	1	7353	2	N	-0-					35
07	10850 X	7492	-0-	-3358	-0-	445	1	7047	2	N	-0-					35
08	10850 X	7478	-0-	-3372	-0-	449	1	7027	2	N	2					37
09	0	6308	-0-	6308	6308	303	1	5944	2	N	55					92
10	0	7539	-0-	7539	13847	289	1	7249	2	N	1					93

BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 289570		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 289571		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392								
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	46	1	685	2	N	-0-					-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
08	465 N	231	-0-	-234	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
09	0	201	-0-	201	201	10	1	191	2	N	-0-					-0-
10	0	165	-0-	165	366	6	1	159	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.//		12642 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		93	RRCID ->	289590	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7305 - 7342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	237 1	3489 2		N	-0-			44
06	3630 X	3443	-0-	-187	-0-	215 1	3228 2		N	-0-			44
07	3782 X	3603	-0-	-179	-0-	214 1	3389 2		N	-0-			44
08	3782 X	3299	-0-	-483	-0-	198 1	3101 2		N	-0-			44
09	0	2492	-0-	2492	2492	121 1	2371 2		N	-0-			44
10	0	3250	-0-	3250	5742	124 1	3109 2		N	15			59
						17 9							

BRUNI RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	289605	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7297 - 7337
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	289613	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6855 - 6867
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	232 2		N	-0-		-0-
06	300 N	153	-0-	-147	-0-	10 1	143 2		N	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 2		N	-0-		-0-
08	248 N	183	-0-	-65	-0-	11 1	172 2		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	289614	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7142 - 7170
05	4030 X	3852	-0-	-178	-0-	245 1	3607 2		N	-0-		48
06	3840 X	3602	-0-	-238	-0-	225 1	3377 2		N	-0-		48
07	3968 X	3834	-0-	-134	-0-	227 1	3589 2		N	16		64
						18 9						
*08	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	223 1	3485 2		N	2		66
						2 9						
*09	3750 X	3129	-0-	-621	-0-	152 1	2977 2		N	-0-	41 1	25
10	0	3791	-0-	3791	3791	145 1	3646 2		N	-0-		25

HEIN TRUST B		WELL #:		9	RRCID ->	289840	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7363 - 7393
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	22 1	331 2		N	-0-		-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25 1	375 2		N	-0-		-0-
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	17 1	275 2		N	-0-		-0-
08	341 N	246	-0-	-95	-0-	15 1	231 2		N	-0-		-0-
09	0	321	-0-	321	321	16 1	305 2		N	-0-		-0-
10	0	228	-0-	228	549	9 1	219 2		N	-0-		-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		12642 650		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7731 - 7770
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	67 1	989 2		N	-0-		-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	64 1	956 2		N	-0-		-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	62 1	980 2		N	-0-		-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	58 1	902 2		N	-0-		-0-
09	0	828	-0-	828	828	40 1	788 2		N	-0-		-0-
10	0	974	-0-	974	1802	37 1	937 2		N	-0-		-0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954										
CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	535 1	382 2	N	-0-			157
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	725 1	522 2	N	5			162
						6 9						
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	1171 1	1092 2	N	-0-			162
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	982 1	677 2	N	-0-			162
09	0	1111	-0-	1111	1111	913 1	196 2	N	2			164
						2 9						
10	0	466	-0-	466	1577	410 1	49 2	N	6	105 1		65
						7 9						
CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166				
05	2728 X	1277	-0-	-1451	-0-	745 1	532 2	Y	-0-			163
06	2610 X	1130	-0-	-1480	-0-	657 1	473 2	Y	-0-			163
07	1736 X	1076	-0-	-660	-0-	556 1	519 2	Y	1	1 1		163
						1 9						
08	1209 N	914	-0-	-295	-0-	541 1	373 2	Y	-0-			163
09	0	1060	-0-	1060	1060	873 1	187 2	Y	-0-			163
10	0	1122	-0-	1122	2182	1003 1	119 2	Y	-0-			163
CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 228691		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
CLEOPATRA		WELL #: 5		RRCID -> 235203		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975				
05	3875 X	2708	-0-	-1167	-0-	1580 1	1128 2	N	-0-			19
06	3420 X	2541	-0-	-879	-0-	1477 1	1064 2	N	-0-			19
07	3534 X	2406	-0-	-1128	-0-	1244 1	1161 2	N	1	1 1		19
						1 9						
08	2914 X	1076	-0-	-1838	-0-	637 1	439 2	N	-0-			19
09	0	885	-0-	885	885	729 1	156 2	N	-0-			19
10	0	1974	-0-	1974	2859	1764 1	210 2	N	-0-			19

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
VALLE GRANDE		WELL #:		1	RRCID ->	236571	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	10709 - 10735			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	245368	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	10928 - 11006
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2		N	-0-		63
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-		63
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-		63
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-		63
09	0	596	-0-	596	-0-	596	2		N	-0-		63
*10	1433 N	837	-0-	-596	-0-	837	2		N	-0-		63

CLEOPATRA		WELL #:		11	RRCID ->	263111	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9194 - 9770
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	80	1	3543	2	N	12	131
						13	9					
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	69	1	3208	2	N	-0-	131
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	67	1	2975	2	N	1	1 131
						1	9					
08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	81	1	2598	2	N	2	133
						2	9					
09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	76	1	2830	2	N	3	136
						3	9					
10	0	3809	-0-	3809	3809	84	1	3721	2	N	4	78 1 62
						4	9					

CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
SLATOR RANCH "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6006 - 6056
05	465 N	344	-0-	-121	-0-	78	1	266	2	Y	-0-	13
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	85	1	249	2	Y	-0-	13
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	256	2	Y	-0-	13
08	0	518	-0-	518	518	165	1	353	2	Y	-0-	13
09	0	344	-0-	344	862	83	1	261	2	Y	-0-	13
10	0	329	-0-	329	1191	79	1	250	2	Y	-0-	13

SLATOR RANCH		WELL #:		E 3S	RRCID ->	242713	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6022 - 6380
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #:		2	RRCID ->	009640	COMPL. DATE	03/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-		4	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-		4	
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-		4	
08	0	400	-0-	400	400	399	2		1	9	Y	1	5 1 -0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	400				Y	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	400				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CABEZON (WILCOX 5900)												
THREE-C OIL AND GAS												
BRUNI, A. M. EST. -B-												
//CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
//CONT.// 857600												
WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2			Y	-0-	21
06		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2			Y	-0-	21
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	594 2	4 9		Y	4	25
08		0	820	-0-	820	820	810 2	10 9		Y	9	6
09		0	NO RPT	-0-	-0-	820				Y	NO RPT	6
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	820				Y	NO RPT	6

CABEZON, E. (WILCOX 6700)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
BMT B TR5												
14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
386310												
WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 2		Y	-0-	-0-
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	303 2		Y	-0-	-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 2		Y	-0-	-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 2		Y	-0-	-0-
09		0	272	-0-	272	272	17 1	255 2		Y	-0-	-0-
10		0	228	-0-	228	500	15 1	213 2		Y	-0-	-0-

THREE-C OIL AND GAS												
BRUNI, A. M. ESTATE												
857600												
WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
05		3100 N	1982	-0-	-1118	6471	1982 2			Y	-0-	57
06		3000 N	1214	-0-	-1786	4685	1214 2			Y	-0-	57
07		3100 N	900	-0-	-2200	2485	893 2	7 9		Y	6	63
08		0	1249	-0-	1249	3734	1225 2	24 9		Y	22	15
09		0	NO RPT	-0-	-0-	3734				Y	NO RPT	15
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3734				Y	NO RPT	15

CABO (FRIO F)												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												
EIA												
14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
130426												
WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6124 - 6422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
05		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2			N	-0-	13
06		720 N	310	-0-	-410 B	-0-	234 2	76 9		N	69	82
07		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-				N	-0-	82
08		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-	82
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	82
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	82

CERDA												
WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6164 - 6304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
05		12090 X	8481	-0-	-3609 B	-0-	8442 2	39 9		N	35	63
06		10710 X	8482	-0-	-2228 B	-0-	8442 2	40 9		N	36	99
07		9827 X	6674	-0-	-3153 B	-0-	6638 2	36 9		N	33	132
08		9827 X	7806	-0-	-2021 B	-0-	7795 2	11 9		N	10	142
09		8940 X	7008	-0-	-1932 B	-0-	7005 2	3 9		N	3	145
10		0	5952	-0-	5952 B	5952	5948 2	4 9		N	4	149

EIA STATE GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
05		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	1 2	67 9		N	61	165
06		150 N	51	-0-	-99 B	-0-	1 2	50 9		N	45	210
07		93 N	70	-0-	-23 B	-0-	1 2	69 9		N	63	94
08		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	1 2	80 9		N	73	167
09		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	1 2	96 9		N	87	254
10		0	19	-0-	19 B	19	1 2	18 9		N	16	92

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6944 X	6720	-0-	-224 B	-0-	6699	2	21 9	N	19		99
06	6720 X	6225	-0-	-495 B	-0-	6178	2	47 9	N	43		142
07	6944 X	5679	-0-	-1265 B	-0-	5599	2	80 9	N	73	190 1	25
08	6944 X	6829	-0-	-115 B	-0-	6807	2	22 9	N	20		45
09	6720 X	6605	-0-	-115 B	-0-	6580	2	25 9	N	23		68
10	0	5804	-0-	5804 B	5804	5772	2	32 9	N	29		97

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	3567	2	12 9	N	11		210
06	3510 X	1870	-0-	-1640 B	-0-	1870	2		N	-0-		210
07	3627 X	1261	-0-	-2366 B	-0-	1247	2	14 9	N	13	186 1	37
08	3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	3630	2	18 9	N	16		53
09	3510 X	3393	-0-	-117 B	-0-	3369	2	24 9	N	22		75
10	0	2926	-0-	2926 B	2926	2907	2	19 9	N	17		92

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8669 X	8669	-0-	-0- B	-0-	8648	2	21 9	N	19		144
06	8520 X	3086	-0-	-5434 B	-0-	3077	2	9 9	N	8		152
07	9021 X	1744	-0-	-7277 B	-0-	1738	2	6 9	N	5		157
08	9021 X	7145	-0-	-1876 B	-0-	7132	2	13 9	N	12		169
09	8730 X	7049	-0-	-1681 B	-0-	7037	2	12 9	N	11		180
10	0	6450	-0-	6450 B	6450	6437	2	13 9	N	12		192

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		69
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	69 7	-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6510 X	6417	-0-	-93 B	-0-	6417	2		N	-0-		102
06	6540 X	2808	-0-	-3732 B	-0-	2808	2		N	-0-		102
07	6758 X	801	-0-	-5957 B	-0-	801	2		N	-0-		102
08	6758 X	367	-0-	-6391 B	-0-	367	2		N	-0-		102
09	6420 X	4021	-0-	-2399 B	-0-	4021	2		N	-0-		102
10	0	9916	-0-	9916 B	9916	9916	2		N	-0-		102

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6 9	N	5		17
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2 9	N	2		19
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3 9	N	3		22
08	0	336	-0-	336	336	332	2	4 9	N	4		26
09	0	300	-0-	300	636	297	2	3 9	N	3		29
10	0	259	-0-	259	895	257	2	2 9	N	2		31

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748														
J. C. MANN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191413		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JERICO LTD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196646		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JERICO LTD. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212867		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290								
05	3503 X	3375	-0-	-128	-0-	262	1	3043	3	Y	64	65	1			56
						70	9									
06	3420 X	3374	-0-	-46	-0-	273	1	3059	3	Y	38	33	1			61
						42	9									
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	176	1	3402	3	Y	47	63	1			45
						52	9									
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	176	1	3403	3	Y	59	33	1			71
						65	9									
09	0	3441	-0-	3441	3441	191	1	3199	3	Y	46	66	1			51
						51	9									
10	0	3572	-0-	3572	7013	189	1	3322	3	Y	55	33	1			73
						61	9									
JERICO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824								
05	16399 X	15885	-0-	-514	-0-	1237	1	14316	3	Y	302	302	1			264
						332	9									
06	15870 X	14749	-0-	-1121	-0-	1196	1	13374	3	Y	163	149	1			278
						179	9									
07	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	804	1	15509	3	Y	211	288	1			201
						232	9									
08	16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	798	1	15404	3	Y	269	148	1			322
						296	9									
09	0	15733	-0-	15733	15733	873	1	14633	3	Y	206	297	1			231
						227	9									
10	0	16293	-0-	16293	32026	867	1	15158	3	Y	244	147	1			328
						268	9									
GUERRA BROS.		WELL #: 1 R		RRCID -> 230797		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748									
GUERRA BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	12 1	787 3	N	-0-	63	
06	750 N	675	-0-	-75	-0-	7 1	668 3	N	-0-	63	
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8 1	685 3	N	-0-	63	
08	775 N	613	-0-	-162	-0-	7 1	606 3	N	-0-	63	
09	0	519	-0-	519	-0-	7 1	512 3	N	-0-	63	
10	0	746	-0-	746	1265	9 1	737 3	N	-0-	63	

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
GARZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153649		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
ROYKO OIL COMPANY		732198									
PAINTER, F.		WELL #: 1		RRCID -> 202925		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016											

TEXRON OPERATING, LLC		850872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
CAGE RANCH II		WELL #: 7091		RRCID -> 160004		COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847		
05	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6182 1	11 9	Y	10	95	
06	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6823 1	11 9	Y	10	105	
07	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7295 1	11 9	Y	10	115	
08	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6147 1	6 9	Y	5	120	
*09	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6083 1	2 9	Y	2	122	
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	122	

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 166322		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAGE RANCH		WELL #: 6492		RRCID -> 171580		COMPL. DATE 10/04/1998			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398		
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 1		Y	-0-	175	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		Y	-0-	175	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		Y	-0-	175	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 1		Y	-0-	175	
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 1		Y	-0-	175	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	175	

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
CAGE RANCH		WELL #:		7096	RRCID ->	175360	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9672 - 9765
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	8917	-0-	8917	71163	8906	1	11	9	Y	44
06	DLQ	G-10	7942	-0-	7942	79105	7931	1	11	9	Y	54
07	DLQ	G-10	7043	-0-	7043	86148	7026	1	17	9	Y	69
08	DLQ	G-10	6180	-0-	6180	92328	6147	1	33	9	Y	99
09	DLQ	G-10	3484	-0-	3484	95812	3467	1	17	9	Y	114
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	95812					Y	114

CAGE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	195882	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10092 - 10122
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			Y	81
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			Y	81
07	3100	N	4866	-0-	1766	1766	4866	1			Y	81
08	3100	N	9072	-0-	5972	7738	9066	1	6	9	Y	86
09	0		8062	-0-	8062	15800	8062	1			Y	86
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	15149					Y	86

CAGE RANCH (MYRICK 5)				14611 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201881	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8522 - 8544
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	169

CAGE RANCH (6800)				14611 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:		7071-C	RRCID ->	157566	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6785 - 6793
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CAGE RANCH (6900)				14611 312	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH I		WELL #:		6491	RRCID ->	165993	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7300 - 7312
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAGE RANCH (7100)				14611 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #:		7071-T	RRCID ->	157567	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6931 - 7003
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH 725		WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7909 - 7912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05	DLQ G-10	22	-0-	22 B	30591	22	1	Y	-0-		44	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	30591			Y	-0-		44	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	30591			Y	-0-		44	
08	DLQ G-10	206	-0-	206 B	30797	206	1	Y	-0-		44	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		30797										
09	DLQ G-10	155	-0-	155 B	30952	153	1	2	9	Y	46	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	30952			Y	NO RPT		46	

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE, R. G., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500		PERF. N/A		
05	DLQ G-10	1963	-0-	1963	45894	1961	1	2	9	Y	35	
06	DLQ G-10	2451	-0-	2451	48345	2449	1	2	9	Y	37	
07	DLQ G-10	1214	-0-	1214	49559	1211	1	3	9	Y	40	
08	DLQ G-10	1453	-0-	1453	51012	1451	1	2	9	Y	42	
09	DLQ G-10	2155	-0-	2155	53167	2153	1	2	9	Y	44	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53167			Y	NO RPT		44	

CAGE RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8290 - 8338		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)		14611 837		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I		WELL #: 7103		RRCID -> 191885		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8023 - 8300		
05	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	1	Y	-0-		73	
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	1	Y	-0-		73	
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	1	Y	-0-		73	
08	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	455	1	2	9	Y	75	
*09	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	1	Y	-0-		75	
10	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			Y	NO RPT		75	

CAGE RANCH II		WELL #: 7102A		RRCID -> 197934		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 8002 - 8028		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT		-0-	

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)		14611 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
GARLAND LASATER		WELL #: 11		RRCID -> 217391		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8092 - 8170		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		193	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		193	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		193	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		193	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		193	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		193	

OIL AND GAS DIVISION

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CAGE RANCH 648		WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 194046		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340								
05	3100 N	9984	-0-	6884	12287	9984	1			Y	-0-					108
06	3000 N	10980	-0-	7980	20267	10978	1	2	9	Y	2					110
07	3100 N	12683	-0-	9583	29850	12661	1	22	9	Y	20					130
08	42662 X	12812	-0-	-29850	-0-	12784	1	28	9	Y	25					155
*09	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	11018	1	22	9	Y	20					175
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					175

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
CAGE RANCH II		WELL #: 7101		RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAGE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607								
05	DLQ G-10	567	-0-	567	22618	567	1			Y	-0-					39
06	DLQ G-10	412	-0-	412	23030	412	1			Y	-0-					39
07	DLQ G-10	537	-0-	537	23567	537	1			Y	-0-					39
08	DLQ G-10	558	-0-	558	24125	558	1			Y	-0-					39
09	DLQ G-10	495	-0-	495	24620	495	1			Y	-0-					39
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24620					Y	NO RPT					39

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 884	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
CAGE ESTATE G		WELL #:		4	RRCID ->	245284	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8824 - 8844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	7611	-0-	7611	267488	7600 1	11 9	Y	10		113
06	DLQ	G-10	7724	-0-	7724	275212	7718 1	6 9	Y	5		118
07	DLQ	G-10	9905	-0-	9905	285117	9888 1	17 9	Y	15		133
08	DLQ	G-10	9081	-0-	9081	294198	9075 1	6 9	Y	5		138
09	DLQ	G-10	7481	-0-	7481	301679	7481 1		Y	-0-		138
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	301679			Y	NO RPT		138

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)				14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		2801	RRCID ->	190849	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8525 - 8635
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT				WELL #:	2601	RRCID ->	196015	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	8534 - 8542
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	

CAGE RANCH				WELL #:	291	RRCID ->	245154	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8575 - 8582
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	

CAGE RANCH				WELL #:	31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8752 - 8849
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953 1		Y	-0-		30	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30	

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)				14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		7097-T	RRCID ->	180264	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10434 - 10759
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		5
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		5
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		5
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		5
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		5
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT		5

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		43

CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260 - 8266
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALALLEN (6900)				14683 464	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
WALLIS ENERGY, INC.				893997							
BEVLY		WELL #:		1	RRCID ->	283137	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6869 - 6873
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALALLEN, WEST (4900)				14690 174	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
R.C.I. ENERGY				685838							
BALLARD, C. F.		WELL #:		2 C	RRCID ->	111403	COMPL. DATE	05/22/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4936 - 4942
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)				14810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	135453	COMPL. DATE	05/26/1990	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6238 - 6272
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	225	1	1549	2	N	9	8 1	5
							10	9						
06		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	194	1	1627	2	N	4		9
							4	9						
07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	219	1	1564	2	N	5	8 1	6
							6	9						
08		1736 N	1605	-0-	-131	-0-	227	1	1374	2	N	4		10
							4	9						
09		0	1816	-0-	1816	1816	231	1	1581	2	N	4	7 1	7
							4	9						
10		0	1799	-0-	1799	3615	246	1	1545	2	N	7	7 1	7
							8	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804														
05		2573 X	1328	-0-	-1245	-0-	1328	2			N	-0-		-0-
06		2490 X	1570	-0-	-920	-0-	1570	2			N	-0-		-0-
07		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-		-0-
08		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-		-0-
09		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-		-0-
10		0	2410	-0-	2410	2410	2410	2			N	-0-		-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
SCORPION OPERATING, INC. 758492														
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAMERON (FRIO 3900)		15030 533		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
FALCON PRODUCTION CO.		260263									
LYONS, HELENE		WELL #:	1	RRCID ->	009696	COMPL. DATE	12/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3934 - 3944	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		05/09/2022							

CAMERON (L, MIDDLE)		15030 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
DAHCO OPERATING, LLC		197345									
CAMERON-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	290753	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4917 - 4925	
05	17546	16194	-0-	-1352	-0-	16027 2	167 9	N	152	172 1	131
06	16860 #	15512	-0-	-1348	-0-	15398 2	114 9	N	104	167 1	68
07	17019 #	15468	-0-	-1551	-0-	15351 2	117 9	N	106		174
08	17019 #	14631	-0-	-2388	-0-	14521 2	110 9	N	100	177 1	97
09	16470 #	12897	-0-	-3573	-0-	12809 2	88 9	N	80		177
10	16182 #	12457	-0-	-3725	-0-	12379 2	78 9	N	71	99 1	149

CAMERON, NW (FRIO G-2)		15034 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
GARZA, JUAN M.		WELL #:	3	RRCID ->	135457	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4304 - 4322
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DCR 82 NCT 25		WELL #:	1	RRCID ->	155617	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7630	PERF. 2870 - 2910
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADRING ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
ARMSTRONG, CHARLES M.		WELL #:	87	RRCID ->	172814	COMPL. DATE	11/07/2004	TOTAL DEPTH	6420	PERF. 5344 - 5422
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARMSTRONG, TOBIN		15030 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
		197345									
		WELL #:	2 T	RRCID ->	202846	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 8581 - 8926	
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	158 1	281 3	Y	2	2 1	1
						9 4	2 9				
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	153 1	211 3	Y	3	2 1	2
						15 4	3 9				
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	155 1	211 3	Y	2	2 1	2
						1 4	2 9				
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	160 1	253 3	Y	3	2 1	3
						31 4	3 9				
09	0	546	-0-	546	546	221 1	286 3	Y	3	2 1	4
						36 4	3 9				
10	0	491	-0-	491	1037	233 1	256 3	Y	2	2 1	4
						2 9					

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9250 - 9650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		6	RRCID ->	207048	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6649 - 9438		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		7	RRCID ->	208655	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9467	PERF. 6102 - 6442
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	53 1	136 3	Y	13	10 1	5
						2 4	14 9				
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	76 1	128 3	Y	23	20 1	8
						38 4	25 9				
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	97 1	174 3	Y	33	12 1	29
						1 4	36 9				
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	86 1	174 3	Y	36	29 1	36
						9 4	40 9				
09	0	93	-0-	93	93	20 1	35 3	Y	21	25 1	32
						15 4	23 9				
10	0	35	-0-	35	128	10 1	16 3	Y	8	16 1	24
						9 9					

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID ->	208656	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9699	PERF. 8825 - 8828
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	108 1	199 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	81 1	112 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	95 1	124 3	Y	-0-		-0-
08	310 N	247	-0-	-63	-0-	91 1	146 3	Y	6		6
						3 4	7 9				
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	123 1	164 3	Y	-0-		6
						20 4					
10	0	202	-0-	202	202	94 1	108 3	Y	-0-	6 1	-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		4	RRCID ->	208657	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6637 - 9228
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	278 1	697 3	Y	187	325 1	-0-
						45 4	206 9				
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-		-0-
07	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-		-0-
08	1240 N	796	-0-	-444	-0-	185 1	418 3	Y	130		130
						50 4	143 9				
09	0	869	-0-	869	869	216 1	455 3	Y	114	85 1	159
						73 4	125 9				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	869			Y	-0-	159 1	-0-

 CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	275 1	477 3	29 4	9 9	Y	8	7 1				4
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	386 1	523 3	54 4	12 9	Y	11	8 1				7
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	432 1	564 3	2 4	15 9	Y	14	9 1				12
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	376 1	560 3	58 4	12 9	Y	11	12 1				11
09	0	755	-0-	755	755	300 1	399 3	41 4	15 9	Y	14	10 1				15
10	T. A.	786	-0-	786	1541	345 1	428 3	13 9		Y	12	6 1				21

 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9513

05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	243 1	420 3	31 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	102 1	143 3	9 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
07	558 N	217	-0-	-341	-0-	95 1	122 3			Y	-0-					-0-
08	682 N	375	-0-	-307	-0-	127 1	240 3	8 4		Y	-0-					-0-
09	0	927	-0-	927	927	360 1	495 3	70 4	2 9	Y	2					2
10	0	492	-0-	492	1419	230 1	262 3			Y	-0-	1 1				1

 ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	732 1	1262 3	86 4	15 9	Y	14	11 1				7
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	820 1	1101 3	123 4	18 9	Y	16	13 1				10
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	842 1	1088 3	5 4	20 9	Y	18	13 1				15
08	2108 N	1830	-0-	-278	-0-	679 1	1020 3	117 4	14 9	Y	13	15 1				13
09	0	2229	-0-	2229	2229	883 1	1165 3	161 4	20 9	Y	18	12 1				19
10	0	2430	-0-	2430	4659	1119 1	1296 3	1 4	14 9	Y	13	10 1				22

 SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
 BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
SAXUM OIL & GAS, LLC		//CONT.// 749687										
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 269599		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		15265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		000894										
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181794		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009												

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
KING RANCH TULLIDOS		WELL #: 2101		RRCID -> 291309		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 16501 PERF. N/A				
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36265			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36265			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	36265			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	194867	-0-	194867	231132	1007 1	187922 2	N	5013	4423 1		590
						424 4	5514 9					
09	SHUT IN	222384	-0-	222384	453516	1053 1	215322 2	N	5366	4958 1		998
						106 4	5903 9					
10	SHUT IN	173243	-0-	173243	626759	1465 1	166688 2	N	4610	5327 1		281
						19 4	5071 9					

KING RANCH TULLIDOS		WELL #: 2110		RRCID -> 292916		COMPL. DATE 05/05/2022		TOTAL DEPTH 15376 PERF. N/A				
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500)		15274 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HAISLEY		WELL #: 5		RRCID -> 195196		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANELO (H-81)		15289 909		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KING RANCH FALCON		WELL #: 2107		RRCID -> 292133		COMPL. DATE 10/02/2021		TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
CROCKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261223		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	7750 X	309	-0-	-7441 B	-0-	49	1	256	2	N	4	108
06	7500 X	132	-0-	-7368 B	-0-	10	1	122	2	N	-0-	108
07	7750 X	6952	-0-	-798 B	-0-	604	1	6347	2	N	1	109
08	7750 X	7055	-0-	-695 B	-0-	596	1	6441	2	N	16	125
09	0	7408	-0-	7408 B	7408	619	1	6757	2	N	29	154
10	0	7213	-0-	7213 B	14621	661	1	6533	2	N	17	171

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)		15300 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #: 51		RRCID -> 201882		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANO-MEXICO (5100)		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
RAMEY, ALEX		WELL #: 4		RRCID -> 147013		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALEX RAMEY UNIT		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		701613									
		WELL #: 5		RRCID -> 217450		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	146	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	146	

CANO-MEXICO (6450)		15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
RAMEY, ALEX UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171636		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	1168	-0-	1168	2059	1168 2	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	705	-0-	705	2764	705 2	Y	-0-		1
07	2996 N	232	-0-	-2764	-0-	232 2	Y	-0-		1
08	930 N	288	-0-	-642	-0-	288 2	Y	-0-		1
09	720 N	507	-0-	-213	-0-	507 2	Y	-0-		1
10	0	267	-0-	267	267	267 2	Y	-0-		1

CANO-MEXICO (6700)		15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
RAMEY, ALEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 009732		COMPL. DATE 03/10/1958		TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (6800)		15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
RAMEY, ALEX		WELL #: 2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		130
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		130
07	DLQ G-10	232	-0-	232	232	232 2	Y	-0-		130
08	DLQ G-10	288	-0-	288	520	288 2	Y	-0-		130
09	DLQ G-10	507	-0-	507	1027	507 2	Y	-0-		130
10	DLQ G-10	623	-0-	623	1650	623 2	Y	-0-		130

CANO-MEXICO (7590)		15401 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
ALEX RAMEY		WELL #: 8		RRCID -> 274970		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2883	4768	-0-	1885	5711	4768 2	N	-0-		-0-
06	2790	5447	-0-	2657	8368	5447 2	N	-0-		-0-
07	2883	4760	-0-	1877	10245	4760 2	N	-0-		-0-
*08	2883	4871	-0-	1988	12233	4871 2	N	-0-		-0-
09	2790	4833	-0-	2043	14276	4833 2	N	-0-		-0-
10	2883	NO RPT	-0-	-2883	11393		N	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (8550)		15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
CONRAD, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-		-0-
*07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2	N	-0-		-0-
*09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028								
MUNOZ UNIT		WELL #: 2														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149909		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)		15497 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 160489		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)		//CONT.//		15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666							
ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID -> 182806	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6441	- 6531		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT		-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370							
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID -> 243722	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6573	- 6652		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		123
CAPTAIN LUCEY (U-3)				15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
ERCK, FRED		WELL #:		3	RRCID -> 163986	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 5060	- 5074		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (V)				15519 288	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
ERCK, FRED		WELL #:		4	RRCID -> 148497	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5188	- 5192		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (3400)				15519 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MOORE -C-		WELL #:		2	RRCID -> 009741	COMPL. DATE 05/07/1952	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					45
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					45
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					45
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					45
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					45
10	0	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000)		15519 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226													
DODD, LEONA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 009744		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DURANGO RESOURCES CORP.		235945													
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 22		RRCID -> 143413		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH		5801		PERF. 4004 - 4009			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
ERCK, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 009747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3978 - 3989	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)		15519 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 148326		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH		6000		PERF. 4058 - 4149			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
CAPTAIN LUCEY (4300)		15519 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 147421		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH		5719		PERF. 4283 - 4288			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
CAPTAIN LUCEY (4700)		15519 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 119272		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH		6164		PERF. 4553 - 4559			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAPTAIN LUCEY (4925)		15519 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	062311	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	5271	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		235945										
		WELL #:	1	RRCID ->	184754	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5091 - 5098		
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			53
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			53
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			53
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			53
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			53
10	0		30	-0-	30	-0-	30 2	N	-0-			53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 29	RRCID ->	165916	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4986 - 4996		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
		235945										
		WELL #:	15A	RRCID ->	253827	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 5414 - 5420		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #:	A 14	RRCID ->	227879	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5322 - 5325		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARO CREEK (YEGUA 15)		15774 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
STACHA, EDDY A.		810868										
CADENA		WELL #:		RRCID ->	124484	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7118 - 7130		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2019

CARO CREEK (YEGUA 21)		15774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
PIPER		WELL #:	1	RRCID ->	235487	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	7449	PERF. 7114 - 7116			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
G. B. MINERALS		WELL #:	1	RRCID ->	213112	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2120 - 2124			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
08		0	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
09		0	259	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	433		N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC		763159		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE		178030											
		WELL #:	1	RRCID ->	009784	COMPL. DATE	03/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO NATIONAL BANK		763159		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
		WELL #:	1A	RRCID ->	094497	COMPL. DATE	06/22/1981	TOTAL DEPTH	2276	PERF. 2095 - 2099			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
DE LA GARZA, RAUL		WELL #:	4336	RRCID ->	204234	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2650 - 2653			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #:	1	RRCID ->	068868	COMPL. DATE	03/21/1973	TOTAL DEPTH	7499	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

05	5177	X	5147	-0-	-30	-0-	5147	2	Y	-0-			8
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2	Y	-0-			8
07	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2	Y	-0-			8
08	5518	X	2718	-0-	-2800	-0-	2718	2	Y	-0-			8
09	5340	X	2163	-0-	-3177	-0-	2163	2	Y	-0-			8
10	0		3808	-0-	3808	3808	3808	2	Y	-0-			8

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

05	5487	X	4878	-0-	-609	-0-	4878	2	Y	-0-			39
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2	Y	-0-			39
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2	Y	-0-			39
08	4867	X	2405	-0-	-2462	-0-	2405	2	Y	-0-			39
09	5400	X	2905	-0-	-2495	-0-	2905	2	Y	-0-			39
10	0		4139	-0-	4139	4139	4139	2	Y	-0-			39

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		5	RRCID ->	103352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6578 -	6732		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6564 -	6681		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 6476 -	6626		
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-			16
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-			16
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-			16
08	2139 N	1896	-0-	-243	-0-	1896	2			Y	-0-			16
09	2070 N	1808	-0-	-262	-0-	1808	2			Y	-0-			16
10	0	2267	-0-	2267	-0-	2267	2			Y	-0-			16

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6734 -	6770		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444 -	7547		
05	1147 N	751	-0-	-396	-0-	751	2			Y	-0-			14
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-			14
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-			14
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-			14
09	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2			Y	-0-			14
10	0	1734	-0-	1734	-0-	1734	2			Y	-0-			14

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 -	6772		
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-			1
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			1
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-			1
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-			1
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-			1
10	0	745	-0-	745	-0-	745	2			Y	-0-			1

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686 -	6754		
05	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	1103	2			Y	-0-			-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-			-0-
07	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			Y	-0-			-0-
08	1116 N	571	-0-	-545	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
09	1200 N	806	-0-	-394	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
10	0	1135	-0-	1135	-0-	1135	2			Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.// 16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KHE RANGE		WELL #: 1		RRCID -> 206632		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE		WELL #: 2		RRCID -> 207402		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596								
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
08	1023 N	411	-0-	-612	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	1200 N	198	-0-	-1002	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	0	625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					-0-

KHE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208328		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208779		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M"		WELL #: 1		RRCID -> 209904		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250								
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	0	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-

KHE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209907		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 209909		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1767 N	1307	-0-	-460	-0-	1307 2		Y	-0-		-0-
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-		-0-
07		1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457 2		Y	-0-		-0-
08		1302 N	754	-0-	-548	-0-	754 2		Y	-0-		-0-
09		1590 N	823	-0-	-767	-0-	823 2		Y	-0-		-0-
10		0	983	-0-	983	983	983 2		Y	-0-		-0-

CASA VERDE (5600 SD)				16140 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		2	RRCID ->	281880	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 5980 - 5986	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		82

CASAS (6756)				16162 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
OLIVAREZ DRESSER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	115087	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6766 - 6776	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CEDRO HILL (WILCOX)				16627 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DCRC SEC 189		WELL #:		1	RRCID ->	141872	COMPL. DATE	03/29/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9535 - 9596	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CEDRO HILL (1400)				16627 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746								
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-		WELL #:		3	RRCID ->	035381	COMPL. DATE	11/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CEDRO HILL, WEST (1400)										16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.										460054									
KILLAM FREER RANCH "196"										WELL #:	2	RRCID ->	181029	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	1459 - 1466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

CELICIA (WILCOX CARRIZO)										16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
BENAVIDES, ROSA V.B.										WELL #:	70	RRCID ->	191386	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7422 - 8730
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT					-0-			

CERRITO CREEK (LOBO)										16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #:	32	RRCID ->	141433	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10160 - 10350
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #:	28	RRCID ->	141742	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	8988 - 10360
05		444 X	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-				-0-			
06		420 X	402	-0-	-18	-0-	19	1	383	2	Y	-0-				-0-			
07		434 X	230	-0-	-204	-0-	11	1	219	2	Y	-0-				-0-			
08		434 X	231	-0-	-203	-0-	11	1	220	2	Y	-0-				-0-			
09		0	429	-0-	429	429	21	1	408	2	Y	-0-				-0-			
10		0	423	-0-	423	852	21	1	402	2	Y	-0-				-0-			

BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #:	35	RRCID ->	141945	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10208 - 10412
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-				-0-			
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-				-0-			
07		186 N	84	-0-	-102	-0-	4	1	80	2	Y	-0-				-0-			
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-				-0-			
09		0	132	-0-	132	132	7	1	125	2	Y	-0-				-0-			
10		0	261	-0-	261	393	13	1	248	2	Y	-0-				-0-			

BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #:	31	RRCID ->	142472	COMPL. DATE	09/06/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10124 - 10418
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	992 N	631	-0-	-361	-0-	30 1	601 2	Y	-0-	-0-
06	870 N	310	-0-	-560	-0-	14 1	296 2	Y	-0-	-0-
07	868 N	440	-0-	-428	-0-	21 1	419 2	Y	-0-	-0-
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	28 1	556 2	Y	-0-	-0-
09	0	519	-0-	519	519	26 1	493 2	Y	-0-	-0-
10	0	780	-0-	780	1299	39 1	741 2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895		
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	53 1	1067 2	N	-0-	6
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47 1	958 2	N	-0-	6
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	47 1	947 2	N	-0-	6
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	46 1	909 2	N	-0-	6
09	0	563	-0-	563	563	28 1	535 2	N	-0-	6
10	0	623	-0-	623	1186	31 1	592 2	N	-0-	6

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588		
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44 1	883 2	N	-0-	11
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	40 1	814 2	N	-0-	11
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	41 1	836 2	N	-0-	11
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	37 1	736 2	N	-0-	11
09	0	321	-0-	321	321	16 1	305 2	N	-0-	11
10	0	463	-0-	463	784	23 1	440 2	N	-0-	11

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486		
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	75 1	1508 2	N	-0-	5
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	66 1	1356 2	N	-0-	5
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	69 1	1397 2	N	-0-	5
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	71 1	1414 2	N	-0-	5
09	0	1442	-0-	1442	1442	71 1	1371 2	N	-0-	5
10	0	1462	-0-	1462	2904	73 1	1389 2	N	-0-	5

OIL AND GAS DIVISION

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)				16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
MARTIN, S.J.				WELL #: 3A	RRCID -> 087777	COMPL. DATE 05/21/1990	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9110	- 9127			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	589 N	333	-0-	-256	-0-	333 2	N	-0-			-0-	
06	780 N	432	-0-	-348	-0-	432 2	N	-0-			-0-	
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-			-0-	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-	
09	0	7	-0-	7	7	7 2	N	-0-			-0-	
10	0	569	-0-	569	576	569 2	N	-0-			-0-	
MARTIN, J.C. III				WELL #: 4	RRCID -> 089914	COMPL. DATE 12/12/1979	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 8190	- 8224			
05	527 N	463	-0-	-64	-0-	459 2	4 9 N	4	4 1		2	
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	635 2	4 9 N	4	4 1		2	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			2	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			2	
09	0	15	-0-	15	15	15 2	N	-0-			2	
10	0	463	-0-	463	478	460 2	3 9 N	3	3 1		2	
MARTIN, SOPHIE J. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 133764	COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8884	- 8922			
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-			-0-	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			-0-	
09	0	16	-0-	16	16	16 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	81	-0-	81	97	81 2	Y	-0-			-0-	
MARTIN, SOPHIE J. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 140492	COMPL. DATE 12/30/1991	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8161	- 8204			
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-	
09	0	3	-0-	3	3	3 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-	
MARTIN, J.C. III				WELL #: 11	RRCID -> 149171	COMPL. DATE 03/31/1994	TOTAL DEPTH 9358	PERF. 8962	- 9038			
05	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1558 2	15 9 N	14	14 1		9	
06	3000 N	3522	-0-	522	522	3500 2	22 9 N	20	20 1		9	
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-			9	
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-			9	
09	0	52	-0-	52	52	52 2	N	-0-			9	
10	0	1446	-0-	1446	1498	1435 2	11 9 N	10	10 1		9	
MARTIN, J.C. III				WELL #: 12 T	RRCID -> 149690	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8862	- 8944			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2	
MARTIN, SOPHIE J. "B"				WELL #: 7	RRCID -> 164168	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 9649	PERF. 9238	- 9274			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652											
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	Y	-0-		6
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	Y	-0-		6
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		6
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		6
09		0	35	-0-	35	35	2	Y	-0-		6
10	DLQ	G-10	173	-0-	173	208	173 2	Y	-0-		6

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270											
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316											
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210											
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	Y	-0-		19
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	Y	-0-		19
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-		19
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-		19
09		0	53	-0-	53	53	2	Y	-0-		19
10	DLQ	G-10	532	-0-	532	585	532 2	Y	-0-		19

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118											
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09		0	2	-0-	2	2	2	N	-0-		-0-
10		0	51	-0-	51	53	51 2	N	-0-		-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156											
05	14B	DENY	5	-0-	5	5	5 2	N	-0-		14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-		14
09	14B2	EXT	1	-0-	1	6	1 2	N	-0-		14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		14

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145											
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-		-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
09		0	14	-0-	14	14	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	72	-0-	72	86	72 2	Y	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652									
VOLZ-MARTIN				WELL #: 3	RRCID -> 186177	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8686	- 9390		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2		Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 2		Y	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	38	-0-	38	38		38 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	324	-0-	324	362		324 2		Y	-0-			-0-

VOLZ-MARTIN				WELL #: 4	RRCID -> 186209	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8735	- 9183			
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 2		N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359 2		N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 2		N	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 2		N	-0-			-0-
09	0	403	-0-	403	403		403 2		N	-0-			-0-
10	0	263	-0-	263	666		263 2		N	-0-			-0-

MARTIN, J. C. III				WELL #: 16	RRCID -> 198155	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 8493	- 8528			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J.				WELL #: B 9	RRCID -> 207828	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8214	- 8405			
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-		984 2		Y	-0-			7
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-		873 2		Y	-0-			7
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			7
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			7
09	0	114	-0-	114	114		114 2		Y	-0-			7
10	DLQ G-10	620	-0-	620	734		620 2		Y	-0-			7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656									
MARTIN, SOPHIE J.				WELL #: 3	RRCID -> 088729	COMPL. DATE 12/14/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8934	- 9023			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J. "A" GU				WELL #: 3	RRCID -> 144232	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077	PERF. 9764	- 9800			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656															
MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700										COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9086 - 9172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772										COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9110 - 9192
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753										COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8884 - 8928
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978										COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9134 - 9178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178										COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186										COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1		27		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27		

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614										COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9069 - 9155
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	443	1	1870	2	N	1	46	1	13
							1	9							
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	413	1	2277	2	N	25	25	1	13
							28	9							
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	402	1	1831	2	N	-0-			13
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			13
09	1740	X	348	-0-	-1392	-0-	22	1	326	2	N	-0-			13
10	0		3022	-0-	3022	-0-	267	1	2755	2	N	-0-			13

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125														
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	41	1	173	2	N	15			57
						17	9							
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	94	1	518	2	N	20	5	1	72
						22	9							
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	532	2	N	12			84
						13	9							
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3			87
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			87
10	0	736	-0-	736	736	65	1	667	2	N	4			91
						4	9							
MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	166	-0-	166	166	15	1	151	2	N	-0-			-0-
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292														
05	1922 N	711	-0-	-1211	-0-	136	1	575	2	N	-0-			48
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	306	1	1686	2	N	26	26	1	48
						29	9							
07	1798 N	520	-0-	-1278	-0-	92	1	419	2	N	8			56
						9	9							
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	18	64	1	10
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			10
10	0	84	-0-	84	84	7	1	77	2	N	-0-			10
MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	157721	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 8782 - 9164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	159307	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 8080 - 8100
05		961 N	955	-0-	-6	-0-	183 1	772 2	N	-0-	30
06		930 N	897	-0-	-33	-0-	135 1	745 2	N	15 1	30
							17 9				
07		961 N	795	-0-	-166	-0-	143 1	652 2	N	-0-	30
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	30
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	30
10		0	1336	-0-	1336	-0-	118 1	1218 2	N	-0-	30

MARTIN, S. J. A		WELL #:		1	RRCID ->	165820	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 9266 - 9276
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	177 1	319 2	N	4 71 1	28
							4 9				
06		570 N	479	-0-	-91	-0-	162 1	317 2	N	-0-	28
07		589 N	435	-0-	-154	-0-	153 1	282 2	N	-0-	28
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	28
09		480 N	125	-0-	-355	-0-	14 1	111 2	N	-0-	28
10		0	862	-0-	862	-0-	185 1	677 2	N	-0-	28

MARTIN, S J		WELL #:		1	RRCID ->	166087	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	10154	PERF. 8980 - 8990
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-	38
06		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-	38
07		1829 N	1369	-0-	-460	-0-	1369 2		N	-0-	38
08		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	38
09		1650 N	146	-0-	-1504	-0-	146 2		N	-0-	38
10		0	1985	-0-	1985	-0-	1965 2	20 9	N	18	56

MCKENDRICK		WELL #:		17	RRCID ->	168551	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8232 - 8990
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1	25 2	N	-0-	-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTIN, S.J. A		WELL #:		2	RRCID ->	168661	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9087 - 9614
05		620 N	371	-0-	-249	-0-	132 1	239 2	N	-0-	15
06		720 N	648	-0-	-72	-0-	219 1	429 2	N	-0-	15
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	276 1	508 2	N	-0-	15
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	15
09		660 N	1	-0-	-659	-0-	1 2		N	-0-	15
10		0	346	-0-	346	-0-	74 1	272 2	N	-0-	15

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCKENDRICK		WELL #:		18	RRCID ->	193122	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8544 - 9268
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

MCKENDRICK		WELL #:		19	RRCID ->	193635	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8561 - 8695
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	121	1	509	2	Y	-0-	-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	104	1	574	2	Y	10	1
						11	9					
07	682 N	539	-0-	-143	-0-	97	1	442	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	1195	-0-	1195	1195	106	1	1089	2	Y	-0-	-0-

MCKENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	194081	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7538 - 7563
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	2	N	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	N	1	1
						1	9					
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
10	0	77	-0-	77	77	7	1	70	2	N	-0-	-0-

MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID ->	203853	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8582 - 8670
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8494 - 9322
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	94	1	397	2	N	-0-	52
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	80	1	442	2	N	7	7
						8	9					
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	92	1	420	2	N	-0-	52
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	52
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-	52
10	0	507	-0-	507	507	45	1	462	2	N	-0-	52

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8626 - 9198
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	140	1	589	2	N	-0-	58
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	105	1	577	2	N	10	10
						11	9					
07	713 N	547	-0-	-166	-0-	99	1	448	2	N	-0-	58
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	6	43
09	690 N	58	-0-	-632	-0-	4	1	54	2	N	-0-	21
10	0	554	-0-	554	554	49	1	505	2	N	-0-	21

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8144 - 8204
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30

MCKENDRICK "A"		WELL #:		24	RRCID ->	225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8302 - 9271
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	49	1	207	2	N	-0-	15
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	253	2	N	5	15
						6	9					
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	54	1	247	2	N	-0-	15
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	15
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	15
10	0	437	-0-	437	437	39	1	398	2	N	-0-	15

MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8936 - 8946
05	2418 N	1987	-0-	-431	-0-	380	1	1605	2	N	2	22
						2	9					
06	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	298	1	1645	2	N	37	22
						41	9					
07	2139 N	1825	-0-	-314	-0-	329	1	1496	2	N	-0-	22
08	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	22
09	1980 N	288	-0-	-1692	-0-	18	1	270	2	N	-0-	22
10	0	2973	-0-	2973	2973	263	1	2710	2	N	-0-	22

MCKENDRICK "C"		WELL #:		26	RRCID ->	226607	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7250 - 9098
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	89	1	375	2	N	-0-	70
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	87	1	479	2	N	10	70
						11	9					
07	651 N	589	-0-	-62	-0-	106	1	483	2	N	-0-	70
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	70
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	70
10	0	745	-0-	745	745	66	1	679	2	N	-0-	70

MCKENDRICK, W. H. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	227843	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8084 - 8584
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	193	1	816	2	N	-0-	89
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	177	1	975	2	N	16	87
						18	9					
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	190	1	864	2	N	-0-	87
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	15
09	1170 N	122	-0-	-1048	-0-	8	1	114	2	N	-0-	15
10	0	1491	-0-	1491	1491	132	1	1359	2	N	-0-	15

MCKENDRICK		WELL #:		8	RRCID ->	230733	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8581 - 8588
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCKENDRICK		WELL #:		27	RRCID ->	240359	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	8758 - 9162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		91 N	91	-0-	-0-	17 1	74 2	Y	-0-			43
06		185 N	185	-0-	-0-	28 1	155 2	Y	2	2 1		43
						2 9						
07		189 N	189	-0-	-0-	34 1	155 2	Y	-0-			43
08		93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-			43
09		180 N	-0-	-0-	-180			Y	-0-			43
10		0	150	-0-	150	13 1	137 2	Y	-0-			43

MCKENDRICK		WELL #:		30	RRCID ->	242058	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	8274 - 8320
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	242060	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9346 - 9398
05		186 N	87	-0-	-99	17 1	70 2	N	-0-			35
06		210 N	164	-0-	-46	25 1	137 2	N	2	2 1		35
						2 9						
07		155 N	145	-0-	-10	26 1	119 2	N	-0-			35
08		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			35
09		150 N	-0-	-0-	-150			N	-0-			35
10		0	203	-0-	203	18 1	185 2	N	-0-			35

MCKENDRICK		WELL #:		28	RRCID ->	242084	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8220 - 8268
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1)				16724 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	143314	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	8946 - 9046
05		2183 X	2183	-0-	-0-	104 1	2079 2	N	-0-			9
06		2117 X	2117	-0-	-0-	98 1	2019 2	N	-0-			9
07		2373 X	2373	-0-	-0-	112 1	2261 2	N	-0-			9
08		1867 X	1867	-0-	-0-	89 1	1778 2	N	-0-			9
09		0	1680	-0-	1680	83 1	1597 2	N	-0-			9
10		0	1326	-0-	1326	66 1	1260 2	N	-0-			9

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	149936	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9082 - 10418
05		1942 N	1942	-0-	-0-	92 1	1850 2	Y	-0-			27
06		2481 N	2481	-0-	-0-	115 1	2364 2	Y	2			29
						2 9						
07		2200 N	2200	-0-	-0-	104 1	2096 2	Y	-0-			29
08		1919 N	1919	-0-	-0-	92 1	1827 2	Y	-0-			29
09		0	1730	-0-	1730	86 1	1644 2	Y	-0-			29
10		0	2238	-0-	2238	3968	112 1	2126 2	Y	-0-		29

CERRITO CREEK (LOBO 1)		//CONT.//		16724 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178900	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9613 - 10339			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-				43
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	13	1	261	2	Y	1				44
						1	9								
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-				44
08	279 N	79	-0-	-200	-0-	4	1	75	2	Y	-0-				44
09	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				44
10	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				44

CERRITO CREEK (WILCOX)				16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	142386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9402 - 9475			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		32	RRCID ->	150006	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	8866 - 10350
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		13	RRCID ->	170404	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	9632 - 10608
05	6076 X	5739	-0-	-337	-0-	315	1	5420	2	Y	4	16
						4	9					
06	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	339	1	5831	2	Y	10	15 1
						11	9					11
07	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	351	1	5790	2	Y	3	14
						3	9					
08	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	382	1	5928	2	Y	2	16
						2	9					
09	0	5845	-0-	5845	5845	353	1	5486	2	Y	5	21
						6	9					
10	0	5918	-0-	5918	11763	356	1	5562	2	Y	-0-	16 1
												5

B.M.T.		WELL #:		9	RRCID ->	171669	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9294 - 9310
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	2	Y	3	3 1
						3	9					-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	71	1	1214	2	Y	3	3 1
						3	9					-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	Y	4	4 1
						4	9					-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	2	Y	4	3 1
						4	9					1
09	0	1266	-0-	1266	1266	76	1	1187	2	Y	3	1 1
						3	9					3
10	0	1320	-0-	1320	2586	79	1	1237	2	Y	4	5 1
						4	9					2

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.//		16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194802	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8374 - 9142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BMT A		WELL #:		14	RRCID ->	205346	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8236 - 10280	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BMT		WELL #:		123	RRCID ->	212254	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9430 - 9460	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #:		16	RRCID ->	220906	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8321 - 8461	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	Y	-0-	-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	792	2	Y	-0-	-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	83	-0-	-103	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	-0-
09	0	5	-0-	5	5	4	2	1	9	Y	1	1
10	0	17	-0-	17	22	6	2	11	9	Y	10	11

CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 H	RRCID ->	095053	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7285 - 7295	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CERRITOS (8000)		16731 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 F	RRCID ->	071355	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")		17016 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SONTERRA OPERATING, INC.		802302														
SILVA		WELL #: 1		RRCID -> 137160		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11992 - 12018								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #: 146		RRCID -> 225204		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950								
05	INJECT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	INJECT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 647		RRCID -> 261596		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
06	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					14

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)		17075 370		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 774		RRCID -> 123388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES								
CHAPMAN		WELL #: 3803		RRCID -> 281644		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					38
09	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					38

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN, J. O.		WELL #:	89 H	RRCID ->	154352	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	2917 - 2921	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #:	874	RRCID ->	175211	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3085 - 3103	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #:	439	RRCID ->	247512	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5330 - 5332	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VENTEX OPERATING CORP.		884527		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CHAPMAN		209347										
CHAPMAN		WELL #:	1045	RRCID ->	249353	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	7230 - 9324	
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	253 3	352 9	N	320	373 1		60
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	187 3	318 9	N	289	200 1		149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	172	200 1		121
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	2			123
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	194	181 1		136
10	0	748	-0-	748	-0-	487 3	261 9	N	237	192 1		181

CHAPMAN RANCH (9650)		17075 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #:	237	RRCID ->	199951	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9742 - 9757	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)		17115 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	54	RRCID ->	173764	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	728 - 836	
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	36 1	109 2	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	35 1	92 2	N	-0-			-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	33 1	80 2	N	-0-			-0-
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	27 1	54 2	N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	35 1	71 2	N	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	-0-	20 1	32 2	N	-0-			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726													
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	2	N	-0-	-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	35	1	92	2	N	-0-	-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	33	1	80	2	N	-0-	-0-
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	26	1	54	2	N	-0-	-0-
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	35	1	71	2	N	-0-	-0-
10		0	52	-0-	52	52	21	1	31	2	N	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	Y	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	44	1	115	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	41	1	100	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	33	1	67	2	Y	-0-	-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	43	1	89	2	Y	-0-	-0-
10	0	65	-0-	65	-0-	26	1	39	2	Y	-0-	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL											
WALLIS ENERGY, INC. 893997											
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL											
TRISTAR OIL & GAS 871133											
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL											
TRISTAR OIL & GAS 871133											
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650			N	NO RPT	-0-	

CHARAMOUSCA, WEST (2100)		//CONT.//		17115 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
TRISTAR OIL & GAS		//CONT.//		871133								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4	RRCID ->	062172	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-	

WALLIS ENERGY, INC.				893997							
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		1	RRCID ->	056752	COMPL. DATE	07/21/1973	TOTAL DEPTH	6017	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)				17115 945	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-		WELL #:		2	RRCID ->	009854	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1280 - 1336
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:		13 D	RRCID ->	133951	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2064 - 2072
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2070 - 2080
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	45 1	136 2	N	-0-		-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	43 1	115 2	N	-0-		-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	41 1	100 2	N	-0-		-0-
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	33 1	67 2	N	-0-		-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	43 1	89 2	N	-0-		-0-
10	0	65	-0-	65	65	26 1	39 2	N	-0-		-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133							
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4 T	RRCID ->	009853	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)		17115 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	59	RRCID ->	138372	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 2230 - 2237	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9200)		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787								
VILLARREAL, AMANDO-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
FERNANDEZ, N.		130787								
		WELL #:	3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777 PERF. 9414 - 9446	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	43	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	43	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	43	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	43	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	43	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	43	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
GARZA, A.		130787								
		WELL #:	1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517 PERF. 9207 - 9362	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	5 1	101 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	5 1	104 2	Y	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	Y	-0-	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 2	Y	-0-	-0-
09	0	125	-0-	125	125	6 1	119 2	Y	-0-	-0-
10	0	126	-0-	126	251	6 1	120 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		130787								
		WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9068 - 9293	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13	

GARZA, A.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		130787								
		WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531 PERF. 9150 - 9978	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	54 1	1151 2	Y	1 1 1	-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	50 1	1095 2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	571	-0-	-607	-0-	26 1	545 2	Y	-0-	-0-
08	1209 N	177	-0-	-1032	-0-	8 1	169 2	Y	-0-	-0-
09	0	159	-0-	159	159	8 1	151 2	Y	-0-	-0-
10	0	106	-0-	106	265	5 1	101 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392	
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-	
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	-0-	
07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	N	1	
							1	9					
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	N	1	
							1	9					
09		0	486	-0-	486	486	23	1	463	2	N	-0-	
10		0	295	-0-	295	781	13	1	282	2	N	-0-	

ALFONSO		WELL #:		4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664	
05		2542 N	1894	-0-	-648	-0-	84	1	1809	2	Y	1	
							1	9				1	
06		2310 N	1422	-0-	-888	-0-	62	1	1360	2	Y	-0-	
07		2418 N	1916	-0-	-502	-0-	88	1	1828	2	Y	-0-	
08		1891 N	1676	-0-	-215	-0-	72	1	1604	2	Y	-0-	
09		0	1754	-0-	1754	1754	83	1	1671	2	Y	-0-	
10		0	1958	-0-	1958	3712	88	1	1870	2	Y	-0-	

ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051	
05		4061 X	3914	-0-	-147	-0-	174	1	3738	2	Y	2	
							2	9				4	
06		3930 X	3727	-0-	-203	-0-	163	1	3564	2	Y	-0-	
07		3999 X	3523	-0-	-476	-0-	162	1	3361	2	Y	-0-	
08		3999 X	2730	-0-	-1269	-0-	117	1	2612	2	Y	1	
							1	9					
09		0	3612	-0-	3612	3612	172	1	3440	2	Y	-0-	
10		0	3845	-0-	3845	7457	173	1	3672	2	Y	-0-	

ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178	
05		775 N	104	-0-	-671	-0-	5	1	99	2	Y	-0-	
06		510 N	44	-0-	-466	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	
07		651 N	42	-0-	-609	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	
08		93 N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	
09		0	43	-0-	43	43	2	1	41	2	Y	-0-	
10		0	19	-0-	19	62	1	1	18	2	Y	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 5R		RRCID -> 118274		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	177 1 2 9	3798 2	Y	2	4 1	2
06	3810 X	3796	-0-	-14	-0-	166 1	3630 2	Y	-0-		2
07	3875 X	3718	-0-	-157	-0-	171 1	3547 2	Y	-0-		2
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	171 1 1 9	3820 2	Y	1		3
09	0	3713	-0-	3713	3713	177 1	3536 2	Y	-0-		3
10	0	3849	-0-	3849	7562	173 1	3676 2	Y	-0-		3

ASCHE		WELL #: 11		RRCID -> 119540		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229			
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	85 1 1 9	1827 2	Y	1	1 1	-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	85 1	1863 2	Y	-0-		-0-
07	1953 N	1657	-0-	-296	-0-	76 1	1581 2	Y	-0-		-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	88 1	1967 2	Y	-0-		-0-
09	0	1898	-0-	1898	1898	90 1	1808 2	Y	-0-		-0-
10	0	2384	-0-	2384	4282	107 1	2277 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #: 7		RRCID -> 120232		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 9		RRCID -> 123375		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286			
05	9982 X	9431	-0-	-551	-0-	420 1 6 9	9005 2	Y	5	10 1	5
06	9480 X	9195	-0-	-285	-0-	401 1	8794 2	Y	-0-		5
07	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	452 1	9369 2	Y	-0-		5
08	9424 X	8309	-0-	-1115	-0-	355 1 3 9	7951 2	Y	3		8
09	0	8315	-0-	8315	8315	395 1	7920 2	Y	-0-		8
10	0	10404	-0-	10404	18719	469 1	9935 2	Y	-0-		8

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470			
05	T. A.	1480	-0-	1480	1480	66 1 2 9	1412 2	Y	2	3 1	-0-
06	T. A.	4265	-0-	4265	5745	186 1	4079 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	2484	-0-	2484	8229	114 1	2370 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	2285	-0-	2285	10514	98 1 1 9	2186 2	Y	1		1
09	T. A.	2563	-0-	2563	13077	122 1	2441 2	Y	-0-		1
10	0	2521	-0-	2521	15598	114 1	2407 2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694			
05	4123 X	4	-0-	-4119	-0-	2 2	2 9	Y	2	1 1	1
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	-0-		1
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-		1
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	1		2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		13	RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	100	1	2141	2	Y	1	1	-0-
06	2190 N	1992	-0-	-198	-0-	87	1	1905	2	Y	-0-		-0-
07	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	104	1	2152	2	Y	-0-		-0-
08	2232 N	2170	-0-	-62	-0-	93	1	2077	2	Y	-0-		-0-
09	0	2141	-0-	2141	2141	102	1	2039	2	Y	-0-		-0-
10	0	2292	-0-	2292	4433	103	1	2189	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		14	RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327			
05	7647 X	5281	-0-	-2366	-0-	235	1	5045	2	Y	1	1	-0-
06	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	245	1	5370	2	Y	-0-		-0-
07	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	228	1	4724	2	Y	-0-		-0-
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	238	1	5326	2	Y	-0-		-0-
09	0	4908	-0-	4908	4908	233	1	4675	2	Y	-0-		-0-
10	0	4910	-0-	4910	9818	221	1	4689	2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		7	RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		15 C	RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		16 C	RRCID -> 127199		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844			
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-		-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-		-0-
09	0	96	-0-	96	96	5	1	91	2	Y	-0-		-0-
10	0	94	-0-	94	190	4	1	90	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		17	RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310			
05	4340 X	3255	-0-	-1085	-0-	145	1	3107	2	Y	3	2	1
06	3810 X	3043	-0-	-767	-0-	133	1	2910	2	Y	-0-		1
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	187	1	3877	2	Y	-0-		1
08	4061 X	3526	-0-	-535	-0-	151	1	3373	2	Y	2		3
09	0	3628	-0-	3628	3628	173	1	3455	2	Y	-0-		3
10	0	3989	-0-	3989	7617	180	1	3809	2	Y	-0-		3

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		5	RRCID ->	158171	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9320 - 9350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	6 1	126 2	Y	-0-		-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	Y	-0-		-0-
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	6 1	124 2	Y	-0-		-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-		-0-
09		0	131	-0-	131	131	6 1	125 2	Y	-0-		-0-
10		0	133	-0-	133	264	6 1	127 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		12	RRCID ->	158464	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9340 - 9470
05		4681 X	4599	-0-	-82	-0-	205 1	4391 2	Y	3	5 1	-0-
							3 9					
06		4530 X	4185	-0-	-345	-0-	183 1	4002 2	Y	-0-		-0-
07		4588 X	4489	-0-	-99	-0-	207 1	4282 2	Y	-0-		-0-
08		4588 X	4240	-0-	-348	-0-	181 1	4057 2	Y	2		2
							2 9					
09		0	4113	-0-	4113	4113	196 1	3917 2	Y	-0-		2
10		0	4174	-0-	4174	8287	188 1	3986 2	Y	-0-		2

ASCHE		WELL #:		28	RRCID ->	161743	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9147 - 9366
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162158	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9072 - 9194
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318
05		3131 X	2637	-0-	-494	-0-	117 1	2518 2	Y	2	3 1	25
							2 9					
06		3030 X	2498	-0-	-532	-0-	109 1	2389 2	Y	-0-		25
07		3131 X	2957	-0-	-174	-0-	136 1	2820 2	Y	1		26
							1 9					
08		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	132 1	2965 2	Y	1		27
							1 9					
09		0	3100	-0-	3100	3100	147 1	2953 2	Y	-0-		27
10		0	3108	-0-	3108	6208	140 1	2968 2	Y	-0-		27

RMT		WELL #:		4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224
05		589 N	462	-0-	-127	-0-	21 1	441 2	N	-0-		-0-
06		450 N	358	-0-	-92	-0-	16 1	342 2	N	-0-		-0-
07		589 N	161	-0-	-428	-0-	7 1	154 2	N	-0-		-0-
08		465 N	94	-0-	-371	-0-	4 1	90 2	N	-0-		-0-
09		0	43	-0-	43	43	2 1	41 2	N	-0-		-0-
10		0	1057	-0-	1057	1100	48 1	1009 2	N	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID -> 164457		COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9242 - 9548
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348 X	2461	-0-	-887	-0-	110 1	2349 2	Y	2	1 1		1
06	2790 X	2217	-0-	-573	-0-	97 1	2120 2	Y	-0-			1
07	2697 X	2241	-0-	-456	-0-	103 1	2138 2	Y	-0-			1
08	2542 X	2232	-0-	-310	-0-	95 1	2136 2	Y	1			2
09	0	2001	-0-	2001	2001	95 1	1906 2	Y	-0-			2
10	0	3901	-0-	3901	5902	176 1	3725 2	Y	-0-			2

ASCHE		WELL #:		31	RRCID -> 164659		COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9151 - 9312
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 1	535 2	Y	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24 1	522 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	25 1	514 2	Y	-0-			-0-
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	24 1	530 2	Y	-0-			-0-
09	0	540	-0-	540	540	26 1	514 2	Y	-0-			-0-
10	0	555	-0-	555	1095	25 1	530 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		32	RRCID -> 164660		COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9218 - 9249
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	12 1	255 2	Y	1	1 1		-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	11 1	247 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	11 1	234 2	Y	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14 1	310 2	Y	-0-			-0-
09	0	256	-0-	256	256	12 1	244 2	Y	-0-			-0-
10	0	219	-0-	219	475	10 1	209 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		29	RRCID -> 164676		COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9113 - 10081
05	5115 X	4340	-0-	-775	-0-	193 1	4144 2	Y	3	2 1		1
06	4830 X	4811	-0-	-19	-0-	210 1	4601 2	Y	-0-			1
07	4929 X	4302	-0-	-627	-0-	198 1	4103 2	Y	1			2
08	4929 X	4875	-0-	-54	-0-	208 1	4665 2	Y	2			4
09	0	4943	-0-	4943	4943	235 1	4708 2	Y	-0-			4
10	0	5182	-0-	5182	10125	234 1	4948 2	Y	-0-			4

LEONARDO		WELL #:		13	RRCID -> 164795		COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9222 - 9242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		34	RRCID -> 164805		COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9193 - 9302
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
AMANDO		WELL #: 1		RRCID -> 164964		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116 N	623	-0-	-493	-0-	28	1 595 2	Y	-0-			-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	64	1 1395 2	Y	-0-			-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1 1347 2	Y	-0-			-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1 1192 2	Y	-0-			-0-
09	0	1086	-0-	1086	1086	52	1 1034 2	Y	-0-			-0-
10	0	1059	-0-	1059	2145	48	1 1011 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 33		RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192				
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	89	1 1914 2	Y	-0-			-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1 2032 2	Y	-0-			-0-
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	97	1 2012 2	Y	-0-			-0-
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	89	1 1985 2	Y	-0-			-0-
09	0	2049	-0-	2049	2049	97	1 1952 2	Y	-0-			-0-
10	0	2093	-0-	2093	4142	94	1 1999 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 14		RRCID -> 165193		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273				
05	4123 X	3370	-0-	-753	-0-	150	1 3218 2	Y	2	5	1	-0-
06	3870 X	3603	-0-	-267	-0-	157	1 3446 2	Y	-0-			-0-
07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	186	1 3854 2	Y	-0-			-0-
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	163	1 3643 2	Y	1			1
09	0	3450	-0-	3450	3450	164	1 3286 2	Y	-0-			1
10	0	3216	-0-	3216	6666	145	1 3071 2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #: 35		RRCID -> 165564		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334				
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1 141 2	Y	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1 173 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1 151 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1 132 2	Y	-0-			-0-
09	0	121	-0-	121	121	6	1 115 2	Y	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119	240	5	1 114 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 15		RRCID -> 165569		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218				
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	177	1 3793 2	Y	-0-			-0-
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	169	1 3708 2	Y	-0-			-0-
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	167	1 3452 2	Y	-0-			-0-
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	141	1 3154 2	Y	-0-			-0-
09	0	3279	-0-	3279	3279	156	1 3123 2	Y	-0-			-0-
10	0	3368	-0-	3368	6647	152	1 3216 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 18		RRCID -> 166973		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1 17 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	16	1	1 15 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 166974		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9173 - 9231				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-			-0-
09	0	176	-0-	176	176	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175	351	8	1	167	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9177 - 9310				
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	18	1	378	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	15	1	323	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	344	-0-	-90	-0-	16	1	328	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	179	-0-	-224	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
09	0	154	-0-	154	154	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
10	0	570	-0-	570	724	26	1	544	2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9235 - 10174				
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	2	Y	1	1	1	-0-
06	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	77	1	1686	2	Y	-0-			-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	86	1	1782	2	Y	-0-			-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1758	2	Y	-0-			-0-
09	0	1855	-0-	1855	1855	88	1	1767	2	Y	-0-			-0-
10	0	1850	-0-	1850	3705	83	1	1767	2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9215 - 9511				
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	Y	-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	518	-0-	-133	-0-	24	1	494	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	484	-0-	-105	-0-	21	1	463	2	Y	-0-			-0-
09	0	489	-0-	489	489	23	1	466	2	Y	-0-			-0-
10	0	433	-0-	433	922	20	1	413	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9337 - 10116				
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	2	Y	1	1	1	-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	46	1	1038	2	Y	-0-			-0-
09	0	1056	-0-	1056	1056	50	1	1006	2	Y	-0-			-0-
10	0	1086	-0-	1086	2142	49	1	1037	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9338 - 9442				
05	3658 X	3292	-0-	-366	-0-	147	1	3143	2	Y	2	4	1	10
06	3540 X	3134	-0-	-406	-0-	137	1	2997	2	Y	-0-			10
07	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	152	1	3150	2	Y	-0-			10
08	3379 X	3327	-0-	-52	-0-	142	1	3184	2	Y	1			11
09	0	3285	-0-	3285	3285	156	1	3129	2	Y	-0-			11
10	0	3290	-0-	3290	6575	148	1	3142	2	Y	-0-			11

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
05	2452 N	2452 -0-	-0-	-0-	109 1	2342 2	Y	1	1	1	-0-
06	2327 N	2327 -0-	-0-	-0-	1 9	2225 2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	2130 -0-	-133	-0-	102 1	2032 2	Y	-0-			-0-
08	2263 N	2253 -0-	-10	-0-	98 1	2157 2	Y	-0-			-0-
09	0	2235 -0-	2235	2235	96 1	2129 2	Y	-0-			-0-
10	0	2324 -0-	2324	4559	106 1	2219 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026		
05	1637 N	1637 -0-	-0-	-0-	73 1	1563 2	Y	1	1	1	-0-
06	1595 N	1595 -0-	-0-	-0-	1 9	1525 2	Y	-0-			-0-
07	1641 N	1641 -0-	-0-	-0-	70 1	1565 2	Y	-0-			-0-
08	1619 N	1619 -0-	-0-	-0-	76 1	1550 2	Y	-0-			-0-
09	0	1569 -0-	1569	1569	69 1	1494 2	Y	-0-			-0-
10	0	1548 -0-	1548	3117	75 1	1478 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060		
05	824 N	824 -0-	-0-	-0-	37 1	787 2	Y	-0-			-0-
06	775 N	775 -0-	-0-	-0-	34 1	741 2	Y	-0-			-0-
07	806 N	785 -0-	-21	-0-	36 1	749 2	Y	-0-			-0-
08	912 N	912 -0-	-0-	-0-	39 1	873 2	Y	-0-			-0-
09	0	882 -0-	882	882	42 1	840 2	Y	-0-			-0-
10	0	895 -0-	895	1777	40 1	855 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505		
05	458 N	458 -0-	-0-	-0-	20 1	438 2	Y	-0-			-0-
06	390 N	363 -0-	-27	-0-	16 1	347 2	Y	-0-			-0-
07	457 N	457 -0-	-0-	-0-	21 1	436 2	Y	-0-			-0-
08	404 N	404 -0-	-0-	-0-	17 1	387 2	Y	-0-			-0-
09	0	363 -0-	363	363	17 1	346 2	Y	-0-			-0-
10	0	298 -0-	298	661	13 1	285 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530		
05	1457 N	825 -0-	-632	-0-	37 1	787 2	Y	1	1	1	-0-
06	1260 N	1040 -0-	-220	-0-	1 9	995 2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	839 -0-	-184	-0-	45 1	800 2	Y	-0-			-0-
08	1195 N	1195 -0-	-0-	-0-	39 1	1144 2	Y	-0-			-0-
09	0	759 -0-	759	759	51 1	723 2	Y	-0-			-0-
10	0	758 -0-	758	1517	36 1	724 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451		
05	286 N	286 -0-	-0-	-0-	13 1	273 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	196 -0-	-14	-0-	9 1	187 2	Y	-0-			-0-
07	252 N	252 -0-	-0-	-0-	12 1	240 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	196 -0-	-83	-0-	8 1	188 2	Y	-0-			-0-
09	0	111 -0-	111	111	5 1	106 2	Y	-0-			-0-
10	0	160 -0-	160	271	7 1	153 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		14	RRCID ->	177301	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9335 - 10097
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		620 N	422	-0-	-198	-0-	19 1	403 2	Y	-0-		-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	16 1	350 2	Y	-0-		-0-
07		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	270 2	Y	-0-		-0-
08		434 N	278	-0-	-156	-0-	12 1	266 2	Y	-0-		-0-
09		0	287	-0-	287		14 1	273 2	Y	-0-		-0-
10		0	271	-0-	271	558	12 1	259 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177332	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9463 - 10138
05		1829 X	1822	-0-	-7	-0-	81 1	1739 2	Y	2	2 1	7
							2 9					
06		1770 X	1553	-0-	-217	-0-	68 1	1485 2	Y	-0-		7
07		1829 X	1653	-0-	-176	-0-	76 1	1577 2	Y	-0-		7
08		1829 X	1512	-0-	-317	-0-	65 1	1446 2	Y	1		8
							1 9					
09		0	1484	-0-	1484	1484	71 1	1413 2	Y	-0-		8
10		0	1765	-0-	1765	3249	80 1	1685 2	Y	-0-		8

GARZA, A.		WELL #:		13	RRCID ->	178027	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9202 - 9304
05		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	69 1	1484 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	67 1	1461 2	Y	-0-		-0-
07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70 1	1445 2	Y	-0-		-0-
08		1550 N	1353	-0-	-197	-0-	58 1	1295 2	Y	-0-		-0-
09		0	1241	-0-	1241	1241	59 1	1182 2	Y	-0-		-0-
10		0	1336	-0-	1336	2577	60 1	1276 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		22	RRCID ->	179225	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9210 - 9248
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	19 1	417 2	Y	-0-		-0-
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	17 1	368 2	Y	-0-		-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 2	Y	-0-		-0-
08		434 N	383	-0-	-51	-0-	16 1	367 2	Y	-0-		-0-
09		0	377	-0-	377		18 1	359 2	Y	-0-		-0-
10		0	336	-0-	336	713	15 1	321 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179851	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 - 9257
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		21	RRCID ->	179884	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	9263 - 12588
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	321	-0-	-206	-0-	14	1	307	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	346	-0-	-164	-0-	15	1	331	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	15	1	307	2	Y	-0-	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-	-0-
09	0	393	-0-	393	393	19	1	374	2	Y	-0-	-0-
10	0	403	-0-	403	796	18	1	385	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232				
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170				
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	13	1	283	2	Y	1	1 1
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	Y	-0-	-0-
09	0	288	-0-	288	288	14	1	274	2	Y	-0-	-0-
10	0	346	-0-	346	634	16	1	330	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317				
05	2728 N	2597	-0-	-131	-0-	116	1	2480	2	Y	1	1 1
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	112	1	2450	2	Y	-0-	-0-
07	2635 N	2621	-0-	-14	-0-	121	1	2500	2	Y	-0-	-0-
08	2604 N	2569	-0-	-35	-0-	110	1	2458	2	Y	1	1
09	0	2540	-0-	2540	2540	121	1	2419	2	Y	-0-	1
10	0	2711	-0-	2711	5251	122	1	2589	2	Y	-0-	1

LEONARDO		WELL #: 27		RRCID -> 181532		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE				WELL #:	52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE				WELL #:	54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9031 - 9046		
05	403 N	293	-0-	-110	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	258	-0-	-282	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-			-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-			-0-
09	0	527	-0-	527	-0-	527	25	1	502	2	Y	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	-0-	557	1	1	29	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO				WELL #:	25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9392		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE				WELL #:	57	RRCID ->	182790	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9345		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE				WELL #:	58	RRCID ->	183089	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9086 - 9176		
05	1054 N	586	-0-	-468	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	573	-0-	-447	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	469	-0-	-554	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	488	-0-	-101	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-			-0-
09	0	982	-0-	982	-0-	982	47	1	935	2	Y	-0-			-0-
10	0	2094	-0-	2094	-0-	3076	94	1	2000	2	Y	-0-			-0-

ASCHE				WELL #:	59	RRCID ->	183380	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	9180 - 9196		
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
09	0	49	-0-	49	-0-	49	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	-0-	87	2	1	36	2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.				WELL #:	15	RRCID ->	184829	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9510		
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-			-0-
09	0	160	-0-	160	-0-	160	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
10	0	158	-0-	158	-0-	318	7	1	151	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 63		RRCID -> 186147		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284			
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	8 1	177 2	Y	-0-	-0-	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	9 1	186 2	Y	-0-	-0-	
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	7 1	152 2	Y	-0-	-0-	
09	0	192	-0-	192	192	9 1	183 2	Y	-0-	-0-	
10	0	45	-0-	45	237	2 1	43 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 62		RRCID -> 186834		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2 2		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3 2		Y	-0-	-0-	
09	0	3	-0-	3	9	3 2		Y	-0-	-0-	
10	0	242	-0-	242	251	11 1	231 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 187152		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189743		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190902		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191769		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LEONARDO		WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5456 X	4608	-0-	-848	-0-	205 1 4 9	4399 2	Y	4 10 1	11
06	5610 X	1421	-0-	-4189	-0-	62 1	1359 2	Y	-0-	11
07	5797 X	4235	-0-	-1562	-0-	195 1 1 9	4039 2	Y	1	12
08	5797 X	4758	-0-	-1039	-0-	203 1 2 9	4553 2	Y	2	14
09	0	5129	-0-	5129	5129	244 1	4885 2	Y	-0-	14
10	0	4384	-0-	4384	9513	198 1	4186 2	Y	-0-	14

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RAMIREZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 197097		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
09	0	14	-0-	14		14	1	1	13	2	N	-0-			-0-
10	0	70	-0-	70		84	3	1	67	2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197274		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 76		RRCID -> 198423		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978							
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	785	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3724	-0-	624	-0-	624	171	1	3553	2	Y	-0-			-0-
08	2356 N	1732	-0-	-624	-0-	-624	74	1	1658	2	Y	-0-			-0-
09	0	969	-0-	969		969	46	1	923	2	Y	-0-			-0-
10	0	697	-0-	697		1666	31	1	666	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199638		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887							
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	Y	1	1	1	-0-
06	1140 N	561	-0-	-579	-0-	-0-	24	1	537	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	579	-0-	-413	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	1			1
08	682 N	582	-0-	-100	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	1			2
09	0	513	-0-	513		513	24	1	489	2	Y	-0-			2
10	0	493	-0-	493		1006	22	1	471	2	Y	-0-			2

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201861		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201884		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207314		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 96		RRCID -> 209114		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329								
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	Y	-0-					-0-
09	0	627	-0-	627	627	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
10	0	627	-0-	627	1254	28	1	599	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211340		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 106		RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244								
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	0	51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	0	46	-0-	46	97	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		43	RRCID ->	216142	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9223 - 9315
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	-0-	-0-
09	0	71	-0-	71	-0-	3	1	68	2	Y	-0-	-0-
10	0	47	-0-	47	118	2	1	45	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	217119	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	9556 - 9673
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-
09	0	42	-0-	42	42	2	1	40	2	Y	-0-	-0-
10	0	16	-0-	16	58	1	1	15	2	Y	-0-	-0-

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 8986
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

A. GARZA		WELL #:		20	RRCID ->	219685	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9067 - 9095
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	7	1	160	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-	-0-
09	0	163	-0-	163	163	8	1	155	2	Y	-0-	-0-
10	0	163	-0-	163	326	7	1	156	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	223346	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9275 - 9315
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEONARDO		WELL #:		45	RRCID ->	223448	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9234 - 9333
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	119	-0-	119	119	5	1	114	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223900	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 - 9312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6913 X	6697	-0-	-216	-0-	298 1	6395 2	N	4	8 1		17
06		6690 X	6461	-0-	-229	-0-	282 1	6179 2	N	-0-			17
07		6789 X	6570	-0-	-219	-0-	302 1	6267 2	N	1			18
08		6727 X	6577	-0-	-150	-0-	281 1	6294 2	N	2			20
09		0	6245	-0-	6245	6245	297 1	5948 2	N	-0-			20
10		0	6587	-0-	6587	12832	297 1	6290 2	N	-0-			20

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10021	
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	49 1	1044 2	Y	-0-			-0-
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	43 1	946 2	Y	-0-			-0-
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	47 1	978 2	Y	-0-			-0-
08		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	44 1	976 2	Y	-0-			-0-
09		0	941	-0-	941	941	45 1	896 2	Y	-0-			-0-
10		0	795	-0-	795	1736	36 1	759 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796	
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	Y	-0-			-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	Y	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-			-0-
09		0	98	-0-	98	98	5 1	93 2	Y	-0-			-0-
10		0	30	-0-	30	128	1 1	29 2	Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF.	N/A	
GUTIERREZ, HIGINIO				1									
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			66
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 9455	
HAYNES, L.				176									
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		857512	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9143 - 9288	
GUTIERREZ, MOBIL H.				1									
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.// 857512							
GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #: A 1		RRCID -> 215139		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #: B 1		RRCID -> 215141		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LEONARDO		WELL #: 2		RRCID -> 087817		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612	
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46 1	977 2	Y	1
06	960 N	597	-0-	-363	-0-	26 1	571 2	Y	-0-
07	930 N	628	-0-	-302	-0-	29 1	599 2	Y	-0-
08	1023 N	608	-0-	-415	-0-	26 1	582 2	Y	-0-
09	0	602	-0-	602	602	29 1	573 2	Y	-0-
10	0	573	-0-	573	1175	26 1	547 2	Y	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102788		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570	
05	14B2 EXT	134	-0-	134	669	6 1	128 2	Y	-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	673	4 2		Y	-0-
07	882 X	209	-0-	-673	-0-	10 1	199 2	Y	-0-
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	18 1	408 2	Y	-0-
09	0	257	-0-	257	257	12 1	245 2	Y	-0-
10	0	201	-0-	201	458	9 1	192 2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 3		RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550	
05	1984 N	1550	-0-	-434	-0-	69 1	1480 2	Y	1
06	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	82 1	1807 2	Y	-0-
07	2077 N	1828	-0-	-249	-0-	84 1	1744 2	Y	-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	89 1	2001 2	Y	-0-
09	0	1910	-0-	1910	1910	91 1	1819 2	Y	-0-
10	0	1861	-0-	1861	3771	84 1	1777 2	Y	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA, L. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	63 1	1356 2	N	1 1	-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1 9	1312 2	N		-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	60 1	1277 2	N		-0-
08	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	62 1	1203 2	N		-0-
09	0	1099	-0-	1099	1099	54 1	1047 2	N		-0-
10	0	1216	-0-	1216	2315	52 1	1161 2	N		-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026		
05	2232 N	1655	-0-	-577	-0-	74 1	1581 2	Y		-0-
06	2430 N	2212	-0-	-218	-0-	97 1	2115 2	Y		-0-
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	104 1	2156 2	Y		-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	85 1	1907 2	Y	1	1
09	0	2142	-0-	2142	2142	1 9	2040 2	Y		1
10	0	2229	-0-	2229	4371	102 1	2129 2	Y		1

ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578		
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	22 1	480 2	Y		-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23 1	501 2	Y		-0-
07	527 N	495	-0-	-32	-0-	23 1	472 2	Y		-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	20 1	459 2	Y		-0-
09	0	464	-0-	464	464	22 1	442 2	Y		-0-
10	0	482	-0-	482	946	22 1	460 2	Y		-0-

LEONARDO		WELL #: 28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

ALFONSO		WELL #: 17		RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669		
05	620 N	264	-0-	-356	-0-	12 1	252 2	Y		-0-
06	510 N	239	-0-	-271	-0-	10 1	229 2	Y		-0-
07	372 N	246	-0-	-126	-0-	11 1	235 2	Y		-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	11 1	238 2	Y		-0-
09	0	223	-0-	223	223	11 1	212 2	Y		-0-
10	0	231	-0-	231	454	10 1	221 2	Y		-0-

ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		61	RRCID ->	185028	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9270 - 9386
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	-0-		-0-
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	7 1	162 2	Y	-0-		-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	Y	-0-		-0-
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	7 1	162 2	Y	-0-		-0-
09		0	172	-0-	172	172	8 1	164 2	Y	-0-		-0-
10		0	36	-0-	36	208	2 1	34 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185809	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 9540
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		48	RRCID ->	186869	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	9615 - 12130
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y	-0-		-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
09		0	36	-0-	36	36	2 1	34 2	Y	-0-		-0-
10		0	142	-0-	142	178	6 1	136 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		31	RRCID ->	188503	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9548 - 9564
05		465 X	331	-0-	-134	-0-	15 1	312 2	Y	4	3 1	2
06		450 X	180	-0-	-270	-0-	4 9					
07		527 X	-0-	-0-	-527	-0-	8 1	172 2	Y	-0-		2
08		527 X	239	-0-	-288	-0-	2 9			2		4
09		0	103	-0-	103	103	5 1	98 2	Y	-0-		4
10		0	561	-0-	561	664	25 1	536 2	Y	-0-		4

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195427	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9453 - 9463
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		78	RRCID ->	202350	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9356 - 9563
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RAMIREZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	202992	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9265 - 9636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204753	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470 - 9613			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAUREL O M ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205586	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9424 - 11683			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207275	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 10190			
05	2821 X	1784	-0-	-1037	-0-	79 1	1703 2	Y	2	3 1		-0-			
06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	88 1	1924 2	Y	-0-			-0-			
07	1953 X	1788	-0-	-165	-0-	82 1	1706 2	Y	-0-			-0-			
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	105 1	2355 2	Y	1			1			
09	0	2102	-0-	2102	2102	100 1	2002 2	Y	-0-			1			
10	0	1839	-0-	1839	3941	83 1	1756 2	Y	-0-			1			

LEONARDO		WELL #:		41	RRCID ->	208736	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9438 - 9591			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	99	-0-	99	99	4 1	95 2	Y	-0-			-0-			

ALFONSO		WELL #:		33	RRCID ->	209117	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9654 - 9756			
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-			-0-			
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	3 1	62 2	Y	-0-			-0-			
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-			-0-			
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	2 1	54 2	Y	-0-			-0-			
09	0	129	-0-	129	129	6 1	123 2	Y	-0-			-0-			
10	0	169	-0-	169	298	8 1	161 2	Y	-0-			-0-			

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210540		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211525		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867			
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28 1	605 2	Y	-0-	-0-	
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	27 1	588 2	Y	-0-	-0-	
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	32 1	657 2	Y	-0-	-0-	
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	25 1	560 2	Y	-0-	-0-	
09	0	591	-0-	591	-0-	28 1	563 2	Y	-0-	-0-	
10	0	584	-0-	584	1175	26 1	558 2	Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213487		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213835		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308			
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	212 2	Y	-0-	-0-	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	203 2	Y	-0-	-0-	
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	8 1	188 2	Y	-0-	-0-	
09	0	276	-0-	276	-0-	13 1	263 2	Y	-0-	-0-	
10	0	249	-0-	249	525	11 1	238 2	Y	-0-	-0-	

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 214124		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214191	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9423 - 11422
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9382 - 11826
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

A. GARZA		WELL #:		18	RRCID ->	215889	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9266 - 9431
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	3 1	72 2	Y	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	2 1	50 2	Y	-0-		-0-
09	0	222	-0-	222	222	11 1	211 2	Y	-0-		-0-
10	0	63	-0-	63	285	3 1	60 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217118	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9454 - 9600
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217126	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9540 - 9703
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	23498 X	1817	-0-	-21681	-0-	80	1	1724	2	Y	12	7	1			5	
06	22740 X	2	-0-	-22738	-0-	13	9									5	
07	15686 X	7634	-0-	-8052	-0-	2	2	7282	2	Y	-0-	1				6	
08	9610 X	7052	-0-	-2558	-0-	1	9	6744	2	Y	6					12	
09	0	5572	-0-	5572	5572	7	9	5307	2	Y	-0-					12	
10	0	4401	-0-	4401	9973	1	1	4203	2	Y	-0-					12	
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
O. M. LAUREL ESTATE										WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EL REFUGIO										WELL #: 2		RRCID -> 222011		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 9		RRCID -> 222034		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9276 - 9336				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9301 - 9385				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9301 - 9306				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9374 - 9472				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF. 9160 - 12086				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229761	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9538 - 11542				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #:		1	RRCID ->	230568	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9337 - 9361
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE
05	899 N	869	-0-	-30	-0-	39 1	2 9	828 2	N	2	3 1	41
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	38 1	1	832 2	N	-0-		41
07	868 N	708	-0-	-160	-0-	33 1	1	674 2	N	1		42
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	1 9	1	855 2	N	1		43
09	0	887	-0-	887	887	42 1	1	845 2	N	-0-		43
10	0	874	-0-	874	1761	39 1	1	835 2	N	-0-		43

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	236295	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	9520 - 11600
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		49	RRCID ->	241973	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9430 - 9454
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	1 1	18 2	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	30 2	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	1 1	15 2	N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	1 1	23 2	N	-0-		-0-
09	0	20	-0-	20	20	1 1	1 1	19 2	N	-0-		-0-
10	0	28	-0-	28	48	1 1	1 1	27 2	N	-0-		-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	241998	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9635 - 9660
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		48	RRCID ->	242173	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9203 - 9254
05	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	175 1	2 9	3761 2	N	2	4 1	-0-
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	170 1	1	3722 2	N	-0-		-0-
07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	181 1	1	3751 2	N	-0-		-0-
08	3937 X	3822	-0-	-115	-0-	163 1	1	3658 2	N	1		1
09	0	3748	-0-	3748	3748	1 9	1	3570 2	N	-0-		1
10	0	3834	-0-	3834	7582	173 1	1	3661 2	N	-0-		1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	243410	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	9250 - 11540
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	248124	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	12569 PERF. 9358 - 12306
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	248128	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725 PERF. 9298 - 12248
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)				17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412						
ALFONSO		WELL #:		7	RRCID ->	115093	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9918 - 10078
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		-0-
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3	N	-0-		-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	104618	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	13500 PERF. 9788 - 10401
05	924 X	924	-0-	-0-	-0-	41 1	883 2	N	-0-	-0-
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	39 1	850 2	N	-0-	-0-
07	930 X	892	-0-	-38	-0-	41 1	851 2	N	-0-	-0-
08	930 X	867	-0-	-63	-0-	37 1	830 2	N	-0-	-0-
09	0	836	-0-	836	836	40 1	796 2	N	-0-	-0-
10	0	850	-0-	850	1686	38 1	812 2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9540 - 9552
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-	-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	1	1
09	0	114	-0-	114	114	5 1	109 2	Y	-0-	1
10	0	182	-0-	182	296	8 1	174 2	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509 PERF. 9339 - 10022
05	1953 N	1833	-0-	-120	-0-	82 1	1750 2	Y	1	2 1 23
06	1920 N	1658	-0-	-262	-0-	72 1	1586 2	Y	-0-	23
07	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	91 1	1881 2	Y	-0-	23
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	87 1	1938 2	Y	-0-	23
09	0	1952	-0-	1952	1952	93 1	1859 2	Y	-0-	23
10	0	2063	-0-	2063	4015	93 1	1970 2	Y	-0-	23

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3193 X	1921	-0-	-1272	-0-	85 1	1833 2	Y	3	5 1	2	
06	3090 X	1802	-0-	-1288	-0-	79 1	1723 2	Y	-0-		2	
07	3224 X	1367	-0-	-1857	-0-	63 1	1304 2	Y	-0-		2	
08	3224 X	801	-0-	-2423	-0-	34 1	765 2	Y	2		4	
09	0	1114	-0-	1114	1114	53 1	1061 2	Y	-0-		4	
10	0	1009	-0-	1009	2123	45 1	964 2	Y	-0-		4	

GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	284 2	Y	-0-		-0-	
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	284 2	Y	-0-		-0-	
07	248 N	129	-0-	-119	-0-	6 1	123 2	Y	-0-		-0-	
08	248 N	2	-0-	-246	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
09	0	81	-0-	81	81	4 1	77 2	Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-		-0-	

JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	160 2	N	-0-		-0-	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	-0-		-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-		-0-	
09	0	184	-0-	184	184	9 1	175 2	N	-0-		-0-	
10	0	33	-0-	33	217	1 1	32 2	N	-0-		-0-	

ASCHE		WELL #:		10	RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9490 - 10156
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-		3	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		3	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-		3	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		3	
09	0	139	-0-	139	139	139 2		Y	-0-		3	
10	0	152	-0-	152	291	152 2		Y	-0-		3	

LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	7 1	149 2	Y	-0-		-0-	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	205 2	Y	-0-		-0-	
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 2	Y	-0-		-0-	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	228 2	Y	-0-		-0-	
09	0	246	-0-	246	246	12 1	234 2	Y	-0-		-0-	
10	0	259	-0-	259	505	12 1	247 2	Y	-0-		-0-	

ASCHE		WELL #:		15 T	RRCID ->	126890	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9648 - 9807
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 16 T		RRCID -> 127204		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 18		RRCID -> 127867		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726						
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09		0	7	-0-	7	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 20		RRCID -> 130636		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856						
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	Y	-0-		-0-
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-		-0-
07		93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-		-0-
08		93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-		-0-
09		0	13	-0-	13	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
10		0	32	-0-	32	-0-	1	1	31	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 8		RRCID -> 142622		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204						
05		4278 X	3936	-0-	-342	-0-	175	1	3759	2	Y	2	2 1	13
06		4080 X	4062	-0-	-18	-0-	177	1	3885	2	Y	-0-		13
07		3999 X	3917	-0-	-82	-0-	180	1	3737	2	Y	-0-		13
08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	177	1	3965	2	Y	1		14
09		0	3956	-0-	3956	-0-	188	1	3768	2	Y	-0-		14
10		0	4031	-0-	4031	-0-	182	1	3849	2	Y	-0-		14

ASCHE		WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136						
05		3100 N	6834	-0-	3734	-0-	305	1	6529	2	Y	-0-		6
06		16743 X	6117	-0-	-10626	-0-	267	1	5850	2	Y	-0-		6
07		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	281	1	5822	2	Y	1		7
08		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	243	1	5439	2	Y	1		8
09		0	5149	-0-	5149	-0-	245	1	4904	2	Y	-0-		8
10		0	4848	-0-	4848	-0-	218	1	4630	2	Y	-0-		8

ASCHE		WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214						
05		589 N	545	-0-	-44	-0-	24	1	520	2	Y	1	1 1	-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	-0-		-0-
07		589 N	541	-0-	-48	-0-	25	1	516	2	Y	-0-		-0-
08		764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-		-0-
09		0	480	-0-	480	-0-	23	1	457	2	Y	-0-		-0-
10		0	464	-0-	464	-0-	21	1	443	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 37		RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053								
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	39	1	851	2	Y	-0-					-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	Y	-0-					-0-
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	0	771	-0-	-0-	771	37	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	0	814	-0-	-0-	814	1585	37	1	777	2	Y	-0-				-0-

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068								
05	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	62	1	1320	2	Y	1	1	1			-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1420	2	Y	-0-					-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	68	1	1411	2	Y	-0-					-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	66	1	1473	2	Y	-0-					-0-
09	0	1413	-0-	-0-	1413	67	1	1346	2	Y	-0-					-0-
10	0	1495	-0-	-0-	1495	2908	67	1	1428	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 1-C		RRCID -> 170221		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A.		WELL #: 2-T		RRCID -> 172580		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173998		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174020		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057		
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32 1	683 2	Y	-0-	-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	33 1	728 2	Y	-0-	-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40 1	838 2	Y	-0-	-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	35 1	785 2	Y	-0-	-0-
09	0	589	-0-	589	589	28 1	561 2	Y	-0-	-0-
10	0	886	-0-	886	1475	40 1	846 2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175982		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176406		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176410		COMPL. DATE 11/26/1999		TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176940		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177098		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
ALFONSO			WELL #:		13	RRCID -> 177331		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9928 - 10138			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:		3	RRCID -> 177721		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 11861 - 11921			

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		15	RRCID -> 178601		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9860 - 12220			

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #:		47	RRCID -> 178774		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9533 - 10358			

05	1643 N	1265	-0-	-378	-0-	56	1	1208	2	Y	1	1 1			-0-
						1	9								
06	1890 N	1795	-0-	-95	-0-	78	1	1717	2	Y	-0-				-0-
07	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	85	1	1766	2	Y	-0-				-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1318	2	Y	-0-				-0-
09	0	1818	-0-	1818	-0-	86	1	1732	2	Y	-0-				-0-
10	0	1750	-0-	1750	-0-	79	1	1671	2	Y	-0-				-0-

ASCHE			WELL #:		49	RRCID -> 179512		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9590 - 10138			

05	527 N	322	-0-	-205	-0-	14	1	307	2	Y	1	1 1			-0-
						1	9								
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	233	-0-	-46	-0-	11	1	222	2	Y	-0-				-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-				-0-
09	0	374	-0-	374	-0-	18	1	356	2	Y	-0-				-0-
10	0	560	-0-	560	-0-	25	1	535	2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, J. M.			WELL #:		11	RRCID -> 179570		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9662 - 9712			

05	496 N	186	-0-	-310	-0-	8	1	178	2	Y	-0-				-0-
06	420 N	161	-0-	-259	-0-	7	1	154	2	Y	-0-				-0-
07	217 N	88	-0-	-129	-0-	4	1	84	2	Y	-0-				-0-
08	186 N	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	92	-0-	92	-0-	4	1	88	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	113 1	2433 2	Y	2	3 1		9
06	2220 N	1717	-0-	-503	-0-	75 1	1642 2	Y	-0-			9
07	2573 N	1658	-0-	-915	-0-	76 1	1582 2	Y	-0-			9
08	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	99 1	2220 2	Y	1			10
09	0	2237	-0-	2237	2237	106 1	2131 2	Y	-0-			10
10	0	2801	-0-	2801	5038	126 1	2675 2	Y	-0-			10

LEONARDO		WELL #: 26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242			
05	682 N	594	-0-	-88	-0-	26 1	567 2	Y	1	1 1		-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	28 1	622 2	Y	-0-			-0-
07	713 N	572	-0-	-141	-0-	26 1	546 2	Y	-0-			-0-
08	589 N	45	-0-	-544	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			-0-
09	0	173	-0-	173	173	8 1	165 2	Y	-0-			-0-
10	0	973	-0-	973	1146	44 1	929 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883			
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	37 1	788 2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	617	-0-	-433	-0-	27 1	590 2	Y	-0-			-0-
07	899 N	753	-0-	-146	-0-	35 1	718 2	Y	-0-			-0-
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	35 1	778 2	Y	-0-			-0-
09	0	837	-0-	837	837	40 1	797 2	Y	-0-			-0-
10	0	994	-0-	994	1831	45 1	949 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810			
05	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	60 1	1292 2	Y	1	2 1		1
06	1230 N	1021	-0-	-209	-0-	45 1	976 2	Y	-0-			1
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	66 1	1378 2	Y	-0-			1
08	1364 N	893	-0-	-471	-0-	38 1	855 2	Y	-0-			1
09	0	1516	-0-	1516	1516	72 1	1444 2	Y	-0-			1
10	0	1850	-0-	1850	3366	83 1	1767 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182789	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9667 - 10102
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	10 1	1	204 2	Y	1	1 1	-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	1 9		242 2	Y	-0-		-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	11 1		253 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	12 1		192 2	Y	-0-		-0-
09	0	323	-0-	323	323	9 1		308 2	Y	-0-		-0-
10	0	240	-0-	240	563	15 1		229 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182951	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	9953 - 12225
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		18	RRCID ->	182966	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10016 - 10103
05	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	71 1	1	1532 2	Y	1	1 1	-0-
06	1440 N	937	-0-	-503	-0-	1 9		896 2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1119	-0-	-369	-0-	41 1		1067 2	Y	-0-		-0-
08	1612 N	1353	-0-	-259	-0-	52 1		1295 2	Y	-0-		-0-
09	0	1241	-0-	1241	1241	58 1		1182 2	Y	-0-		-0-
10	0	1163	-0-	1163	2404	59 1		1111 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183776	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 10090
05	744 N	706	-0-	-38	-0-	31 1	1	675 2	Y	-0-		-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	28 1		619 2	Y	-0-		-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20 1		408 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	559	-0-	-154	-0-	24 1		535 2	Y	-0-		-0-
09	0	757	-0-	757	757	36 1		721 2	Y	-0-		-0-
10	0	687	-0-	687	1444	31 1		656 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	185040	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9837
05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	119 1	1	2543 2	Y	1	1 1	-0-
06	2340 N	2319	-0-	-21	-0-	1 9		2218 2	Y	-0-		-0-
07	2077 N	1449	-0-	-628	-0-	101 1		1382 2	Y	-0-		-0-
08	2666 N	2103	-0-	-563	-0-	67 1		2012 2	Y	1		1
09	0	2273	-0-	2273	2273	90 1		2165 2	Y	-0-		1
10	0	1971	-0-	1971	4244	1 9		1882 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185694	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10406 - 12598
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	138 1	2949 2	Y	2 3 1	4
06	3210 X	2696	-0-	-514	-0-	2 9	2578 2	Y	-0-	4
07	3193 X	2615	-0-	-578	-0-	118 1	2495 2	Y	-0-	4
08	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	120 1	2552 2	Y	1	5
09	0	2953	-0-	2953	2953	114 1	2813 2	Y	-0-	5
10	0	2897	-0-	2897	5850	1 9	2766 2	Y	-0-	5

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175		
05	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	127 1	2717 2	Y	1 1 1	14
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	1 9	2560 2	Y	-0-	14
07	2635 N	2469	-0-	-166	-0-	117 1	2354 2	Y	1	15
08	2852 N	2733	-0-	-119	-0-	114 1	2615 2	Y	1	16
09	0	2731	-0-	2731	2731	1 9	2601 2	Y	-0-	16
10	0	2764	-0-	2764	5495	130 1	2639 2	Y	-0-	16

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 13		RRCID -> 186145		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984		
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	6 1	124 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	6 1	115 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	6 1	125 2	Y	-0-	-0-
09	0	139	-0-	139	139	7 1	132 2	Y	-0-	-0-
10	0	120	-0-	120	259	5 1	115 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #: 14		RRCID -> 186727		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187085		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187301	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10394 - 12832
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187511	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF. 9411 - 12435
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187667	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF. 9561 - 12401
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONARDO		WELL #:		32	RRCID ->	188516	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10264	PERF. 9970 - 9980
05	1891 N	1039	-0-	-852	-0-	46 1	992 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
06	1830 X	662	-0-	-1168	-0-	29 1	633 2	Y	-0-		-0-
07	1891 X	722	-0-	-1169	-0-	33 1	689 2	Y	-0-		-0-
08	1891 X	332	-0-	-1559	-0-	14 1	317 2	Y	1		1
						1 9					
09	0	237	-0-	237	237	11 1	226 2	Y	-0-		1
10	0	260	-0-	260	497	12 1	248 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189071	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 9787 - 11623
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #:		20	RRCID ->	189556	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9035 - 10008
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 2	Y	-0-		-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14 1	314 2	Y	-0-		-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15 1	310 2	Y	1		1
						1 9					
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	310 2	Y	1		2
						1 9					
09	0	321	-0-	321	321	15 1	306 2	Y	-0-		2
10	0	335	-0-	335	656	15 1	320 2	Y	-0-		2

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189858	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	12794	PERF. 9886 - 11282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	189951	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF. 9957 - 10186	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189995	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10136 - 11343	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 10045	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 9730	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170 - 10280	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9254 - 9740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	9954 - 10020
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 10106
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	252	2	Y	1
							1	9				
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	252	2	Y	1
							1	9				
09	0		264	-0-	264	264	13	1	251	2	Y	-0-
10	0		282	-0-	282	546	13	1	269	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10194 - 10214
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	191104	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9992 - 10060
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	70	1	710	2	N	-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	65	1	627	2	N	-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	59	1	566	2	N	-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	53	1	538	2	N	-0-
09	0		557	-0-	557	557	55	1	502	2	N	-0-
10	0		588	-0-	588	1145	57	1	531	2	N	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	10105 - 10233
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	191362	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9086 - 12220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	124 1	1261 2		N	-0-			-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	107 1	1034 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	798	-0-	-256	-0-	76 1	722 2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	101 1	1035 2		N	-0-			-0-
09	0	845	-0-	845	845	83 1	762 2		N	-0-			-0-
10	0	901	-0-	901	1746	87 1	814 2		N	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		23	RRCID ->	191396	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9540 - 10081	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	191697	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10047 - 10220	
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2		N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37 1	351 2		N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23 1	237 2		N	-0-			-0-
09	0	121	-0-	121	121	12 1	109 2		N	-0-			-0-
10	0	225	-0-	225	346	22 1	203 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191713	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10116 - 10372	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191719	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9675 - 9695	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191768	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 10050	
05	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	77 1	1647 2		Y	1	1 1		-0-
						1 9							
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	86 1	1877 2		Y	-0-			-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	88 1	1833 2		Y	-0-			-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	86 1	1929 2		Y	-0-			-0-
09	0	1123	-0-	1123	1123	53 1	1070 2		Y	-0-			-0-
10	0	1146	-0-	1146	2269	52 1	1094 2		Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191824	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10026 - 10057		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	192099	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10078 - 10258		

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192226	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9700 - 10112		

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192990	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9646 - 9786		

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		25	RRCID ->	193100	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9906 - 9990		

05	589	N	532	-0-	-57	-0-	24	1	508	2	Y	-0-		21
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	21	1	451	2	Y	-0-		21
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	18	1	376	2	Y	-0-		21
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	20	1	454	2	Y	-0-		21
09	0		518	-0-	518	-0-	25	1	493	2	Y	-0-		21
10	0		447	-0-	447	-0-	20	1	427	2	Y	-0-		21

JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9984 - 10201		

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10386 - 10626		

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9886
05	T. A.	113	-0-	113	248	5	1	108	2	Y	-0-
06	T. A.	19	-0-	19	267	1	1	18	2	Y	-0-
07	317 X	50	-0-	-267	-0-	2	1	48	2	Y	-0-
08	133 X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-
10	0	22	-0-	22	24	1	1	21	2	Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195548		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778				
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	Y	-0-	-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-	-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-	-0-
09	0	276	-0-	276	276	13	1	263	2	Y	-0-	-0-
10	0	254	-0-	254	530	11	1	243	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746				
05	4960 X	4574	-0-	-386	-0-	204	1	4368	2	Y	2	2 1 -0-
06	4800 X	3986	-0-	-814	-0-	174	1	3812	2	Y	-0-	-0-
07	4960 X	4240	-0-	-720	-0-	195	1	4045	2	Y	-0-	-0-
08	4774 X	4510	-0-	-264	-0-	193	1	4316	2	Y	1	1
09	0	4494	-0-	4494	4494	214	1	4280	2	Y	-0-	1
10	0	7328	-0-	7328	11822	330	1	6998	2	Y	-0-	1

LEONARDO		WELL #: 36		RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806				
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	185	2	Y	1	1
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	1	2
09	0	200	-0-	200	200	10	1	190	2	Y	-0-	2
10	0	201	-0-	201	401	9	1	192	2	Y	-0-	2

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196380		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196590		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196924		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825								
05	2449 N	2400	-0-	-49	-0-	107	1	2292	2	Y	1	1	1			7
						1	9									
06	2340 N	2115	-0-	-225	-0-	92	1	2023	2	Y	-0-					7
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	100	1	2069	2	Y	-0-					7
08	2387 N	2236	-0-	-151	-0-	96	1	2140	2	Y	-0-					7
09	0	1942	-0-	1942	1942	92	1	1850	2	Y	-0-					7
10	0	2218	-0-	2218	4160	100	1	2118	2	Y	-0-					7

ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197095		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810								
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	0	373	-0-	373	373	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	0	282	-0-	282	655	13	1	269	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197282		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197683		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10070 - 10080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280 - 10547	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470 - 10782	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		15	RRCID ->	199524	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9392 - 10036	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312 - 10540	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200310	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10079 - 10089	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	3751 X	3075	-0-	-676	-0-	137 1	2	Y	2	3 1	8
06	3630 X	3153	-0-	-477	-0-	2 9					
07	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	138 1	2	Y	-0-		8
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	129 1	2	Y	-0-		8
09	0	3482	-0-	3482	3482	144 1	2	Y	1		9
10	0	3112	-0-	3112	6594	1 9					9
						166 1	2	Y	-0-		9
						140 1	2	Y	-0-		9

JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201130		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201332		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930			
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
09	0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	-0-	
10	0	6	-0-	6	7	6 2		Y	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042			
05	1767 N	819	-0-	-948	-0-	36 1	782 2	Y	1	1 1	-0-
06	1830 N	954	-0-	-876	-0-	1 9					-0-
07	1147 N	583	-0-	-564	-0-	42 1	912 2	Y	-0-		-0-
08	806 N	516	-0-	-290	-0-	27 1	556 2	Y	-0-		-0-
09	0	879	-0-	879	879	22 1	494 2	Y	-0-		-0-
10	0	657	-0-	657	1536	42 1	837 2	Y	-0-		-0-
						30 1	627 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 201859		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202327		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202334		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 204192		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

JENNINGS RANCH C		WELL #: 57		RRCID -> 204195		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204423		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388			
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	Y	-0-
06	840 N	830	-0-	-10	-0-	36	1	794	2	Y	-0-
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	38	1	793	2	Y	-0-
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	36	1	808	2	Y	-0-
09	0	793	-0-	793	-0-	38	1	755	2	Y	-0-
10	0	796	-0-	796	-0-	36	1	760	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 4		RRCID -> 204519		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ALFONSO		WELL #: 28		RRCID -> 204581		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039			
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	2	Y	-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	2	Y	-0-
09	0	173	-0-	173	-0-	8	1	165	2	Y	-0-
10	0	192	-0-	192	-0-	9	1	183	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 204637		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204643		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 85		RRCID -> 204765		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129								
05	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	73	1	1576	2	Y	1	3	1		-0-
							1	9								
06	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	79	1	1741	2	Y	-0-				-0-
07	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	85	1	1771	2	Y	-0-				-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	75	1	1689	2	Y	-0-				-0-
09	0		1617	-0-	1617	1617	77	1	1540	2	Y	-0-				-0-
10	0		1657	-0-	1657	3274	75	1	1582	2	Y	-0-				-0-

ALFONSO		WELL #: 27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656								
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	2	Y	-0-				-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	Y	-0-				-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-				-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	29	1	652	2	Y	-0-				-0-
09	0		658	-0-	658	658	31	1	627	2	Y	-0-				-0-
10	0		670	-0-	670	1328	30	1	640	2	Y	-0-				-0-

ALFONSO		WELL #: 29		RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128								
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	487	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	18	1	399	2	Y	-0-				-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	22	1	451	2	Y	-0-				-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	2	Y	-0-				-0-
09	0		497	-0-	497	497	24	1	473	2	Y	-0-				-0-
10	0		310	-0-	310	807	14	1	296	2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224								
05	4836	X	3274	-0-	-1562	-0-	146	1	3125	2	Y	3	4	1		7
							3	9								
06	4680	X	3213	-0-	-1467	-0-	140	1	3073	2	Y	-0-				7
07	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	154	1	3198	2	Y	-0-				7
08	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	138	1	3094	2	Y	2				9
							2	9								
09	0		3215	-0-	3215	3215	153	1	3062	2	Y	-0-				9
10	0		3150	-0-	3150	6365	142	1	3008	2	Y	-0-				9

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194								
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	-0-				-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	-0-				-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	Y	-0-				-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	27	1	604	2	Y	-0-				-0-
09	0		609	-0-	609	609	29	1	580	2	Y	-0-				-0-
10	0		621	-0-	621	1230	28	1	593	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 1		RRCID -> 208021		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1 9	Y	1 1	18
06	2190 N	1825	-0-	-365	-0-	1825	2		Y		18
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	2	1 9	Y		19
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2217	2	1 9	Y		20
09	0	2243	-0-	2243	2243	2243	2		Y		20
10	0	2326	-0-	2326	4569	2326	2		Y		-0-

ASCHE		WELL #: 90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870			
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145 2	Y		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120 2	Y		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136 2	Y		-0-
08	155 N	55	-0-	-100	-0-	2	1	53 2	Y		-0-
09	0	131	-0-	131	131	6	1	125 2	Y		-0-
10	0	93	-0-	93	224	4	1	89 2	Y		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790			
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1318 2	Y		-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667 2	Y		-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	729 2	Y		-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	57	1	1282 2	Y		-0-
09	0	1446	-0-	1446	1446	69	1	1377 2	Y		-0-
10	0	1991	-0-	1991	3437	90	1	1901 2	Y		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274			
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316 2	Y		-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	12	1	263 2	Y		-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	11	1	235 2	Y		-0-
08	310 N	146	-0-	-164	-0-	6	1	140 2	Y		-0-
09	0	324	-0-	324	324	15	1	309 2	Y		-0-
10	0	404	-0-	404	728	18	1	386 2	Y		-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992			
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	369	1	3753 2	N		-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	322	1	3103 2	N		-0-
07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	358	1	3413 2	N		-0-
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	320	1	3293 2	N		-0-
09	0	3350	-0-	3350	3350	329	1	3021 2	N		-0-
10	0	2942	-0-	2942	6292	284	1	2658 2	N		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210561	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 10126
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	39 1	840 2	Y	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	35 1	773 2	Y	-0-			-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	39 1	813 2	Y	-0-			-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	43 1	963 2	Y	-0-			-0-
09	0	898	-0-	898	898	43 1	855 2	Y	-0-			-0-
10	0	869	-0-	869	1767	39 1	830 2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211208	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	9736 - 9804
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		34	RRCID ->	211266	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10006 - 10056
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20 1	424 2	Y	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19 1	411 2	Y	-0-			-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	20 1	413 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	17 1	390 2	Y	-0-			-0-
09	0	393	-0-	393	393	19 1	374 2	Y	-0-			-0-
10	0	402	-0-	402	795	18 1	384 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9836
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	14 1	290 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	13 1	282 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	14 1	287 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	11 1	246 2	Y	-0-			-0-
09	0	200	-0-	200	200	10 1	190 2	Y	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118	318	5 1	113 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 10201
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	49 1	1061 2	Y	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	47 1	1030 2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	47 1	976 2	Y	-0-			-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	44 1	980 2	Y	-0-			-0-
09	0	1133	-0-	1133	1133	54 1	1079 2	Y	-0-			-0-
10	0	1009	-0-	1009	2142	45 1	964 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	10246 - 12178
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	68 1	1448 2	Y	-0-			-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	58 1	1266 2	Y	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	64 1	1327 2	Y	-0-			-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	38 1	843 2	Y	-0-			-0-
09	0	806	-0-	806	806	38 1	768 2	Y	-0-			-0-
10	0	437	-0-	437	1243	20 1	417 2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10233 - 12177	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	85 1	1817 2	Y	1	1 1			-0-
06	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	1 9	1377 2	Y	-0-				-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	63 1	1386 2	Y	-0-				-0-
08	1860 N	1353	-0-	-507	-0-	67 1	1295 2	Y	-0-				-0-
09	0	1266	-0-	1266	1266	58 1	1206 2	Y	-0-				-0-
10	0	1626	-0-	1626	2892	60 1	1553 2	Y	-0-				-0-

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10188	
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29 1	624 2	Y	1	1 1			-0-
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	1 9	601 2	Y	-0-				-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	27 1	596 2	Y	-0-				-0-
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	29 1	608 2	Y	-0-				-0-
09	0	626	-0-	626	626	27 1	596 2	Y	-0-				-0-
10	0	625	-0-	625	1251	30 1	597 2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212875	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	10098 - 10229	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18 1	393 2	Y	-0-				-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17 1	375 2	Y	-0-				-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	18 1	383 2	Y	-0-				-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	17 1	376 2	Y	-0-				-0-
09	0	396	-0-	396	396	19 1	377 2	Y	-0-				-0-
10	0	390	-0-	390	786	18 1	372 2	Y	-0-				-0-

ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID ->	212928	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9816 - 10016	
05	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	110 1	1115 2	N	-0-				-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	121 1	1167 2	N	-0-				-0-
07	1271 N	968	-0-	-303	-0-	92 1	876 2	N	-0-				-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	150 1	1545 2	N	-0-				-0-
09	0	1269	-0-	1269	1269	125 1	1144 2	N	-0-				-0-
10	0	1650	-0-	1650	2919	159 1	1491 2	N	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	212985	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	9474 - 9746	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877			N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	213159	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9534 - 10806	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 213211		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 213230		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 10036 - 11357	
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	67 1	1429 2	Y	1
						1 9			1 1
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	70 1	1533 2	Y	-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	70 1	1447 2	Y	-0-
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	59 1	1317 2	Y	-0-
09	0	1607	-0-	1607	1607	76 1	1531 2	Y	-0-
10	0	1215	-0-	1215	2822	55 1	1160 2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000	
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 2	Y	-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	13 1	285 2	Y	-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	14 1	287 2	Y	-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	13 1	291 2	Y	-0-
09	0	295	-0-	295	295	14 1	281 2	Y	-0-
10	0	303	-0-	303	598	14 1	289 2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 92		RRCID -> 213494		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969	
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	113 1	2424 2	Y	1
						1 9			1 1
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	108 1	2372 2	Y	-0-
07	2542 N	2431	-0-	-111	-0-	112 1	2319 2	Y	-0-
08	2542 N	2478	-0-	-64	-0-	106 1	2372 2	Y	-0-
09	0	2495	-0-	2495	2495	119 1	2376 2	Y	-0-
10	0	2579	-0-	2579	5074	116 1	2463 2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213833		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 214256		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214905	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 -	12000
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215095	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	9328 -	9472
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9976 -	11310
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215841	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9557 -	11629
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9603 -	11585
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215951	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9349 -	9772
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	2	Y	1	1	1	3
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1	9	1694	2	Y	-0-			3
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	111	1	2295	2	Y	-0-			3
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	91	1	2040	2	Y	-0-			3
09	0	1754	-0-	1754	1754	83	1	1671	2	Y	-0-			3
10	0	1745	-0-	1745	3499	79	1	1666	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-			7
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	22	1	474	2	Y	-0-			7
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-			7
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	-0-			7
09	0	512	-0-	512	512	24	1	488	2	Y	-0-			7
10	0	492	-0-	492	1004	22	1	470	2	Y	-0-			7

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

05	868 N	711	-0-	-157	-0-	32	1	679	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	640	-0-	-350	-0-	28	1	612	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	649	-0-	-157	-0-	30	1	619	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	536	-0-	-177	-0-	23	1	513	2	Y	-0-			-0-
09	0	577	-0-	577	577	27	1	550	2	Y	-0-			-0-
10	0	490	-0-	490	1067	22	1	468	2	Y	-0-			-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9501 - 11241	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 9827	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 9914			
05	775	N	404	-0-	-371	-0-	18	1	385	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06	600	N	342	-0-	-258	-0-	15	1	327	2	Y	-0-			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-			-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	53	1	1185	2	Y	-0-			-0-
09	0		1077	-0-	1077	1077	51	1	1026	2	Y	-0-			-0-
10	0		885	-0-	885	1962	40	1	845	2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 9494	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9466 - 9810	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219646	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	9416 - 11690	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222010	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9443 - 11368			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	222217	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9962	PERF. 9165 - 9198			
05	4371	X	3803	-0-	-568	-0-	169	1	3632	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
06	4230	X	4140	-0-	-90	-0-	181	1	3959	2	Y	-0-		-0-
07	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	191	1	3950	2	Y	-0-		-0-
08	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	174	1	3901	2	Y	1		1
							1	9						
09	0		4377	-0-	4377	4377	208	1	4169	2	Y	-0-		1
10	0		3635	-0-	3635	8012	164	1	3471	2	Y	-0-		1

GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222269	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9276 - 9838			
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	-0-		-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	-0-		-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	Y	-0-		-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	2	Y	-0-		-0-
09	0		667	-0-	667	667	32	1	635	2	Y	-0-		-0-
10	0		1013	-0-	1013	1680	46	1	967	2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9301 - 9750			
05	651	N	395	-0-	-256	-0-	18	1	377	2	Y	-0-		-0-
06	600	N	302	-0-	-298	-0-	13	1	289	2	Y	-0-		-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	28	1	585	2	Y	-0-		-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	Y	-0-		-0-
09	0		278	-0-	278	278	13	1	265	2	Y	-0-		-0-
10	0		288	-0-	288	566	13	1	275	2	Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12275	PERF. 9518 - 10078			
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-		3
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-		3
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-		3
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-		3
09	0		223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-		3
10	0		238	-0-	238	461	238	2			Y	-0-		3

GARZA, A.		WELL #:		25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9773 - 9888			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0- 2	-0-	-0- 2	24		2 2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, AMANDO TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369								
05	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	284	1	6086	2	N	5	10	1			10
06	6090 X	5821	-0-	-269	-0-	254	1	5567	2	N	-0-					10
07	6882 X	6616	-0-	-266	-0-	305	1	6310	2	N	1					11
08	6882 X	6316	-0-	-566	-0-	270	1	6043	2	N	3					14
09	0	5390	-0-	5390	5390	256	1	5134	2	N	-0-					14
10	0	5640	-0-	5640	11030	254	1	5386	2	N	-0-					14

JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 228237		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 40		RRCID -> 229097		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	124	-0-	124	262		124 2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	263		1 2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	267		4 2			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	267					Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229966		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230015		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 230801		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344				
05	7998 X	7595	-0-	-403	-0-	338	1	7253 2	N	4	8 1	16
06	7740 X	7216	-0-	-524	-0-	315	1	6901 2	N	-0-		16
07	7998 X	7499	-0-	-499	-0-	345	1	7153 2	N	1		17
08	7750 X	6748	-0-	-1002	-0-	288	1	6458 2	N	2		19
09	0	6416	-0-	6416	6416	305	1	6111 2	N	-0-		19
10	0	7398	-0-	7398	13814	333	1	7065 2	N	-0-		19

JENNINGS RANCH C		WELL #: 62		RRCID -> 230955		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 11225 - 11233				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 114		RRCID -> 231227		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 29		RRCID -> 231239		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 40		RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194								
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1312	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	Y	-0-				-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-				-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	58	1	1305	2	Y	1				1
							1	9								
09	0		1327	-0-	1327	1327	63	1	1264	2	Y	-0-				1
10	0		1367	-0-	1367	2694	62	1	1305	2	Y	-0-				1

LEONARDO		WELL #: 46		RRCID -> 233231		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778								
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	Y	-0-	2	1		4
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	9	1	197	2	Y	-0-				4
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	1				5
							1	9								
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	3	1	65	2	Y	1				6
							1	9								
09	0		51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	-0-				6
10	0		193	-0-	193	244	9	1	184	2	Y	-0-				6

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234329		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9270 - 9881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9046 - 10536	
05	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	3653	2	Y	-0-		-0-
06	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	3699	2	Y	-0-		-0-
07	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	3829	2	Y	-0-		-0-
08	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	3673	2	Y	-0-		-0-
09	0		3245	-0-	3245	-0-	3245	2	Y	-0-		-0-
10	0		3675	-0-	3675	-0-	6920	3675	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9764 - 9794	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		2
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF. 9933 - 12511	
05	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	446	1	N	3	6 1	5
							3	9				
06	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	478	1	N	-0-		5
07	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	516	1	N	-0-		5
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	339	1	N	2		7
							2	9				
09	0		7339	-0-	7339	-0-	349	1	N	-0-		7
10	0		9035	-0-	9035	-0-	16374	407	1	N	-0-	7

ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9850 - 9874	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF. 9681 - 10195	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 61		RRCID -> 242044		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1240 N	929	-0-	-311	-0-	41 1	881 2	N	6	12 1	10	
06	1290 N	731	-0-	-559	-0-	7 9	699 2	N	-0-		10	
07	1054 N	539	-0-	-515	-0-	32 1	514 2	N	-0-		10	
08	930 N	511	-0-	-419	-0-	25 1	489 2	N	-0-		10	
09	0	485	-0-	485	485	22 1	462 2	N	-0-		10	
10	0	345	-0-	345	830	23 1	329 2	N	-0-		10	

ASCHE		WELL #: 118		RRCID -> 242054		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106			
05	1147 N	950	-0-	-197	-0-	42 1	907 2	N	1	1 1	-0-	
06	1110 N	900	-0-	-210	-0-	1 9	861 2	N	-0-		-0-	
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	39 1	1119 2	N	-0-		-0-	
08	961 N	921	-0-	-40	-0-	54 1	882 2	N	-0-		-0-	
09	0	767	-0-	767	767	39 1	731 2	N	-0-		-0-	
10	0	686	-0-	686	1453	36 1	655 2	N	-0-		-0-	

LEONARDO		WELL #: 51		RRCID -> 242253		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150			
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	79 1	1703 2	N	2	3 1	14	
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	2 9	1658 2	N	-0-		14	
07	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	76 1	1680 2	N	1		15	
08	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	81 1	1672 2	N	1		16	
09	0	1717	-0-	1717	1717	1 9	1635 2	N	-0-		16	
10	0	2291	-0-	2291	4008	75 1	2188 2	N	-0-		16	

ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840			
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	96 1	2054 2	N	1	1 1	-0-	
06	2280 N	2148	-0-	-132	-0-	1 9	2054 2	N	-0-		-0-	
07	2325 N	2062	-0-	-263	-0-	94 1	1967 2	N	-0-		-0-	
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	95 1	2203 2	N	1		1	
09	0	2300	-0-	2300	2300	98 1	2191 2	N	-0-		1	
10	0	2276	-0-	2276	4576	1 9	2173 2	N	-0-		1	

FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198			
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	75 1	1607 2	N	3	5 1	-0-	
06	1800 N	1650	-0-	-150	-0-	3 9	1578 2	N	-0-		-0-	
07	1953 N	1653	-0-	-300	-0-	72 1	1577 2	N	-0-		-0-	
08	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	76 1	1554 2	N	2		2	
09	0	1581	-0-	1581	1581	69 1	1506 2	N	-0-		2	
10	0	1642	-0-	1642	3223	2 9	1568 2	N	-0-		2	

FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 N	469	-0-	-244	-0-	21	1	448	2	N	-0-	-0-
06	630 N	210	-0-	-420	-0-	9	1	201	2	N	-0-	-0-
07	713 N	357	-0-	-356	-0-	16	1	341	2	N	-0-	-0-
08	465 N	226	-0-	-239	-0-	10	1	216	2	N	-0-	-0-
09	0	247	-0-	247	247	12	1	235	2	N	-0-	-0-
10	0	181	-0-	181	428	8	1	173	2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206				
05	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	46	1	984	2	N	2	3 1 1
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	63	1	1385	2	N	-0-	1
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	2	N	-0-	1
08	1023 N	60	-0-	-963	-0-	3	1	57	2	N	-0-	1
09	0	1150	-0-	1150	1150	55	1	1095	2	N	-0-	1
10	0	1650	-0-	1650	2800	74	1	1576	2	N	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245454		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 62		RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379				
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-	-0-
09	0	87	-0-	87	87	4	1	83	2	N	-0-	-0-
10	0	69	-0-	69	156	3	1	66	2	N	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #:		22		RRCID -> 255229		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9988 - 9998			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15		RRCID -> 255977		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11864		PERF. 9278 - 10010			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHARRO (9100)		17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
RUNNING W. "A"		WELL #:		2C		RRCID -> 199037		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF. 9092 - 9172			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUNNING W.		WELL #:		5		RRCID -> 199927		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9542 - 9756			
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	12	1	220	2	Y	2				95
						2	9								
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-				95
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	Y	-0-				95
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-				95
09	0	254	-0-	254	-0-	14	1	240	2	Y	-0-				95
10	0	207	-0-	207	-0-	12	1	195	2	Y	-0-				95

RUNNING, W. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8984 - 9825			
05	496 N	283	-0-	-213	-0-	15	1	268	2	Y	-0-				31
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-				31
07	403 N	346	-0-	-57	-0-	18	1	328	2	Y	-0-				31
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	2				33
						2	9								
09	0	307	-0-	307	-0-	17	1	290	2	Y	-0-				33
10	0	411	-0-	411	-0-	23	1	388	2	Y	-0-				33

RUNNING W.		WELL #:		3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10495		PERF. 9598 - 9744			
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1458	2	Y	-0-				8
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	-0-				8
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1450	2	Y	-0-				8
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	82	1	1392	2	Y	-0-				8
09	0	1463	-0-	1463	-0-	74	1	1287	2	Y	93				101
						102	9								
10	0	1437	-0-	1437	-0-	80	1	1357	2	Y	-0-				101

OIL AND GAS DIVISION

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3100 N	3212	-0-	112	121	169	1	3035	2	N	7				95
06	3064 X	2943	-0-	-121	-0-	151	1	2792	2	N	-0-				95
07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	162	1	2961	2	N	2				97
08	3100 X	3054	-0-	-46	-0-	169	1	2885	2	N	-0-				97
*09	3000 X	2789	-0-	-211	-0-	152	1	2634	2	N	3				100
10	0	3053	-0-	3053	3053	171	1	2879	2	N	3				103

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6178 - 6336

05	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	4549	2	1207	9	Y	1097	1091	1		225
06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	4162	2	1029	9	Y	935	1093	1		67
07	4991 X	4451	-0-	-540	-0-	3300	2	1151	9	Y	1046	901	1		212
08	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	4319	2	1170	9	Y	1064	1089	1		187
09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	4216	2	1080	9	Y	982	1085	1		84
10	0	4961	-0-	4961	4961	3919	2	1042	9	Y	947	907	1		124

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

05	2604 X	2481	-0-	-123	-0-	2481	2			Y	-0-				6
06	2940 X	2731	-0-	-209	-0-	2731	2			Y	-0-				6
07	3038 X	2104	-0-	-934	-0-	2104	2			Y	-0-				6
08	3038 X	2659	-0-	-379	-0-	2659	2			Y	-0-				6
09	2820 X	2589	-0-	-231	-0-	2589	2			Y	-0-				6
10	0	2770	-0-	2770	2770	2770	2			Y	-0-				6

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2021

CHILE VIEJA (FRIO) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION AMES G.U.			17725 500 216748	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1			RRCID -> 220917	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10808 - 11002					
05	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	264 1 4 9	4537 2	Y	4		214
06	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	352 1	4910 2	Y	-0-		214
07	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	404 1	5742 2	Y	-0-	101 1	113
08	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	272 1 3 9	4618 2	Y	3		116
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	325 1 133 9	4740 2	Y	121	129 1	108
10	0	4288	-0-	4288	4288	244 1 46 9	3998 2	Y	42		150
AMES ET AL GU			WELL #: 2	RRCID -> 222562	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10808 - 10982				
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		159
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31 1	438 2	Y	-0-		159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75 1	84
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	88 1	1501 2	Y	-0-		84
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	159 1 13 9	2325 2	Y	12	52 1	44
10	0	1227	-0-	1227	1227	70 1 9 9	1148 2	Y	8		52
LEFNER ET AL GU			WELL #: 2	RRCID -> 230701	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10778 - 11030				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	14B2 EXT	222	-0-	222	222	15 1	207 2	N	-0-		90
08	14B2 EXT	119	-0-	119	341	7 1	112 2	N	-0-		90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341			N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341			N	-0-		90
LEFNER ET AL GU			WELL #: 3	RRCID -> 233177	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10960 - 11094				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
LEFNER ET AL GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 238507	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10920 - 11180				
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	127 1 4 9	2172 2	Y	4		136
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	138 1 13 9	1920 2	Y	12	80 1	68
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	93 1 66 9	1325 2	Y	60	88 1	40
08	2294 N	1712	-0-	-582	-0-	95 1 9 9	1608 2	Y	8		48
09	2070 N	1340	-0-	-730	-0-	85 1 7 9	1248 2	Y	6		54
10	0	1135	-0-	1135	1135	65 1 9 9	1061 2	Y	8		62

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	387	1	6644	2	N	-0-			185
06	5850 X	4726	-0-	-1124	-0-	316	1	4410	2	N	-0-			185
07	6045 X	5151	-0-	-894	-0-	339	1	4812	2	N	-0-			185
08	6262 X	5024	-0-	-1238	-0-	280	1	4744	2	N	-0-			185
09	6060 X	3957	-0-	-2103	-0-	254	1	3703	2	N	-0-			185
10	0	4752	-0-	4752	4752	271	1	4446	2	N	32	184	1	33
						35	9							

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	425	1	2067	2	Y	49			153
						54	9							
06	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	323	1	2419	2	Y	115	99	1	169
						127	9							
07	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	428	1	2192	2	Y	168	217	1	120
						185	9							
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	404	1	1931	2	Y	71			191
						78	9							
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	379	1	1729	2	Y	45	104	1	132
						50	9							
10	0	2178	-0-	2178	2178	326	1	1799	2	Y	48	103	1	77
						53	9							

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			139
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	2	N	-0-			139
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	35	1	178	2	N	-0-			139
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-			139
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			139
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	317	1	1542	2	Y	34			146
						37	9							
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	139	1	1040	2	Y	81	84	1	143
						89	9							
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	293	1	1503	2	Y	101	157	1	87
						111	9							
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	318	1	1520	2	Y	46			133
						51	9							
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	356	1	1622	2	Y	43	78	1	98
						47	9							
10	0	1888	-0-	1888	1888	281	1	1549	2	Y	53	86	1	65
						58	9							

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

05	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	338	1	5803	2	Y	16			141
						18	9							
06	5730 X	4705	-0-	-1025	-0-	311	1	4341	2	Y	48	102	1	87
						53	9							
07	5921 X	5321	-0-	-600	-0-	328	1	4664	2	Y	299	267	1	119
						329	9							
08	6169 X	5112	-0-	-1057	-0-	282	1	4789	2	Y	37			156
						41	9							
09	5970 X	4505	-0-	-1465	-0-	286	1	4175	2	Y	40			196
						44	9							
10	0	4969	-0-	4969	4969	283	1	4633	2	Y	48			244
						53	9							

OIL AND GAS DIVISION

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)			17725 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
BONDY GU			WELL #:	1	RRCID ->	226742	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	15194 - 15220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4619	5140	-0-	521	521	281 1	4827 2	N	29	179 1		142
06		4470	4261	-0-	-209	312	32 9	3950 2	N	25			167
07		4619	3996	-0-	-623	-0-	28 9	3710 2	N	23			190
08		4619	3779	-0-	-840	-0-	25 9	3569 2	N	-0-			190
09		4470	3194	-0-	-1276	-0-	210 1	2955 2	N	34			224
10		0	3289	-0-	3289	3289	202 1	3000 2	N	96	181 1		139
							37 9						
							106 9						

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)			18150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY			788997										
BRISCOE STATE AR C			WELL #:	20H	RRCID ->	283030	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	11808 - 15518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		66805 X	23483	-0-	-43322	-0-	1218 1	22265 2	Y	-0-			-0-
06		43560 X	20298	-0-	-23262	-0-	1127 1	19171 2	Y	-0-			-0-
07		35092 X	18895	-0-	-16197	-0-	1075 1	17820 2	Y	-0-			-0-
08		29853 X	17506	-0-	-12347	-0-	983 1	16523 2	Y	-0-			-0-
09		0	15326	-0-	15326	15326	827 1	14499 2	Y	-0-			-0-
10		0	16006	-0-	16006	31332	820 1	15185 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						

GALVAN RANCH			WELL #:	2001H	RRCID ->	286971	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	N/A
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SN EF MAVERICK, LLC			797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	1H	RRCID ->	253082	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	10874 - 12464	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			161
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161

BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:	2H	RRCID ->	265509	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	10339	PERF.	10920 - 15906	
05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
06		1410 N	1305	-0-	-105	-0-	1305 3		N	-0-			-0-
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
08		1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
09		0	730	-0-	730	730	730 3		N	-0-			-0-
10		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. GUTIERREZ, J.M. A			18212 002 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

GUTIERREZ, J. M. A			WELL #: 1		RRCID -> 142599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5397 - 5811		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, J. M. A			WELL #: 2		RRCID -> 142619		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6110 - 6170		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

GUTIERREZ, J. M. C			WELL #: 1LT		RRCID -> 144237		COMPL. DATE 07/03/1998				TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4186 - 5470		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J.M. C			WELL #: 3		RRCID -> 144991		COMPL. DATE 06/02/2000				TOTAL DEPTH 7602		PERF. 5430 - 5505		
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	132	1	539	2	Y	-0-				36
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	162	1	1089	2	Y	5	34	1		7
						6	9								
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	205	1	949	2	Y	-0-				7
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	205	1	1043	2	Y	-0-				7
09	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	202	1	892	2	Y	-0-				7
10	0	1224	-0-	1224	-0-	211	1	1013	2	Y	-0-				7

GUTIERREZ, J.M. A			WELL #: 4 U		RRCID -> 145520		COMPL. DATE 11/20/1996				TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5674 - 6268		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, J.M. A			WELL #: 5		RRCID -> 145761		COMPL. DATE 06/10/1993				TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5434 - 5476		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
ELIZONDO		WELL #:		1	RRCID ->	146273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6146 -	6156	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	17 1	71 2	Y	-0-			7	
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	13 1	89 2	Y	-0-			7	
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	16 1	74 2	Y	-0-			7	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16 1	80 2	Y	-0-			7	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	16 1	73 2	Y	-0-			7	
10	0	161	-0-	161	161	28 1	133 2	Y	-0-			7	

ELIZONDO		WELL #:		3	RRCID ->	146396	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF. 5662 -	7200	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14	

GUTIERREZ, J. M. B		WELL #:		2	RRCID ->	146893	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6238 -	7112	
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	63 1	257 2	Y	-0-			13	
06	420 N	384	-0-	-36	-0-	50 1	333 2	Y	1	10 1		4	
						1 9							
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	66 1	308 2	Y	-0-			4	
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	78 1	398 2	Y	-0-			4	
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	98 1	432 2	Y	-0-			4	
10	0	516	-0-	516	516	89 1	427 2	Y	-0-			4	

GUTIERREZ, J.M. C		WELL #:		2	RRCID ->	151474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5441 -	5478	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GUTIERREZ, J.M. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	161648	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	5619	PERF. 5432 -	5572	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376											
GARCIA, SALVADOR		WELL #:		24	RRCID ->	269210	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4520 -	4530	
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-	
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-	
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-	
08	0	339	-0-	339	339	339 2		N	-0-			-0-	
*09	658 N	319	-0-	-339	-0-	319 2		N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376														
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08		0	117	-0-	117	117	117	2		N	-0-			-0-
*09		234 N	117	-0-	-117	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470														
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-		2
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	68	1	454	2	Y	2	4 1	-0-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-		-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	38	1	196	2	Y	-0-		-0-
09		120 N	51	-0-	-69	-0-	9	1	42	2	Y	-0-		-0-
10		0	46	-0-	46	46	8	1	38	2	Y	-0-		-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874														
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	99	1	1232	2	N	-0-		-0-
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	99	1	1003	2	N	-0-		-0-
07		854 N	854	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	-0-		-0-
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	64	1	720	2	N	-0-		-0-
09		0	903	-0-	903	903	57	1	846	2	N	-0-		-0-
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	376					N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104														
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	220	1	901	2	Y	-0-		36
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	174	1	1165	2	Y	5	36 1	5
07		1054 N	1013	-0-	-41	-0-	180	1	833	2	Y	-0-		5
08		1116 N	887	-0-	-229	-0-	146	1	741	2	Y	-0-		5
09		1320 N	792	-0-	-528	-0-	146	1	646	2	Y	-0-		5
10		0	924	-0-	924	924	159	1	765	2	Y	-0-		5

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200														
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112														
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")			//CONT.//		18212 013	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		412178										
GUTIRREZ, J. M. "C"			WELL #:		3	RRCID -> 171055			COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY					561136										
BENAVIDES					WELL #:		3		RRCID -> 195602			COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320	
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			22
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	411	2	15	9	Y	14	34	1	2
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-			2
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			2
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			2
10		0	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			2

BENAVIDES					WELL #:		2R		RRCID -> 197016			COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676	
05		1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			Y	-0-			70
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1199	2	53	9	Y	48	110	1	8
07		992 N	545	-0-	-447	-0-	545	2			Y	-0-			8
08		1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			Y	-0-			8
09		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-			8
10		0	1614	-0-	1614	-0-	1614	2			Y	-0-			8

CINCO DE MAYO (900)					18212 129		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.					123560										
GUTIERREZ "C"					WELL #:		5		RRCID -> 262271			COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926	
05		0 A		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
													PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2022		

CINCO DE MAYO (2550)					18212 559		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.					123560										
GUTIERREZ, J. M. 'C'					WELL #:		4		RRCID -> 270469			COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222	
05		0 A		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
													PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2022		

CINCO DE MAYO (4700)					18212 903		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.					WELL #:		2		RRCID -> 157408			COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616	
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750													
SAN FERNANDO		WELL #: 1		RRCID -> 212382		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	3		N	-0-				-0-
06	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	3		N	-0-				-0-
07	465	N	215	-0-	-250	-0-	215	3		N	-0-				-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-				-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-				-0-
10	0		557	-0-	557	557	557	3		N	-0-				-0-

SAN FERNANDO		WELL #: 3		RRCID -> 213688		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982							
05	651	N	170	-0-	-481	-0-	170	3		N	-0-				-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-				-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-				-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-				-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-				-0-
10	0		608	-0-	608	608	608	3		N	-0-				-0-

MARTINEZ		WELL #: 1		RRCID -> 215740		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246							
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-				-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-				-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-				-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-				-0-
10	0		272	-0-	272	272	272	3		N	-0-				-0-

MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 215741		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034							
05	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	1419	3		N	-0-				-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-				-0-
07	1612	N	1066	-0-	-546	-0-	1066	3		N	-0-				-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-				-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-				-0-
10	0		1581	-0-	1581	1581	1581	3		N	-0-				-0-

MARTINEZ		WELL #: 3		RRCID -> 216039		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199							
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3		N	-0-				-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-				-0-
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3		N	-0-				-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-				-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-				-0-
10	0		676	-0-	676	676	676	3		N	-0-				-0-

LOZANO		WELL #: 1		RRCID -> 218024		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554							
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-				-0-
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3		N	-0-				-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-				-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-				-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-				-0-
10	0		823	-0-	823	823	823	3		N	-0-				-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 221273		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752							
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
ZACHRY		WELL #:		2	RRCID -> 223287		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1457 N	872	-0-	-585	-0-	84 1	788 3		N	-0-			-0-
06	1140 N	886	-0-	-254	-0-	104 1	782 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	837	-0-	-620	-0-	95 1	742 3		N	-0-			-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	108 1	1162 3		N	-0-			-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	101 1	1068 3		N	-0-			-0-
10	0	1200	-0-	1200	1200	106 1	1094 3		N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		3	RRCID -> 223379		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144			
05	3348 X	2927	-0-	-421	-0-	283 1	2644 3		N	-0-			-0-
06	3240 X	1982	-0-	-1258	-0-	232 1	1750 3		N	-0-			-0-
07	3317 X	2368	-0-	-949	-0-	270 1	2098 3		N	-0-			-0-
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	283 1	3053 3		N	-0-			-0-
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	260 1	2747 3		N	-0-			-0-
10	0	2962	-0-	2962	2962	262 1	2700 3		N	-0-			-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		4	RRCID -> 226167		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340			
05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3			N	-0-			-0-
06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3			N	-0-			-0-
07	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3			N	-0-			-0-
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 3			N	-0-			-0-
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3			N	-0-			-0-
10	0	2626	-0-	2626	2626	2626 3			N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		4	RRCID -> 226460		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		5	RRCID -> 226969		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300			
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	3 1	245 3		N	-0-			-0-
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	2 1	11 3		N	-0-			-0-
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	1 1	11 3		N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		1	RRCID -> 230340		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793			
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-			35
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-			35
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3			N	-0-			35
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			N	-0-			35
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			35
10	0	138	-0-	138	138	138 3			N	-0-			35

ZACHRY		WELL #:		6	RRCID -> 231854		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330			
05	3100 N	7837	-0-	4737	4737	105 1	7732 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	1060	-0-	-1940	2797	124 1	936 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1132	-0-	-1968	829	129 1	1003 3		N	-0-			-0-
08	2114 X	1285	-0-	-829	-0-	109 1	1176 3		N	-0-			-0-
09	1680 X	1284	-0-	-396	-0-	111 1	1173 3		N	-0-			-0-
10	0	1304	-0-	1304	1304	115 1	1189 3		N	-0-			-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

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

 SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07		899 N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10		0	963	-0-	963	963	963	3			N	-0-					-0-

 SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07		496 N	203	-0-	-293	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10		0	499	-0-	499	499	499	3			N	-0-					-0-

 ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

05		3100 N	9285	-0-	6185	6185	125	1	9160	3	N	-0-					-0-
06		3000 N	1180	-0-	-1820	4365	138	1	1042	3	N	-0-					-0-
07		3100 N	920	-0-	-2180	2185	105	1	815	3	N	-0-					-0-
08		3304 X	1119	-0-	-2185	-0-	95	1	1024	3	N	-0-					-0-
09		1740 X	1477	-0-	-263	-0-	128	1	1349	3	N	-0-					-0-
10		0	1539	-0-	1539	1539	136	1	1403	3	N	-0-					-0-

 SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					45
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					45
07		434 N	194	-0-	-240	-0-	194	3			N	-0-					45
08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					45
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					45
10		0	495	-0-	495	495	495	3			N	-0-					45

 BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
 MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

05		1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06		1440 N	1250	-0-	-190	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09		1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
TREVINO		WELL #:	1	RRCID -> 083906	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 9926	PERF. 7938	- 9408
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5332 X	5261	-0-	-71	-0-	5261 2		4
06	5160 X	4792	-0-	-368	-0-	4792 2		4
07	5332 X	4394	-0-	-938	-0-	4394 2		4
08	5301 X	4569	-0-	-732	-0-	4569 2		4
09	0	4559	-0-	4559	4559	4559 2		4
10	0	4504	-0-	4504	9063	4504 2		4

JUANA		WELL #:	1	RRCID -> 102294	COMPL. DATE 07/26/1982	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9286	- 9353
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:	3	RRCID -> 102789	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8008	- 8228
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GUTIERREZ, O.		WELL #:	1	RRCID -> 105432	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8613	- 9266
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:	5	RRCID -> 107935	COMPL. DATE 09/25/1983	TOTAL DEPTH 10114	PERF. 8794	- 9925
05	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946 2		4
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771 2		4
07	5828 X	5485	-0-	-343	-0-	5485 2		4
08	5828 X	5560	-0-	-268	-0-	5560 2		4
09	0	5646	-0-	5646	5646	5646 2		4
10	0	5808	-0-	5808	11454	5808 2		4

TREVINO		WELL #:	2	RRCID -> 110516	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 7926	- 8147
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		-0-
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	56 2		-0-
09	0	154	-0-	154	154	154 2		-0-
10	0	71	-0-	71	225	71 2		-0-

TREVINO		WELL #:	7	RRCID -> 110949	COMPL. DATE 11/10/1999	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9164	- 9290
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 - 10208
05	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	258	1	5770 2	N	-0-		-0-
06	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	238	1	5532 2	N	-0-		-0-
07	5828 X	5300	-0-	-528	-0-	211	1	5089 2	N	-0-		-0-
08	6014 X	5557	-0-	-457	-0-	247	1	5310 2	N	-0-		-0-
09	0	5712	-0-	5712	5712	253	1	5459 2	N	-0-		-0-
10	0	5645	-0-	5645	11357	251	1	5392 2	N	2		2
						2	9					

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	115088	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9649 - 10044
05	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	203	1	4555 2	N	-0-		-0-
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	187	1	4349 2	N	-0-		-0-
07	4681 X	4461	-0-	-220	-0-	178	1	4283 2	N	-0-		-0-
08	4681 X	4649	-0-	-32	-0-	207	1	4442 2	N	-0-		-0-
09	0	4445	-0-	4445	4445	197	1	4248 2	N	-0-		-0-
10	0	4737	-0-	4737	9182	211	1	4525 2	N	1		1
						1	9					

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	115311	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9611 - 9736
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	96	1	2141 2	N	-0-		-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	85	1	1982 2	N	-0-		-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	80	1	1919 2	N	-0-		-0-
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	97	1	2087 2	N	-0-		-0-
09	0	2099	-0-	2099	2099	93	1	2006 2	N	-0-		-0-
10	0	2025	-0-	2025	4124	90	1	1935 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	117430	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	9195 - 9998
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177 2	N	-0-		-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111 2	N	-0-		-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159 2	N	-0-		-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167 2	N	-0-		-0-
09	0	169	-0-	169	169	7	1	162 2	N	-0-		-0-
10	0	44	-0-	44	213	2	1	42 2	N	-0-		-0-

TREVINO		WELL #:		9	RRCID ->	119104	COMPL. DATE	11/21/1985	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	7618 - 7924
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		Y	-0-		1
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		Y	-0-		1
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		Y	-0-		1
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-		1
09	0	89	-0-	89	89	89	2		Y	-0-		1
10	0	138	-0-	138	227	138	2		Y	-0-		1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	744 N	655	-0-	-89	-0-	28	1	627	2	N	-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	94	1	2180	2	N	-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	70	1	1701	2	N	-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	80	1	1711	2	N	-0-
09	0	1761	-0-	1761	1761	78	1	1683	2	N	-0-
10	0	1739	-0-	1739	3500	77	1	1662	2	N	-0-

TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985			
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-	1
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-	1
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-	1
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-	1
09	0	131	-0-	131	131	131	2		Y	-0-	1
10	0	113	-0-	113	244	113	2		Y	-0-	1

ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046			
05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	145	1	3248	2	N	-0-
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	115	1	2683	2	N	-0-
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	115	1	2776	2	N	-0-
08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	127	1	2720	2	N	-0-
09	0	2913	-0-	2913	2913	129	1	2784	2	N	-0-
10	0	2982	-0-	2982	5895	133	1	2849	2	N	-0-

JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JUANA		WELL #: 4		RRCID -> 124679		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205			
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-	-0-
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-	-0-
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-	-0-
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		N	-0-	-0-
09	0	3471	-0-	3471	3471	3471	2		N	-0-	-0-
10	0	3534	-0-	3534	7005	3534	2		N	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 13		RRCID -> 130475		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303			
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	106	1	2382	2	N	-0-
06	2400 N	2368	-0-	-32	-0-	97	1	2271	2	N	-0-
07	2480 N	2328	-0-	-152	-0-	93	1	2235	2	N	-0-
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	111	1	2395	2	N	-0-
09	0	2380	-0-	2380	2380	105	1	2275	2	N	-0-
10	0	2518	-0-	2518	4898	112	1	2406	2	N	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-		-0-
07	T. A.	16	-0-	16	30	16	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	13	-0-	13	43	13	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	43			Y	-0-		-0-
10	0	13	-0-	13	56	13	2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472			
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	342	1	3290	2	N	-0-
06	4140 X	3474	-0-	-666	-0-	358	1	3116	2	N	-0-
07	4278 X	3320	-0-	-958	-0-	321	1	2999	2	N	-0-
08	4278 X	3423	-0-	-855	-0-	333	1	3090	2	N	-0-
09	0	3207	-0-	3207	3207	329	1	2878	2	N	-0-
10	0	3803	-0-	3803	7010	357	1	3446	2	N	-0-

TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146			
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-	2
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-	2
07	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2		Y	-0-	2
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	356	2		Y	-0-	2
09	0	554	-0-	554	554	554	2		Y	-0-	2
10	0	356	-0-	356	910	356	2		Y	-0-	2

MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754			
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	220	1	2117	2	N	-0-
06	2310 N	2270	-0-	-40	-0-	234	1	2036	2	N	-0-
07	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	224	1	2097	2	N	-0-
08	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	213	1	1980	2	N	-0-
09	0	2221	-0-	2221	2221	228	1	1993	2	N	-0-
10	0	2302	-0-	2302	4523	216	1	2086	2	N	-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014			
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	146	1	1406	2	N	-0-
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	139	1	1205	2	N	-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	125	1	1173	2	N	-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	111	1	1032	2	N	-0-
09	0	1087	-0-	1087	1087	111	1	976	2	N	-0-
10	0	1273	-0-	1273	2360	120	1	1153	2	N	-0-

MARSHALL, M.L.E.I., S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913			
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	202	1	2140	2	N	-0-
06	2250 N	2211	-0-	-39	-0-	197	1	2014	2	N	-0-
07	2325 N	1764	-0-	-561	-0-	152	1	1612	2	N	-0-
08	2325 N	1661	-0-	-664	-0-	141	1	1520	2	N	-0-
09	0	1640	-0-	1640	1640	142	1	1498	2	N	-0-
10	0	1685	-0-	1685	3325	149	1	1536	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		3999 X	3875	-0-	-124	-0-	365 1	3510 2	N	-0-	-0-
06		3810 X	3546	-0-	-264	-0-	366 1	3180 2	N	-0-	-0-
07		3968 X	3722	-0-	-246	-0-	360 1	3362 2	N	-0-	-0-
08		3968 X	3611	-0-	-357	-0-	351 1	3260 2	N	-0-	-0-
09		0	3491	-0-	3491	3491	358 1	3133 2	N	-0-	-0-
10		0	3811	-0-	3811	7302	358 1	3453 2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904			
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	105 1	1013 2	N	-0-	-0-
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	116 1	1005 2	N	-0-	-0-
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	111 1	1035 2	N	-0-	-0-
08		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	119 1	1105 2	N	-0-	-0-
09		0	1220	-0-	1220	1220	125 1	1095 2	N	-0-	-0-
10		0	1259	-0-	1259	2479	118 1	1141 2	N	-0-	-0-

RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178			
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	22 1	208 2	N	-0-	-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	22 1	192 2	N	-0-	-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	19 1	180 2	N	-0-	-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	19 1	179 2	N	-0-	-0-
09		0	191	-0-	191	191	20 1	171 2	N	-0-	-0-
10		0	194	-0-	194	385	18 1	176 2	N	-0-	-0-

MARSHALL, M.L.E.I S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058			
05		899 N	877	-0-	-22	-0-	83 1	794 2	N	-0-	-0-
06		900 N	717	-0-	-183	-0-	74 1	643 2	N	-0-	-0-
07		930 N	765	-0-	-165	-0-	74 1	691 2	N	-0-	-0-
08		868 N	785	-0-	-83	-0-	76 1	709 2	N	-0-	-0-
09		0	758	-0-	758	758	78 1	680 2	N	-0-	-0-
10		0	883	-0-	883	1641	83 1	800 2	N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878			
05		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606 2		Y	-0-	-0-
06		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172 2		Y	-0-	-0-
07		8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275 2		Y	-0-	-0-
08		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291 2		Y	-0-	-0-
09		0	7779	-0-	7779	7779	7779 2		Y	-0-	-0-
10		0	8078	-0-	8078	15857	8078 2		Y	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766			
05		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2		Y	-0-	2
06		5010 X	4807	-0-	-203	-0-	4807 2		Y	-0-	2
07		5177 X	4292	-0-	-885	-0-	4292 2		Y	-0-	2
08		5177 X	4627	-0-	-550	-0-	4627 2		Y	-0-	2
09		0	4695	-0-	4695	4695	4695 2		Y	-0-	2
10		0	4833	-0-	4833	9528	4833 2		Y	-0-	2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, G.		WELL #:		6	RRCID ->	146120	COMPL. DATE	07/03/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8688 - 8884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		8618 X	8169	-0-	-449	-0-	770 1	7399 2	N	-0-			-0-
06		8190 X	7847	-0-	-343	-0-	809 1	7038 2	N	-0-			-0-
07		8463 X	8196	-0-	-267	-0-	792 1	7404 2	N	-0-			-0-
08		8463 X	8078	-0-	-385	-0-	785 1	7293 2	N	-0-			-0-
09		0	7734	-0-	7734		793 1	6941 2	N	-0-			-0-
10		0	8286	-0-	8286	16020	779 1	7507 2	N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		14	RRCID ->	146227	COMPL. DATE	05/25/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8328 - 8370	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		14	RRCID ->	147596	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9321 - 10568	
05		3317 X	3147	-0-	-170	-0-	271 1	2876 2	N	-0-			-0-
06		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	289 1	2958 2	N	-0-			-0-
07		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	292 1	3095 2	N	-0-			-0-
08		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	292 1	3147 2	N	-0-			-0-
09		0	3112	-0-	3112		270 1	2842 2	N	-0-			-0-
10		0	3327	-0-	3327	6439	295 1	3032 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		4	RRCID ->	148502	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8918 - 9118	
05		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		Y	-0-			-0-
06		2640 X	2480	-0-	-160	-0-	2480 2		Y	-0-			-0-
07		2728 X	2356	-0-	-372	-0-	2356 2		Y	-0-			-0-
08		2852 X	2519	-0-	-333	-0-	2519 2		Y	-0-			-0-
09		0	2560	-0-	2560	2560	2560 2		Y	-0-			-0-
10		0	2549	-0-	2549	5109	2549 2		Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		1	RRCID ->	149615	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10740 - 11252	
05		527 N	479	-0-	-48	-0-	50 1	429 2	N	-0-			-0-
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	50 1	454 2	N	-0-			-0-
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	49 1	498 2	N	-0-			-0-
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	49 1	485 2	N	-0-			-0-
09		0	521	-0-	521	521	51 1	470 2	N	-0-			-0-
10		0	539	-0-	539	1060	50 1	489 2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #:		11	RRCID ->	149929	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8775 - 9332	
05		11935 X	11552	-0-	-383	-0-	1088 1	10464 2	N	-0-			-0-
06		11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	1174 1	10210 2	N	-0-			-0-
07		12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	1201 1	11233 2	N	-0-			-0-
08		12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	1263 1	11730 2	N	-0-			-0-
09		0	12140	-0-	12140	12140	1245 1	10895 2	N	-0-			-0-
10		0	12110	-0-	12110	24250	1138 1	10972 2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		17	RRCID ->	150570	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9792 - 10932	
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	52 1	549 2	N	-0-			-0-
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	52 1	537 2	N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	54 1	572 2	N	-0-			-0-
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	54 1	585 2	N	-0-			-0-
09		0	633	-0-	633	633	55 1	578 2	N	-0-			-0-
10		0	641	-0-	641	1274	57 1	584 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
G. MARTINEZ		WELL #: 7		RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		6045 X	5191	-0-	-854	-0-	489 1	4702 2	N	-0-		-0-
06		5850 X	4883	-0-	-967	-0-	503 1	4380 2	N	-0-		-0-
07		5828 X	4411	-0-	-1417	-0-	426 1	3985 2	N	-0-		-0-
08		5828 X	5432	-0-	-396	-0-	528 1	4904 2	N	-0-		-0-
09		0	4302	-0-	4302	4302	441 1	3861 2	N	-0-		-0-
10		0	5863	-0-	5863	10165	551 1	5312 2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212				
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		0	9	-0-	9	9	9 2		Y	-0-		-0-
10		0	2	-0-	2	11	2 2		Y	-0-		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 8		RRCID -> 154457		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524				
05		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	237 1	2280 2	N	-0-		-0-
06		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	251 1	2181 2	N	-0-		-0-
07		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	277 1	2595 2	N	-0-		-0-
08		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	245 1	2277 2	N	-0-		-0-
09		0	2530	-0-	2530	2530	259 1	2271 2	N	-0-		-0-
10		0	3056	-0-	3056	5586	287 1	2769 2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087				
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
09		0	16	-0-	16	16	16 2		Y	-0-		-0-
10		0	1	-0-	1	17	1 2		Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666				
05		3007 X	2768	-0-	-239	-0-	118 1	2650 2	Y	-0-		2
06		2910 X	2692	-0-	-218	-0-	111 1	2581 2	Y	-0-		2
07		2976 X	2876	-0-	-100	-0-	115 1	2761 2	Y	-0-		2
08		2976 X	2822	-0-	-154	-0-	125 1	2697 2	Y	-0-		2
09		0	2607	-0-	2607	2607	115 1	2492 2	Y	-0-		2
10		0	2539	-0-	2539	5146	113 1	2426 2	Y	-0-		2

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 154700		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698				
05		8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	364 1	8138 2	Y	-0-		4
06		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	328 1	7643 2	Y	-0-		4
07		8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	330 1	7952 2	Y	-0-		4
08		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	379 1	8134 2	Y	-0-		4
09		0	7954	-0-	7954	7954	352 1	7602 2	Y	-0-		4
10		0	8114	-0-	8114	16068	361 1	7753 2	Y	-0-		4

ZACHRY E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090				
05		4650 X	4593	-0-	-57	-0-	196 1	4397 2	Y	-0-		-0-
06		4500 X	4216	-0-	-284	-0-	174 1	4042 2	Y	-0-		-0-
07		4526 X	4471	-0-	-55	-0-	178 1	4293 2	Y	-0-		-0-
08		4588 X	4316	-0-	-272	-0-	192 1	4124 2	Y	-0-		-0-
09		0	4317	-0-	4317	4317	191 1	4126 2	Y	-0-		-0-
10		0	4535	-0-	4535	8852	202 1	4333 2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		2	RRCID ->	154929	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10118 - 10272	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	118 1	1011 2	1011 2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	123 1	1112 2	1112 2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	109 1	1111 2	1111 2	N	-0-			-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	112 1	1121 2	1121 2	N	-0-			-0-
09	0	1279	-0-	1279	1279	124 1	1155 2	1155 2	N	-0-			-0-
10	0	1158	-0-	1158	2437	107 1	1051 2	1051 2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	156124	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9066 - 9220	
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	48 1	1064 2	1064 2	Y	-0-			-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	44 1	1016 2	1016 2	Y	-0-			-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	44 1	1048 2	1048 2	Y	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48 1	1026 2	1026 2	Y	-0-			-0-
09	0	1031	-0-	1031	1031	46 1	985 2	985 2	Y	-0-			-0-
10	0	1017	-0-	1017	2048	45 1	972 2	972 2	Y	-0-			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	156148	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9104 - 9982	
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	210 2	Y	-0-			1
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	190 2	190 2	Y	-0-			1
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	8 1	202 2	202 2	Y	-0-			1
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	9 1	189 2	189 2	Y	-0-			1
09	0	160	-0-	160	160	7 1	153 2	153 2	Y	-0-			1
10	0	165	-0-	165	325	7 1	158 2	158 2	Y	-0-			1

ZACHRY, E. B.		WELL #:		4	RRCID ->	156182	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8896 - 9028	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	15 2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	248	-0-	248	248	11 1	237 2	237 2	Y	-0-			-0-
10	0	1375	-0-	1375	1623	61 1	1314 2	1314 2	Y	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		8	RRCID ->	156830	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8937 - 9100	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	157994	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9334 - 9781	
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	72 1	1612 2	1612 2	Y	-0-			1
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	64 1	1503 2	1503 2	Y	-0-			1
07	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	66 1	1597 2	1597 2	Y	-0-			1
08	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	70 1	1508 2	1508 2	Y	-0-			1
09	0	1532	-0-	1532	1532	68 1	1464 2	1464 2	Y	-0-			1
10	0	1564	-0-	1564	3096	70 1	1494 2	1494 2	Y	-0-			1

CUELLAR, MARIA		WELL #:		9	RRCID ->	159197	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9120 - 9178	
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			Y	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			Y	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			Y	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2			Y	-0-			-0-
09	0	327	-0-	327	327	327 2			Y	-0-			-0-
10	0	298	-0-	298	625	298 2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JUANA		WELL #:		5	RRCID ->	162651	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7200 - 7274			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
09	0	292	-0-	292	292	292	2			N	-0-				-0-
10	0	163	-0-	163	455	163	2			N	-0-				-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		10	RRCID ->	163339	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9243 - 9304			
05	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	274	1	2634	2	N	-0-				-0-
06	2850 X	2703	-0-	-147	-0-	279	1	2424	2	N	-0-				-0-
07	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	265	1	2483	2	N	-0-				-0-
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	295	1	2740	2	N	-0-				-0-
09	0	2689	-0-	2689	2689	276	1	2413	2	N	-0-				-0-
10	0	2951	-0-	2951	5640	277	1	2674	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	163972	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7684 - 7699			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164141	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9628 - 9634			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		15	RRCID ->	164664	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 9864			
05	465 N	36	-0-	-429	-0-	3	1	33	2	N	-0-				-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	N	-0-				-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	N	-0-				-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	2	N	-0-				-0-
09	0	843	-0-	843	843	73	1	770	2	N	-0-				-0-
10	0	648	-0-	648	1491	57	1	591	2	N	-0-				-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	7751 - 8932			
05	2666 X	2311	-0-	-355	-0-	241	1	2070	2	Y	-0-				2
06	2580 X	2476	-0-	-104	-0-	247	1	2229	2	Y	-0-				2
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	247	1	2515	2	Y	-0-				2
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	250	1	2493	2	Y	-0-				2
09	0	2566	-0-	2566	2566	249	1	2317	2	Y	-0-				2
10	0	2781	-0-	2781	5347	256	1	2525	2	Y	-0-				2

RAMIREZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	165895	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7526 - 9347			
05	682 N	547	-0-	-135	-0-	57	1	490	2	Y	-0-				2
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	74	1	666	2	Y	-0-				2
07	713 N	644	-0-	-69	-0-	58	1	586	2	Y	-0-				2
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	2	Y	-0-				2
09	0	883	-0-	883	883	86	1	797	2	Y	-0-				2
10	0	683	-0-	683	1566	63	1	620	2	Y	-0-				2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ZACHRY, E. B.		WELL #:		9	RRCID ->	165934	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 9194 - 9199	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2170 N	1438	-0-	-732	-0-	62 1	1376 2	Y	-0-		-0-
06		2100 N	2006	-0-	-94	-0-	83 1	1923 2	Y	-0-		-0-
07		2232 N	2075	-0-	-157	-0-	83 1	1992 2	Y	-0-		-0-
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	90 1	1924 2	Y	-0-		-0-
09		0	1589	-0-	1589	1589	70 1	1519 2	Y	-0-		-0-
10		0	1854	-0-	1854	3443	83 1	1771 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	166726	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 7788 - 7793
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TREVINO				WELL #:	18	RRCID ->	166976	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7108 - 8939
05		3007 X	2795	-0-	-212	-0-	2795 2		Y	-0-		8
06		2790 N	2604	-0-	-186	-0-	2593 2	11 9	Y	10		18
07		2821 N	2796	-0-	-25	-0-	2796 2		Y	-0-		18
08		2790 N	2687	-0-	-103	-0-	2687 2		Y	-0-		18
09		0	2580	-0-	2580	2580	2580 2		Y	-0-		18
10		0	2753	-0-	2753	5333	2753 2		Y	-0-		18

MARTINEZ, FELIPE ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	167801	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7807 - 7812
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA				WELL #:	10	RRCID ->	167905	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7634 - 9258
05		3410 X	3329	-0-	-81	-0-	3329 2		Y	-0-		-0-
06		3300 X	3114	-0-	-186	-0-	3114 2		Y	-0-		-0-
07		3410 X	3252	-0-	-158	-0-	3252 2		Y	-0-		-0-
08		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		Y	-0-		-0-
09		0	3199	-0-	3199	3199	3199 2		Y	-0-		-0-
10		0	3251	-0-	3251	6450	3251 2		Y	-0-		-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	168553	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	9155	PERF. 6815 - 7964
05		5766 X	5123	-0-	-643	-0-	534 1	4589 2	Y	-0-		2
06		5580 X	5313	-0-	-267	-0-	531 1	4782 2	Y	-0-		2
07		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	504 1	5136 2	Y	-0-		2
08		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	494 1	4925 2	Y	-0-		2
09		0	5370	-0-	5370	5370	522 1	4848 2	Y	-0-		2
10		0	5841	-0-	5841	11211	537 1	5304 2	Y	-0-		2

TREVINO				WELL #:	19	RRCID ->	169053	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 7773 - 9210
05		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		Y	-0-		8
06		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2344 2	12 9	Y	11		19
07		2356 N	1820	-0-	-536	-0-	1820 2		Y	-0-		19
08		2728 N	1782	-0-	-946	-0-	1782 2		Y	-0-		19
09		0	1485	-0-	1485	1485	1485 2		Y	-0-		19
10		0	1999	-0-	1999	3484	1999 2		Y	-0-		19

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JUANA NCT		WELL #:		7	RRCID ->	169257	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8305 - 8766	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		11	RRCID ->	169791	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8445 - 9280	
05	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	2031	2		Y	-0-		-0-
06	2700 N	1844	-0-	-856	-0-	1844	2		Y	-0-		-0-
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		Y	-0-		-0-
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		Y	-0-		-0-
09	0	2258	-0-	2258	2258	2258	2		Y	-0-		-0-
10	0	2372	-0-	2372	4630	2372	2		Y	-0-		-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	169870	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8672 - 8677	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #:		20	RRCID ->	170358	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 7967 - 9020	
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		Y	-0-		4
06	3540 X	3512	-0-	-28	-0-	3500	2	12 9	Y	11		15
07	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		Y	-0-		15
08	3658 X	3411	-0-	-247	-0-	3411	2		Y	-0-		15
09	0	3471	-0-	3471	3471	3471	2		Y	-0-		15
10	0	3515	-0-	3515	6986	3515	2		Y	-0-		15

CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170766	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7500 - 7520	
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-		-0-
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	258	2		Y	-0-		-0-
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2		Y	-0-		-0-
08	372 N	91	-0-	-281	-0-	91	2		Y	-0-		-0-
09	0	274	-0-	274	274	274	2		Y	-0-		-0-
10	0	397	-0-	397	671	397	2		Y	-0-		-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171526	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 7848 - 8365	
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	163	1	1396 2	Y	-0-		5
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	119	1	1070 2	Y	-0-		5
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	157	1	1596 2	Y	-0-		5
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	186	1	1849 2	Y	-0-		5
09	0	1823	-0-	1823	1823	177	1	1646 2	Y	-0-		5
10	0	2051	-0-	2051	3874	189	1	1862 2	Y	-0-		5

CUELLAR, MARIA		WELL #:		12	RRCID ->	172083	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8922 - 8996	
05	2418 N	2169	-0-	-249	-0-	2169	2		Y	-0-		-0-
06	2070 N	1759	-0-	-311	-0-	1759	2		Y	-0-		-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		Y	-0-		-0-
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-		-0-
09	0	2144	-0-	2144	2144	2144	2		Y	-0-		-0-
10	0	2401	-0-	2401	4545	2401	2		Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9465 - 9470			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-		555	1	5340	2	N	-0-	-0-
06	5730 X	5441	-0-	-289	-0-		561	1	4880	2	N	-0-	-0-
07	6045 X	5695	-0-	-350	-0-		550	1	5145	2	N	-0-	-0-
08	6045 X	5501	-0-	-544	-0-		535	1	4966	2	N	-0-	-0-
09	0	5454	-0-	5454	5454		559	1	4895	2	N	-0-	-0-
10	0	5840	-0-	5840	11294		549	1	5291	2	N	-0-	-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 6240 - 7931			
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1362	2			N	-0-	-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1312	2			N	-0-	-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1120	2			N	-0-	-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1223	2			N	-0-	-0-
09	0	1185	-0-	1185	1185		1185	2			N	-0-	-0-
10	0	1230	-0-	1230	2415		1230	2			N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9150 - 9155			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7794 - 7808			
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150	2			Y	-0-	-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105	2			Y	-0-	-0-
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-		974	2			Y	-0-	-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1162	2			Y	-0-	-0-
09	0	1132	-0-	1132	1132		1132	2			Y	-0-	-0-
10	0	1145	-0-	1145	2277		1145	2			Y	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9015 - 9364			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 9189 - 9570			
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2	1	20	2	N	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-		15	1	132	2	N	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-		13	1	119	2	N	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		13	1	117	2	N	-0-	-0-
09	0	235	-0-	235	235		24	1	211	2	N	-0-	-0-
10	0	175	-0-	175	410		16	1	159	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 9260 - 9796			
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		98	1	2204	2	N	-0-	-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		90	1	2099	2	N	-0-	-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		81	1	1953	2	N	-0-	-0-
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		95	1	2038	2	N	-0-	-0-
09	0	2140	-0-	2140	2140		95	1	2045	2	N	-0-	-0-
10	0	1922	-0-	1922	4062		86	1	1836	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
07		9 N	7	-0-	-2	-0-		7 2			Y	-0-					2
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					2
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		0	8	-0-	8	8		8 2			Y	-0-					2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411									
05		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	714 1	6862 2	N		-0-						-0-
06		6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	638 1	5551 2	N		-0-						-0-
07		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	539 1	5039 2	N		-0-						-0-
08		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	708 1	6572 2	N		-0-						-0-
09		0	6877	-0-	6877	6877	705 1	6172 2	N		-0-						-0-
10		0	5870	-0-	5870	12747	552 1	5318 2	N		-0-						-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804									
05		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	290 1	3081 2	N		-0-						-0-
06		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	255 1	2606 2	N		-0-						-0-
07		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	373 1	3958 2	N		-0-						-0-
08		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	335 1	3616 2	N		-0-						-0-
09		0	3546	-0-	3546	3546	308 1	3238 2	N		-0-						-0-
10		0	3667	-0-	3667	7213	325 1	3342 2	N		-0-						-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228									
05		14136 X	13236	-0-	-900	-0-	1139 1	12097 2	N		-0-						-0-
06		13680 X	12897	-0-	-783	-0-	1149 1	11748 2	N		-0-						-0-
07		14136 X	13844	-0-	-292	-0-	1193 1	12651 2	N		-0-						-0-
08		13795 X	12827	-0-	-968	-0-	1088 1	11739 2	N		-0-						-0-
09		0	13398	-0-	13398	13398	1163 1	12235 2	N		-0-						-0-
10		0	13467	-0-	13467	26865	1193 1	12274 2	N		-0-						-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929									
05		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	310 1	3290 2	N		-0-						-0-
06		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	289 1	2951 2	N		-0-						-0-
07		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	174 1	1844 2	N		-0-						-0-
08		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	162 1	1747 2	N		-0-						-0-
09		0	1863	-0-	1863	1863	162 1	1701 2	N		-0-						-0-
10		0	2843	-0-	2843	4706	252 1	2591 2	N		-0-						-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132									
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	242	1	2323	2	N	-0-					-0-
06	2460 N	2299	-0-	-161	-0-	237	1	2062	2	N	-0-					-0-
07	2542 N	2461	-0-	-81	-0-	238	1	2223	2	N	-0-					-0-
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	248	1	2301	2	N	-0-					-0-
09	0	2708	-0-	2708	2708	278	1	2430	2	N	-0-					-0-
10	0	2671	-0-	2671	5379	251	1	2420	2	N	-0-					-0-

 OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

05	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	131	1	2924	2	N	-0-					-0-
06	2850 N	2774	-0-	-76	-0-	114	1	2660	2	N	-0-					-0-
07	2945 N	2831	-0-	-114	-0-	113	1	2718	2	N	-0-					-0-
08	2945 N	2486	-0-	-459	-0-	110	1	2376	2	N	-0-					-0-
09	0	2756	-0-	2756	2756	122	1	2634	2	N	-0-					-0-
10	0	3161	-0-	3161	5917	141	1	3019	2	N	1					1

 JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	0	41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
10	0	17	-0-	17	58	17	2			N	-0-					-0-

 JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	0	191	-0-	191	191	191	2			N	-0-					-0-
10	0	189	-0-	189	380	189	2			N	-0-					-0-

 EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

05	465 N	381	-0-	-84	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	26	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	27	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	30	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	0	333	-0-	333	333	25	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	0	350	-0-	350	683	28	1	322	2	Y	-0-					-0-

 JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	0	432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-
10	0	386	-0-	386	818	386	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EDWARD CASSIN A		WELL #:		1	RRCID ->	204201	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10312 - 10538
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	775 N	751	-0-	-24	-0-	57	1	694	2	Y	-0-	-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	60	1	704	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	56	1	673	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	672	-0-	-72	-0-	56	1	616	2	Y	-0-	-0-
09	0	674	-0-	674	674	51	1	623	2	Y	-0-	-0-
10	0	630	-0-	630	1304	50	1	580	2	Y	-0-	-0-

JUANA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	206423	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9660 - 9788
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-	-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-	-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-	-0-
09	0	802	-0-	802	802	802	2			N	-0-	-0-
10	0	846	-0-	846	1648	846	2			N	-0-	-0-

RAMON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206647	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7762 - 9743
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14

LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	206931	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	10290 - 10432
05	744 N	78	-0-	-666	-0-	6	1	72	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	119	-0-	-151	-0-	9	1	110	2	Y	-0-	-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-	-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	-0-	-0-
09	0	538	-0-	538	538	40	1	498	2	Y	-0-	-0-
10	0	531	-0-	531	1069	42	1	489	2	Y	-0-	-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #:		1	RRCID ->	207016	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7686 - 8964
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	7	1	52	2	N	-0-	21
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	N	-0-	21
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	N	-0-	21
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-	21
09	0	118	-0-	118	118	15	1	103	2	N	-0-	21
10	0	114	-0-	114	232	14	1	100	2	N	-0-	21

JUANA		WELL #:		12	RRCID ->	207629	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9254 - 9296
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EDWARD CASSIN		WELL #:		2	RRCID ->	208255	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10282 - 10498
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

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

 CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

05	2108 N	1748	-0-	-360	-0-	417	1	1321	2	N	9						21
06	2040 N	1632	-0-	-408	-0-	397	1	1235	2	N	-0-						21
07	2046 N	1153	-0-	-893	-0-	253	1	900	2	N	-0-						21
08	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	377	1	1316	2	N	-0-						21
09	0	1643	-0-	1643	1643	396	1	1247	2	N	-0-						21
10	0	1746	-0-	1746	3389	416	1	1330	2	N	-0-						21

 CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-						-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-						-0-
07	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-						-0-
08	899 N	637	-0-	-262	-0-	637	2			Y	-0-						-0-
09	0	586	-0-	586	586	586	2			Y	-0-						-0-
10	0	614	-0-	614	1200	614	2			Y	-0-						-0-

 RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

 EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

05	3751 X	3103	-0-	-648	-0-	238	1	2865	2	Y	-0-						-0-
06	3510 X	3203	-0-	-307	-0-	250	1	2953	2	Y	-0-						-0-
07	3410 X	2679	-0-	-731	-0-	205	1	2474	2	Y	-0-						-0-
08	3410 X	2834	-0-	-576	-0-	236	1	2598	2	Y	-0-						-0-
09	0	3297	-0-	3297	3297	248	1	3049	2	Y	-0-						-0-
10	0	2869	-0-	2869	6166	228	1	2641	2	Y	-0-						-0-

 LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	2	Y	-0-						-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	325	2	Y	-0-						-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	2	Y	-0-						-0-
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	20	1	222	2	Y	-0-						-0-
09	0	156	-0-	156	156	12	1	144	2	Y	-0-						-0-
10	0	184	-0-	184	340	15	1	169	2	Y	-0-						-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		25	RRCID ->	210396	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	7910 - 9380
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	Y	-0-		6	
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	658	2	Y	10	11 9	16	
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2	Y	-0-		16	
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2	Y	-0-		16	
09	0	659	-0-	659	659	659	2	Y	-0-		16	
10	0	659	-0-	659	1318	659	2	Y	-0-		16	

VIELMANN		WELL #:		2	RRCID ->	210892	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7471 - 9326
05	1054 N	821	-0-	-233	-0-	195	1	N	9		13	
06	960 N	884	-0-	-76	-0-	215	1	N	-0-		13	
07	992 N	878	-0-	-114	-0-	192	1	N	-0-		13	
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-		13	
09	0	923	-0-	923	923	223	1	N	-0-		13	
10	0	911	-0-	911	1834	217	1	N	-0-		13	

MARSHALL S.G.		WELL #:		26	RRCID ->	210964	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10976	PERF.	9720 - 10946
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-		-0-	
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	179	1	N	-0-		-0-	
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-		-0-	
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	165	1	N	-0-		-0-	
09	0	1663	-0-	1663	1663	144	1	N	-0-		-0-	
10	0	1053	-0-	1053	2716	93	1	N	-0-		-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #:		16	RRCID ->	211257	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7979 - 8260
05	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	2846	2	Y	-0-		-0-	
06	2970 X	2688	-0-	-282	-0-	2688	2	Y	-0-		-0-	
07	2945 X	2771	-0-	-174	-0-	2771	2	Y	-0-		-0-	
08	2883 X	2813	-0-	-70	-0-	2813	2	Y	-0-		-0-	
09	0	2702	-0-	2702	2702	2702	2	Y	-0-		-0-	
10	0	2598	-0-	2598	5300	2598	2	Y	-0-		-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #:		4	RRCID ->	212341	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10280 - 11943
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	-0-		-0-	
06	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	102	1	Y	-0-		-0-	
07	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	84	1	Y	-0-		-0-	
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-		-0-	
09	0	1701	-0-	1701	1701	128	1	Y	-0-		-0-	
10	0	1796	-0-	1796	3497	143	1	Y	-0-		-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #:		5	RRCID ->	212344	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	10389 - 11883
05	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	325	1	Y	-0-		-0-	
06	4050 X	3854	-0-	-196	-0-	301	1	Y	-0-		-0-	
07	4309 X	3856	-0-	-453	-0-	296	1	Y	-0-		-0-	
08	4309 X	3669	-0-	-640	-0-	305	1	Y	-0-		-0-	
09	0	3423	-0-	3423	3423	258	1	Y	-0-		-0-	
10	0	3389	-0-	3389	6812	269	1	Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		Y	-0-		5
06		3090 X	2925	-0-	-165	-0-	2914 2	11 9	Y	10		15
07		3193 X	1655	-0-	-1538	-0-	1655 2		Y	-0-		15
08		3193 X	1147	-0-	-2046	-0-	1147 2		Y	-0-		15
09		0	2029	-0-	2029	2029	2029 2		Y	-0-		15
10		0	2950	-0-	2950	4979	2950 2		Y	-0-		15

TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011			TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866			
05		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	375 1	4518 2	Y	-0-		-0-
06		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	310 1	3655 2	Y	-0-		-0-
07		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	420 1	5061 2	Y	-0-		-0-
08		4898 X	4416	-0-	-482	-0-	368 1	4048 2	Y	-0-		-0-
09		0	4050	-0-	4050	4050	305 1	3745 2	Y	-0-		-0-
10		0	4010	-0-	4010	8060	318 1	3692 2	Y	-0-		-0-

MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418			
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		Y	-0-		-0-
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-		-0-
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-		-0-
08		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		Y	-0-		-0-
09		0	897	-0-	897	897	897 2		Y	-0-		-0-
10		0	840	-0-	840	1737	840 2		Y	-0-		-0-

RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219355		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098			
05		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	157 1	1150 2	N	-0-		14
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	160 1	1077 2	N	-0-		14
07		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	160 1	1130 2	N	-0-		14
08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	149 1	1109 2	N	-0-		14
09		0	1175	-0-	1175	1175	147 1	1028 2	N	-0-		14
10		0	1050	-0-	1050	2225	128 1	922 2	N	-0-		14

MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312			
05		7626 X	7341	-0-	-285	-0-	7341 2		Y	-0-		63
06		7380 X	6936	-0-	-444	-0-	6936 2		Y	-0-		63
07		7626 X	6963	-0-	-663	-0-	6963 2		Y	-0-		63
08		7533 X	7166	-0-	-367	-0-	7166 2		Y	-0-		63
09		0	6815	-0-	6815	6815	6815 2		Y	-0-		63
10		0	6802	-0-	6802	13617	6802 2		Y	-0-		63

RAMON		WELL #: 7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077			
05		341 N	313	-0-	-28	-0-	38 1	275 2	N	-0-		5
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	39 1	262 2	N	-0-		5
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	37 1	260 2	N	-0-		5
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	38 1	285 2	N	-0-		5
09		0	261	-0-	261	261	33 1	228 2	N	-0-		5
10		0	293	-0-	293	554	36 1	257 2	N	-0-		5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMON		WELL #:		3	RRCID ->	222567	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	7872 - 9520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	179 1	1309 2	N	-0-			14
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	187 1	1260 2	N	-0-			14
07		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	201 1	1424 2	N	-0-			14
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	162 1	1211 2	N	-0-			14
09		0	1535	-0-	1535	1535	192 1	1343 2	N	-0-			14
10		0	1282	-0-	1282	2817	157 1	1125 2	N	-0-			14

SNOWMASS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	223032	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	10874 - 11199	
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	85 1	1024 2	Y	-0-			-0-
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	85 1	1007 2	Y	-0-			-0-
07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	76 1	911 2	Y	-0-			-0-
08		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	86 1	951 2	Y	-0-			-0-
09		0	957	-0-	957	957	72 1	885 2	Y	-0-			-0-
10		0	1217	-0-	1217	2174	96 1	1121 2	Y	-0-			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223037	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7322 - 9205	
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-			-0-
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		N	-0-			-0-
07		186 N	76	-0-	-110	-0-	76 2		N	-0-			-0-
08		186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09		0	122	-0-	122	122	122 2		N	-0-			-0-
10		0	107	-0-	107	229	107 2		N	-0-			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223505	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6503 - 9239	
05		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	428 1	3127 2	N	-0-			26
06		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	414 1	2783 2	N	-0-			27
							1 9						
07		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	430 1	3045 2	N	-0-			27
08		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	608 1	4529 2	N	-0-			27
09		0	4131	-0-	4131	4131	516 1	3614 2	N	-0-			28
							1 9						
10		0	5876	-0-	5876	10007	718 1	5158 2	N	-0-			28

MARTIN, J.C.		WELL #:		15	RRCID ->	223654	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8740 - 9645	
05		6386 X	5829	-0-	-557	-0-	249 1	5580 2	N	-0-			2
06		6180 X	5230	-0-	-950	-0-	215 1	5015 2	N	-0-			2
07		6324 X	5254	-0-	-1070	-0-	209 1	5045 2	N	-0-			2
08		5921 X	5054	-0-	-867	-0-	225 1	4829 2	N	-0-			2
09		0	4656	-0-	4656	4656	206 1	4450 2	N	-0-			2
10		0	4899	-0-	4899	9555	218 1	4681 2	N	-0-			2

G. B. VERGARA		WELL #:		10	RRCID ->	225032	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8810 - 8820	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-	-0-	
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	-0-	
07	372 N	279	-0-	-93	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-	
08	310 N	224	-0-	-86	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-	
09	0	314	-0-	314		314	314 2		N	-0-	-0-	
10	0	412	-0-	412		726	412 2		N	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828				
05	1798 N	1584	-0-	-214	-0-	-0-	1584 2		Y	-0-	-0-	
06	1740 N	1373	-0-	-367	-0-	-0-	1373 2		Y	-0-	-0-	
07	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	-0-	1428 2		Y	-0-	-0-	
08	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	-0-	1535 2		Y	-0-	-0-	
09	0	1368	-0-	1368		1368	1368 2		Y	-0-	-0-	
10	0	1460	-0-	1460		2828	1460 2		Y	-0-	-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526				
05	2387 N	2280	-0-	-107	-0-	-0-	175 1	2105 2	Y	-0-	-0-	
06	2310 N	2072	-0-	-238	-0-	-0-	162 1	1910 2	Y	-0-	-0-	
07	2356 N	2067	-0-	-289	-0-	-0-	158 1	1909 2	Y	-0-	-0-	
08	2294 N	2106	-0-	-188	-0-	-0-	175 1	1931 2	Y	-0-	-0-	
09	0	2092	-0-	2092		2092	158 1	1934 2	Y	-0-	-0-	
10	0	2081	-0-	2081		4173	165 1	1916 2	Y	-0-	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252				
05	6727 X	6436	-0-	-291	-0-	-0-	554 1	5882 2	N	-0-	-0-	
06	6510 X	6335	-0-	-175	-0-	-0-	564 1	5771 2	N	-0-	-0-	
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	-0-	583 1	6187 2	N	-0-	-0-	
08	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	-0-	576 1	6218 2	N	-0-	-0-	
09	0	6434	-0-	6434		6434	558 1	5876 2	N	-0-	-0-	
10	0	6489	-0-	6489		12923	575 1	5914 2	N	-0-	-0-	

CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268				
05	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	-0-	117 1	1412 2	Y	-0-	-0-	
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	1427 2	Y	-0-	-0-	
07	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	-0-	106 1	1275 2	Y	-0-	-0-	
08	1519 N	1080	-0-	-439	-0-	-0-	90 1	990 2	Y	-0-	-0-	
09	0	1295	-0-	1295		1295	98 1	1197 2	Y	-0-	-0-	
10	0	1169	-0-	1169		2464	93 1	1076 2	Y	-0-	-0-	

S. G. MARSHALL		WELL #: 25		RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413				
05	4123 X	3896	-0-	-227	-0-	-0-	335 1	3561 2	N	-0-	-0-	
06	3990 X	3758	-0-	-232	-0-	-0-	335 1	3423 2	N	-0-	-0-	
07	3999 X	3955	-0-	-44	-0-	-0-	341 1	3614 2	N	-0-	-0-	
08	3999 X	3923	-0-	-76	-0-	-0-	333 1	3590 2	N	-0-	-0-	
09	0	3743	-0-	3743		3743	325 1	3418 2	N	-0-	-0-	
10	0	3604	-0-	3604		7347	319 1	3285 2	N	-0-	-0-	

SNOWMASS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 228088		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #:		33	RRCID ->	229092	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8847 - 9028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	52	1	553	2	N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	N	-0-			-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09	0	525	-0-	525	525	46	1	479	2	N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119	644	11	1	108	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		8	RRCID ->	229100	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	10464 - 11539		
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	Y	-0-			-0-
09	0	229	-0-	229	229	17	1	212	2	Y	-0-			-0-
10	0	229	-0-	229	458	18	1	211	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229334	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF.	8056 - 11362		
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	54	1	656	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	48	1	566	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	653	-0-	-60	-0-	50	1	603	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	642	-0-	-71	-0-	53	1	589	2	Y	-0-			-0-
09	0	686	-0-	686	686	52	1	634	2	Y	-0-			-0-
10	0	650	-0-	650	1336	52	1	598	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		32	RRCID ->	229390	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9610 - 10773		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		20	RRCID ->	229573	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7466 - 9094		
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
08	465 N	101	-0-	-364	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
09	0	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133	282	133	2			Y	-0-			-0-

RANGEL, B. M.		WELL #:		8	RRCID ->	230932	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10140 - 10150		
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	80	1	772	2	N	-0-			-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	76	1	665	2	N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	69	1	648	2	N	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	77	1	715	2	N	-0-			-0-
09	0	675	-0-	675	675	69	1	606	2	N	-0-			-0-
10	0	657	-0-	657	1332	62	1	595	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ, A		WELL #:		1	RRCID -> 233162		COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7002 - 9165	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2356 N	2054	-0-	-302	-0-	214 1	1839 2	Y	1	1			4
06	2130 N	2095	-0-	-35	-0-	209 1	1886 2	Y	-0-				4
07	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	208 1	2118 2	Y	-17				21
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	210 1	2094 2	Y	-0-				21
09	0	2180	-0-	2180	2180	212 1	1968 2	Y	-0-				21
10	0	2237	-0-	2237	4417	206 1	2031 2	Y	-0-				21

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233826		COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9345 - 9453	
05	9486 X	9384	-0-	-102	-0-	884 1	8500 2	N	-0-				-0-
06	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	1024 1	8908 2	N	-0-				-0-
07	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	970 1	9075 2	N	-0-				-0-
08	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	940 1	8731 2	N	-0-				-0-
09	0	8761	-0-	8761	8761	898 1	7863 2	N	-0-				-0-
10	0	8892	-0-	8892	17653	836 1	8056 2	N	-0-				-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #:		A 1	RRCID -> 234647		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9662	PERF.	7739 - 9315	
05	806 N	675	-0-	-131	-0-	675 2		Y	-0-				-0-
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	810 2		Y	-0-				-0-
07	992 N	633	-0-	-359	-0-	633 2		Y	-0-				-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-				-0-
09	0	1188	-0-	1188	1188	1188 2		Y	-0-				-0-
10	0	1026	-0-	1026	2214	1026 2		Y	-0-				-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #:		A 1	RRCID -> 234650		COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6450 - 9288	
05	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	848 1	2682 2	Y	-0-				-0-
06	3540 X	3505	-0-	-35	-0-	854 1	2651 2	Y	-0-				-0-
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	853 1	3039 2	Y	-0-				-0-
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	908 1	3164 2	Y	-0-				-0-
09	0	3911	-0-	3911	3911	943 1	2968 2	Y	-0-				-0-
10	0	3790	-0-	3790	7701	903 1	2887 2	Y	-0-				-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #:		A 1	RRCID -> 235728		COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10557 - 10800	
05	1767 N	1422	-0-	-345	-0-	148 1	1273 2	Y	1				2
06	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	157 1	1415 2	Y	-0-				2
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	144 1	1470 2	Y	12				14
08	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	122 1	1216 2	Y	-0-				14
09	0	1193	-0-	1193	1193	116 1	1077 2	Y	-0-				14
10	0	1249	-0-	1249	2442	115 1	1134 2	Y	-0-				14

CASSIN, EDWARD		WELL #:		10	RRCID -> 235963		COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10360 - 11780	
05	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	231 1	2780 2	Y	-0-				-0-
06	3450 X	3085	-0-	-365	-0-	241 1	2844 2	Y	-0-				-0-
07	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	255 1	3067 2	Y	-0-				-0-
08	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	284 1	3123 2	Y	-0-				-0-
09	0	3047	-0-	3047	3047	230 1	2817 2	Y	-0-				-0-
10	0	2778	-0-	2778	5825	221 1	2557 2	Y	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		3658 X	2284	-0-	-1374	-0-	215 1	2069 2	N	-0-	-0-
06		3510 X	158	-0-	-3352	-0-	16 1	142 2	N	-0-	-0-
07		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	388 1	3630 2	N	-0-	-0-
08		3193 X	1299	-0-	-1894	-0-	126 1	1173 2	N	-0-	-0-
09		0	1119	-0-	1119	1119	115 1	1004 2	N	-0-	-0-
10		0	5151	-0-	5151	6270	484 1	4667 2	N	-0-	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695			
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		Y	-0-	2
06		900 N	747	-0-	-153	-0-	747 2		Y	-0-	2
07		930 N	765	-0-	-165	-0-	765 2		Y	-0-	2
08		899 N	874	-0-	-25	-0-	874 2		Y	-0-	2
09		0	972	-0-	972	972	972 2		Y	-0-	2
10		0	1076	-0-	1076	2048	1076 2		Y	-0-	2

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324			
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	91 1	1094 2	Y	-0-	-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	87 1	1023 2	Y	-0-	-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	65 1	779 2	Y	-0-	-0-
08		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	96 1	1053 2	Y	-0-	-0-
09		0	1142	-0-	1142	1142	86 1	1056 2	Y	-0-	-0-
10		0	1070	-0-	1070	2212	85 1	985 2	Y	-0-	-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132			
05		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		Y	-0-	1
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-	1
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		Y	-0-	1
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-	1
09		0	61	-0-	61	61	61 2		Y	-0-	1
10		0	64	-0-	64	125	64 2		Y	-0-	1

CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917			
05		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	208 1	2509 2	Y	-0-	-0-
06		2700 N	2569	-0-	-131	-0-	201 1	2368 2	Y	-0-	-0-
07		2666 N	2423	-0-	-243	-0-	186 1	2237 2	Y	-0-	-0-
08		2728 N	2525	-0-	-203	-0-	210 1	2315 2	Y	-0-	-0-
09		0	2481	-0-	2481	2481	187 1	2294 2	Y	-0-	-0-
10		0	2582	-0-	2582	5063	205 1	2377 2	Y	-0-	-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960			
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	6 1	59 2	N	-0-	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 239324		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322			
05		248 N	157	-0-	-91	-0-	16 1	141 2	Y	-0-	2
06		240 N	55	-0-	-185	-0-	6 1	49 2	Y	-0-	2
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	2	4
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	4
09		0	168	-0-	168	168	16 1	152 2	Y	-0-	4
10		0	-0-	-0-	-0-	168			Y	-0-	4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	201 1	2130 2	N	-0-			-0-
06	2160 N	2156	-0-	-4	-0-	192 1	1964 2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	187 1	1987 2	N	-0-			-0-
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	191 1	2063 2	N	-0-			-0-
09	0	2109	-0-	2109	2109	183 1	1926 2	N	-0-			-0-
10	0	2160	-0-	2160	4269	191 1	1969 2	N	-0-			-0-

GARCIA-VASQUEZ, R. J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118				
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	151 1	1294 2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	106 1	950 2	Y	-0-			-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	129 1	1310 2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	92 1	915 2	Y	-0-			-0-
09	0	967	-0-	967	967	94 1	873 2	Y	-0-			-0-
10	0	1036	-0-	1036	2003	95 1	941 2	Y	-0-			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	200	-0-	200	200	49 1	151 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1118	-0-	1118	1318	245 1	873 2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	1318			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1318			Y	-0-			-0-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802				
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	33 1	280 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	81	-0-	-249	-0-	8 1	73 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	2			2
08	310 N	10	-0-	-300	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			2
09	0	30	-0-	30	30	3 1	27 2	Y	-0-			2
10	0	3	-0-	3	33	3 2		Y	-0-			2

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935				
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-			1
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-			1
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			1
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-			1

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930				
05	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	143 1	1228 2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	145 1	1308 2	Y	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	139 1	1409 2	Y	-0-			-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	140 1	1395 2	Y	-0-			-0-
09	0	1621	-0-	1621	1621	158 1	1463 2	Y	-0-			-0-
10	0	1774	-0-	1774	3395	163 1	1611 2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		473 N	473	-0-	-0-	49 1	424 2	Y	-0-			-0-
06		450 N	450	-0-	-0-	45 1	405 2	Y	-0-			-0-
07		650 N	650	-0-	-0-	58 1	589 2	Y	3			3
08		512 N	512	-0-	-0-	3 9						
09		0	778	-0-	778	47 1	465 2	Y	-0-			3
10		0	638	-0-	638	76 1	702 2	Y	-0-			3
					1416	59 1	579 2	Y	-0-			3

RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791			
05		6510 X	5914	-0-	-596	617 1	5296 2	Y	1			59
06		6786 X	6786	-0-	-0-	1 9						
07		7451 X	7451	-0-	-0-	677 1	6102 2	Y	6			65
08		7321 X	7321	-0-	-0-	7 9						
09		0	6305	-0-	6305	662 1	6739 2	Y	45			110
10		0	6636	-0-	6636	50 9						
						668 1	6653 2	Y	-0-			110
						613 1	5692 2	Y	-0-			110
						12941	6025 2	Y	-0-			110

MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480			
05		6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-		N	-0-			-0-
06		7 X	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
07		7 X	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141			
05		930 N	908	-0-	-22	39 1	869 2	N	-0-			2
06		840 N	804	-0-	-36	33 1	771 2	N	-0-			2
07		868 N	830	-0-	-38	33 1	797 2	N	-0-			2
08		899 N	837	-0-	-62	37 1	800 2	N	-0-			2
09		0	776	-0-	776	34 1	742 2	N	-0-			2
10		0	797	-0-	797	1573	35 1	762 2	N	-0-		2

MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583			
05		1426 N	1076	-0-	-350	101 1	975 2	N	-0-			-0-
06		1680 N	598	-0-	-1082	62 1	536 2	N	-0-			-0-
07		1612 N	819	-0-	-793	79 1	740 2	N	-0-			-0-
08		1085 N	787	-0-	-298	77 1	710 2	N	-0-			-0-
09		0	1198	-0-	1198	123 1	1075 2	N	-0-			-0-
10		0	1249	-0-	1249	2447	117 1	1132 2	N	-0-		-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834			
05		175 N	175	-0-	-0-	13 1	162 2	Y	-0-			-0-
06		30 N	10	-0-	-20	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	101	-0-	-23	8 1	93 2	Y	-0-			-0-
08		534 N	534	-0-	-0-	45 1	489 2	Y	-0-			-0-
09		0	519	-0-	519	39 1	480 2	Y	-0-			-0-
10		0	482	-0-	482	1001	38 1	444 2	Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	9	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	25	2	N	12 9	20	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N		20	
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N		20	
09	0	129	-0-	129	-0-	129	2	N		20	
10	0	233	-0-	233	-0-	233	2	N		20	

RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560			
05	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	117	1	N	1123 2	-0-	
06	1380 N	1034	-0-	-346	-0-	107	1	N	927 2	-0-	
07	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	106	1	N	993 2	-0-	
08	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	115	1	N	1071 2	-0-	
09	0	1034	-0-	1034	-0-	106	1	N	928 2	-0-	
10	0	997	-0-	997	-0-	2031	94 1	N	903 2	-0-	

DELOZEIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183			
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	Y	35 2	-0-	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	59 2	-0-	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	Y	26 2	-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y		-0-	
09	0	8	-0-	8	-0-	1	1	Y	7 2	-0-	
10	0	11	-0-	11	-0-	19	1 1	Y	10 2	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811			
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	127	1	N	1350 2	-0-	
06	1380 N	1001	-0-	-379	-0-	89	1	N	912 2	-0-	
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	158	1	N	1680 2	-0-	
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	127	1	N	1367 2	-0-	
09	0	1385	-0-	1385	-0-	120	1	N	1265 2	-0-	
10	0	1389	-0-	1389	-0-	2774	123 1	N	1266 2	-0-	

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669			
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	96	1	Y	1153 2	-0-	
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	1142 2	-0-	
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	1084 2	-0-	
08	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	97	1	Y	1066 2	-0-	
09	0	1219	-0-	1219	-0-	92	1	Y	1127 2	-0-	
10	0	1258	-0-	1258	-0-	2477	100 1	Y	1158 2	-0-	

DELOZEIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248521		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #: 11		RRCID -> 251538		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164			
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	110 2	-0-	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	267 2	-0-	
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	7	1	Y	85 2	-0-	
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	139 2	-0-	
09	0	204	-0-	204	-0-	16	1	Y	188 2	-0-	
10	0	369	-0-	369	-0-	573	29 1	Y	340 2	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10430 - 11734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	478	-0-	-235	-0-	37	1	441	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	37	1	432	2	Y	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	2	Y	-0-			-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	473	2	Y	-0-			-0-
09	0	503	-0-	503	503	38	1	465	2	Y	-0-			-0-
10	0	481	-0-	481	984	38	1	443	2	Y	-0-			-0-

JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7532 - 7829			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11940 - 12004			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 8659 - 13348			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8704 - 13375			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 8804 - 13379			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MARTINEZ, LAURO		//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1	RRCID -> 072247	COMPL. DATE 07/31/1977	TOTAL DEPTH 8958	PERF. 8958	- 0			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	4	-0-	4	8	4 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	4	-0-	4	12	4 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	12		Y	-0-			-0-
08	12 X	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8914	- 9180		
05	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	155 1	2220 2	Y	-0-		-0-
06	5700 X	1114	-0-	-4586	-0-	98 1	1016 2	Y	-0-		-0-
07	5704 X	1782	-0-	-3922	-0-	132 1	1650 2	Y	-0-		-0-
08	4201 X	2745	-0-	-1456	-0-	199 1	2546 2	Y	-0-		-0-
09	3570 X	2465	-0-	-1105	-0-	190 1	2275 2	Y	-0-		-0-
10	0	2267	-0-	2267	2267	180 1	2087 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:	3	RRCID -> 121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9020	- 9225		
05	713 N	595	-0-	-118	-0-	39 1	556 2	Y	-0-		-0-
06	690 N	82	-0-	-608	-0-	7 1	75 2	Y	-0-		-0-
07	434 N	251	-0-	-183	-0-	19 1	232 2	Y	-0-		-0-
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	41 1	519 2	Y	-0-		-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30 1	358 2	Y	-0-		-0-
10	0	471	-0-	471	471	37 1	434 2	Y	-0-		-0-

CUELLAR TRUST GU		WELL #:	2	RRCID -> 122180	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8640	- 8705			
05	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	218 1	1667 2	N	-0-		1
06	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	216 1	1648 2	N	-0-		1
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	227 1	1759 2	N	-0-		1
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	234 1	1875 2	N	-0-		1
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	212 1	1676 2	N	-0-		1
10	0	2209	-0-	2209	2209	244 1	1965 2	N	-0-		1

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:	3	RRCID -> 122571	COMPL. DATE 11/04/1986	TOTAL DEPTH 10543	PERF. 9248	- 9518			
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	4 1	58 2	N	-0-		-0-
06	150 N	43	-0-	-107	-0-	4 1	39 2	N	-0-		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	8 1	95 2	N	-0-		-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	N	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	N	-0-		-0-
10	0	74	-0-	74	74	6 1	68 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:	3	RRCID -> 123140	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 10440	PERF. 9497	- 9501			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:	4	RRCID -> 124675	COMPL. DATE 07/07/1987	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9875	- 10010			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1231 N	1231	-0-	-0-	80	1	1151	2	Y	-0-		-0-
06		1260 N	1153	-0-	-107	101	1	1052	2	Y	-0-		-0-
07		1085 N	1064	-0-	-21	79	1	985	2	Y	-0-		-0-
08		1424 N	1424	-0-	-0-	103	1	1321	2	Y	-0-		-0-
09		1309 N	1309	-0-	-0-	101	1	1208	2	Y	-0-		-0-
10		0	1332	-0-	1332	106	1	1226	2	Y	-0-		-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987											TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283		
05		358 N	358	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-		-0-
06		390 N	308	-0-	-82	27	1	281	2	Y	-0-		-0-
07		403 N	322	-0-	-81	24	1	298	2	Y	-0-		-0-
08		430 N	430	-0-	-0-	31	1	399	2	Y	-0-		-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	33	1	400	2	Y	-0-		-0-
10		0	374	-0-	374	30	1	344	2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987											TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232		
05		3625 X	3625	-0-	-0-	236	1	3389	2	Y	-0-		-0-
06		5550 X	3302	-0-	-2248	290	1	3012	2	Y	-0-		-0-
07		5456 X	2847	-0-	-2609	211	1	2636	2	Y	-0-		-0-
08		4805 X	2490	-0-	-2315	180	1	2310	2	Y	-0-		-0-
09		3570 X	2114	-0-	-1456	163	1	1951	2	Y	-0-		-0-
10		0	2054	-0-	2054	163	1	1891	2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988											TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798		
05		465 N	416	-0-	-49	27	1	389	2	N	-0-		-0-
06		480 N	171	-0-	-309	15	1	156	2	N	-0-		-0-
07		434 N	351	-0-	-83	26	1	325	2	N	-0-		-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	42	1	543	2	N	-0-		-0-
09		709 N	709	-0-	-0-	55	1	654	2	N	-0-		-0-
10		0	614	-0-	614	49	1	565	2	N	-0-		-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988											TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608		
05		885 N	885	-0-	-0-	58	1	827	2	Y	-0-		-0-
06		1110 N	655	-0-	-455	57	1	598	2	Y	-0-		-0-
07		961 N	527	-0-	-434	39	1	488	2	Y	-0-		-0-
08		899 N	667	-0-	-232	48	1	619	2	Y	-0-		-0-
09		660 N	610	-0-	-50	47	1	563	2	Y	-0-		-0-
10		0	582	-0-	582	46	1	536	2	Y	-0-		-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988											TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830		
05		217 N	181	-0-	-36	12	1	169	2	N	-0-		-0-
06		210 N	168	-0-	-42	15	1	153	2	N	-0-		-0-
07		186 N	165	-0-	-21	12	1	153	2	N	-0-		-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-		-0-
09		180 N	174	-0-	-6	13	1	161	2	N	-0-		-0-
10		0	171	-0-	171	14	1	157	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989											TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253		
05		372 N	307	-0-	-65	20	1	287	2	N	-0-		-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	23	1	238	2	N	-0-		-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	16	1	202	2	N	-0-		-0-
08		310 N	160	-0-	-150	12	1	148	2	N	-0-		-0-
09		270 N	133	-0-	-137	10	1	123	2	N	-0-		-0-
10		0	185	-0-	185	15	1	170	2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, ADRIAN		WELL #:		7	RRCID ->	154447	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8894 - 9145	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		527 N	235	-0-	-292	-0-	15 1	220 2	N	-0-			-0-
06		480 N	144	-0-	-336	-0-	13 1	131 2	N	-0-			-0-
07		434 N	151	-0-	-283	-0-	11 1	140 2	N	-0-			-0-
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	16 1	208 2	N	-0-			-0-
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	20 1	238 2	N	-0-			-0-
10		0	251	-0-	251	251	20 1	231 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		5	RRCID ->	156060	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9378 - 9544	
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	46 1	654 2	Y	-0-			-0-
06		690 N	549	-0-	-141	-0-	48 1	501 2	Y	-0-			-0-
07		589 N	476	-0-	-113	-0-	35 1	441 2	Y	-0-			-0-
08		713 N	611	-0-	-102	-0-	44 1	567 2	Y	-0-			-0-
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	47 1	558 2	Y	-0-			-0-
10		0	493	-0-	493	493	39 1	454 2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU		WELL #:		2	RRCID ->	156455	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9392 - 9469	
05		744 N	614	-0-	-130	-0-	40 1	574 2	N	-0-			-0-
06		540 N	396	-0-	-144	-0-	35 1	361 2	N	-0-			-0-
07		558 N	482	-0-	-76	-0-	36 1	446 2	N	-0-			-0-
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	48 1	615 2	N	-0-			-0-
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	56 1	674 2	N	-0-			-0-
10		0	693	-0-	693	693	55 1	638 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	157149	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9217 - 9352	
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	31 1	451 2	Y	-0-			-0-
06		600 N	483	-0-	-117	-0-	42 1	441 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	379	-0-	-86	-0-	28 1	351 2	Y	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	52 1	618 2	Y	-0-			-0-
10		0	717	-0-	717	717	57 1	660 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU		WELL #:		1	RRCID ->	157155	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8868 - 9010	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	160212	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7112 - 7206	
05		3100 N	2678	-0-	-422	273	439 1	2239 2	Y	-0-			-0-
06		2889 N	2616	-0-	-273	-0-	409 1	2207 2	Y	-0-			-0-
07		2697 N	2527	-0-	-170	-0-	429 1	2098 2	Y	-0-			-0-
08		2666 N	2505	-0-	-161	-0-	359 1	2146 2	Y	-0-			-0-
09		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	428 1	2380 2	Y	-0-			-0-
10		0	2420	-0-	2420	2420	423 1	1997 2	Y	-0-			-0-

JUANA		WELL #:		3	RRCID ->	161398	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7114 - 7222	
05		3009 N	2481	-0-	-528	-0-	287 1	2194 2	Y	-0-			-0-
06		2400 N	2354	-0-	-46	-0-	273 1	2081 2	Y	-0-			-0-
07		2511 N	2437	-0-	-74	-0-	279 1	2158 2	Y	-0-			-0-
08		2480 N	2381	-0-	-99	-0-	264 1	2117 2	Y	-0-			-0-
09		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	271 1	2147 2	Y	-0-			-0-
10		0	2335	-0-	2335	2335	258 1	2077 2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9510 PERF.	9084 -	9142
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837										COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	9700 PERF.	8879 -	8898
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MERIT ENERGY COMPANY 561136															
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652										COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	10750 PERF.	8596 -	9378
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853										COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	10250 PERF.	8246 -	8268
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383										COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300 PERF.	8282 -	10079
05	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2835	2	N	-0-	-0-		
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2618	2	N	-0-	-0-		
07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	2550	2	N	-0-	-0-		
08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2573	2	N	-0-	-0-		
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2420	2	N	-0-	-0-		
10	0	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2458	2	N	-0-	-0-		

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712										COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200 PERF.	8282 -	9410
05	3844 X	3610	-0-	-234	-0-	-0-	175	1	3435	2	N	-0-	67		
06	3720 X	3407	-0-	-313	-0-	-0-	166	1	3241	2	N	-0-	67		
07	3627 X	3605	-0-	-22	-0-	-0-	182	1	3423	2	N	-0-	67		
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	3470	2	N	-0-	67		
09	3510 X	3309	-0-	-201	-0-	-0-	182	1	3127	2	N	-0-	67		
10	0	3551	-0-	-3551	-0-	-0-	188	1	3363	2	N	-0-	67		

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)		18514 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
HH		WELL #: 2		RRCID -> 231033		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			240
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			264
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			272
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			274
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			276
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			277

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
HEATH		WELL #: 1		RRCID -> 182638		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			92

FLINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183266		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

H H		WELL #: 1		RRCID -> 195061		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRC OPERATING, LLC		476900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
FLINN B		WELL #: 110CU		RRCID -> 183165		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858				
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			42
06	4050 X	2319	-0-	-1731	-0-	2317	2	2	9	N	2	44
07	3875 X	1994	-0-	-1881	-0-	1994	2			N	-0-	44
08	3782 X	1906	-0-	-1876	-0-	1905	2	1	9	N	1	45
09	0	1720	-0-	-1720	-0-	1720	2	6	9	N	5	50
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT	50

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)		18518 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
BARLOW, RAY		WELL #: 1 U		RRCID -> 022831		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)			18518 195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925											
BARLOW, RAY			WELL #:		1 L		RRCID -> 022832		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)			18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925											
KOEMEL			WELL #:		2		RRCID -> 080662		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)			18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925											
TAYLOR, R. E.			WELL #:		3		RRCID -> 009952		COMPL. DATE 08/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E.			WELL #:		1		RRCID -> 072464		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)			18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925											
FLINN, F. E., -B-			WELL #:		3		RRCID -> 044939		COMPL. DATE 10/27/1968		TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1			WELL #:		2		RRCID -> 247323		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SITUS OIL & GAS, LLC 785174
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
RICHARDSON, C. R.		WELL #:	11	RRCID ->	115797	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5454 - 5462
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
LITTLE, R. C.		WELL #:	2	RRCID ->	097996	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	5866 - 5870
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
LITTLE, R. C.		WELL #:	1	RRCID ->	159768	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	8172 - 8178
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
FLINN GAS UNIT		WELL #:	1 U	RRCID ->	033128	COMPL. DATE	11/03/1963	TOTAL DEPTH	8989	PERF.	N/A
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
FLINN GAS UNIT		WELL #:	1 M	RRCID ->	033129	COMPL. DATE	11/03/1963	TOTAL DEPTH	8989	PERF.	N/A
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165

CLARK RANCH (LOBO)		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
MARTINEZ, D. S.		WELL #: 2		RRCID -> 136910		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998		
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	35 1	701 2	N	41	63
						45 9				
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	18 1	471 2	N	-0-	63
						3 4				
07	620 N	213	-0-	-407	-0-	13 1	200 2	N	-0-	63
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	63
09	0	772	-0-	772	772	49 1	723 3	N	-0-	63
10	0	3748	-0-	3748	4520	190 1	3550 3	N	7	70
						8 9				

HACHAR, D.D.		WELL #: 21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119		
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	195 1	2164 2	N	-0-	45
06	2340 N	1864	-0-	-476	-0-	112 1	1752 2	N	-0-	45
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	154 1	2391 2	N	-0-	45
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	152 1	2270 3	N	-0-	45
09	0	2391	-0-	2391	2391	139 1	2252 3	N	-0-	45
10	0	2473	-0-	2473	4864	160 1	2313 3	N	-0-	45

HACHAR, D.D.		WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189		
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	61 1	991 2	N	6	58
						7 9				
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	63 1	1135 2	N	-0-	58
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	73 1	1326 2	N	-0-	58
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	69 1	1256 3	N	7	65
						8 9				
09	0	1267	-0-	1267	1267	75 1	1192 3	N	-0-	65
10	0	1123	-0-	1123	2390	65 1	1058 3	N	-0-	65

CLARK, N.H.		WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265		
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	68 1	1062 2	N	-0-	5
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	62 1	1053 2	N	-0-	5
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	66 1	961 2	N	-0-	5
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	64 1	991 3	N	-0-	5
09	0	1030	-0-	1030	1030	67 1	963 3	N	-0-	5
10	0	979	-0-	979	2009	70 1	909 3	N	-0-	5

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HACHAR, D.D.		WELL #: 23		RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994		TOTAL DEPTH 6441		PERF. 5839 - 6180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	128	1	1426	2	N	-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1488	2	N	-0-
07	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	97	1	1497	2	N	-0-
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	101	1	1503	3	N	-0-
09	0	1377	-0-	1377	1377	80	1	1297	3	N	-0-
10	0	1541	-0-	1541	2918	100	1	1441	3	N	-0-

BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6609 - 6797	
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	12
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	N	12
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	12
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	N	12
09	0	514	-0-	514	514	32	1	482	3	N	12
10	0	491	-0-	491	1005	25	1	466	3	N	12

RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 4648 - 4699	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6192 - 6380	
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	2	N	-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	N	-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	38	1	978	3	N	-0-
09	0	891	-0-	891	891	34	1	857	3	N	-0-
10	0	935	-0-	935	1826	35	1	900	3	N	-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 6962 - 7190	
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	27	1	522	2	N	21
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	599	2	N	21
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	662	2	N	21
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	N	21
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	32	1	483	3	N	21
10	0	505	-0-	505	505	25	1	480	3	N	21

PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6888 - 7560	
05	5084 X	4132	-0-	-952	-0-	202	1	3930	2	N	67
06	4920 X	4100	-0-	-820	-0-	157	1	3943	2	N	67
07	5084 X	4416	-0-	-668	-0-	283	1	4105	2	N	92
08	5084 X	4230	-0-	-854	-0-	273	1	3956	3	N	93
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	256	1	3828	3	N	86
10	0	3781	-0-	3781	3781	189	1	3592	3	N	86

OIL AND GAS DIVISION

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970							
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	N	-0-				37
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	52	1	1296	2	N	-0-	32	1		5
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	89	1	1279	2	N	-0-				5
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	74	1	1089	3	N	-0-				5
09	870	N	799	-0-	-71	-0-	49	1	750	3	N	-0-				5
10	0		1493	-0-	1493	1493	75	1	1418	3	N	-0-				5

HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411							
05	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	101	1	1639	2	N	-0-				-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	110	1	1984	2	N	-0-				-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	134	1	2418	2	N	-0-				-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	124	1	2254	3	N	-0-				-0-
09	0		2294	-0-	2294	2294	137	1	2157	3	N	-0-				-0-
10	0		2253	-0-	2253	4547	131	1	2122	3	N	-0-				-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193							
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	2	N	-0-				-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	45	1	1140	2	N	-0-				-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	2	N	-0-				-0-
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	64	1	936	3	N	-0-				-0-
09	0		1004	-0-	1004	1004	62	1	942	3	N	-0-				-0-
10	0		1127	-0-	1127	2131	56	1	1071	3	N	-0-				-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183							
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	N	-0-				43
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	2	N	-0-				43
07	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	66	1	963	2	N	-0-				43
08	1054	N	318	-0-	-736	-0-	20	1	298	3	N	-0-				43
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	3	N	-0-				43
10	0		1140	-0-	1140	1140	57	1	1083	3	N	-0-				43

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748							
05	620	N	449	-0-	-171	-0-	22	1	427	2	N	-0-				-0-
06	600	N	408	-0-	-192	-0-	16	1	392	2	N	-0-				-0-
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	33	1	477	2	N	-0-				-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	26	1	366	3	N	-0-				-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	24	1	359	3	N	-0-				-0-
10	0		272	-0-	272	272	14	1	258	3	N	-0-				-0-

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088							
05	837	N	587	-0-	-250	-0-	29	1	558	2	N	-0-				99
06	780	N	542	-0-	-238	-0-	20	1	522	2	N	-0-				99
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	702	2	N	-0-				99
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	31	1	459	3	N	-0-				99
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	N	-0-				99
10	0		599	-0-	599	599	30	1	569	3	N	-0-				99

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321						
05	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	74	1	1187	2	N	-0-				8
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	77	1	1318	2	N	-0-				8
07	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	77	1	1397	2	N	-0-				8
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	69	1	1251	3	N	-0-				8
09	1410 N	1210	-0-	-200	-0-	72	1	1138	3	N	-0-				8
10	0	1435	-0-	1435	1435	84	1	1351	3	N	-0-				8

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422						
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	984	2	N	7				37
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1	993	2	N	-0-				37
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	84	1	1209	2	N	-0-				37
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	77	1	1125	3	N	2				39
09	0	1038	-0-	1038	1038	65	1	973	3	N	-0-				39
10	0	1060	-0-	1060	2098	53	1	1007	3	N	-0-				39

CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087						
05	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1435	2			N	-0-				43
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	145	1	1395	2	N	-0-				43
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	143	1	1476	2	N	-0-				43
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	155	1	1412	3	N	-0-				43
09	0	1553	-0-	1553	1553	144	1	1409	3	N	-0-				43
10	0	1592	-0-	1592	3145	145	1	1447	3	N	-0-				43

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829						
05	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	139	1	2423	2	N	-0-				60
06	2610 N	2519	-0-	-91	-0-	151	1	2368	2	N	-0-				60
07	2604 N	2407	-0-	-197	-0-	148	1	2259	2	N	-0-				60
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	150	1	2554	3	N	27				87
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	145	1	2395	3	N	43				130
10	0	2552	-0-	2552	2552	149	1	2403	3	N	-0-				130

HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997						
05	3286 X	2860	-0-	-426	-0-	208	1	2650	2	N	2				50
06	3180 X	3151	-0-	-29	-0-	219	1	2932	2	N	-0-				50
07	3286 X	2855	-0-	-431	-0-	239	1	2616	2	N	-0-				50
08	3131 X	3028	-0-	-103	-0-	226	1	2802	3	N	-0-				50
09	0	2919	-0-	2919	2919	209	1	2710	3	N	-0-				50
10	0	3055	-0-	3055	5974	227	1	2828	3	N	-0-				50

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		74 1	1155 2	N		-0-				-0-
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		64 1	1084 2	N		-0-				-0-
07	1116 N	1039	-0-	-77	-0-		65 1	974 2	N		-0-				-0-
08	1240 N	1072	-0-	-168	-0-		63 1	1009 3	N		-0-				-0-
09	0	987	-0-	987	987		65 1	922 3	N		-0-				-0-
10	0	940	-0-	940	1927		66 1	874 3	N		-0-				-0-

CAL-MEX		WELL #: 3		RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722						
05	1767 N	1668	-0-	-99	-0-		100 1	1568 2	N		-0-				55
06	2160 N	1810	-0-	-350	-0-		97 1	1713 2	N		-0-				55
07	2325 N	2042	-0-	-283	-0-		107 1	1935 2	N		-0-				55
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		105 1	1896 3	N		-0-				55
09	0	1865	-0-	1865	1865		112 1	1753 3	N		-0-				55
10	0	1315	-0-	1315	3180		79 1	1236 3	N		-0-				55

HACHAR, D. D.		WELL #: 37		RRCID -> 186255		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

PREVOST		WELL #: 10		RRCID -> 197538		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980						
05	434 N	277	-0-	-157	-0-		14 1	263 2	N		-0-				94
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-		15 1	376 2	N		-0-				94
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-		27 1	384 2	N		-0-				94
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-		19 1	280 3	N		-0-				94
09	0	412	-0-	412	412		25 1	387 3	N		-0-				94
10	0	315	-0-	315	727		16 1	299 3	N		-0-				94

CLARK, N. H.		WELL #: 18		RRCID -> 215510		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				42

HACHAR, D. D.		WELL #: 41		RRCID -> 238430		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547						
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-		34 1	364 2	N		-0-				-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-		22 1	334 2	N		-0-				-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-		23 1	354 2	N		-0-				-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-		25 1	365 3	N		-0-				-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-		24 1	395 3	N		-0-				-0-
10	0	426	-0-	426	426		28 1	398 3	N		-0-				-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)			18612 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
PREVOST			WELL #: 1 U		RRCID -> 059630		COMPL. DATE 06/14/1974		TOTAL DEPTH 7935		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERVIN			WELL #: 1 A		RRCID -> 196016		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 5863 - 6033			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK-HEREFORD			WELL #: 7		RRCID -> 242291		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 5090 - 5140			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COASTAL (LOWER RINCON)			19141 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264											
DIAZ			WELL #: 3		RRCID -> 251341		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6014 - 6030			
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	4	1	182	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	4	1	176	2	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	4	1	202	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	Y	-0-			-0-
10	0	338	-0-	338	338	4	1	326	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

GARCIA			WELL #: 3		RRCID -> 252198		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5943 - 6079			
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	2	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	-0-			-0-
10	0	157	-0-	157	157	2	1	152	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

COASTAL (5600)			19141 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264											
PENA, LUIS "B"			WELL #: 1		RRCID -> 087748		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5663 - 5673			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COASTAL (5600)		//CONT.//		19141 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264				TOTAL DEPTH	8763	PERF.	5484 - 5511		
ESQUIVEL		WELL #:		1C	RRCID ->	262194	COMPL. DATE	09/12/2010					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COASTAL (6030)				19141 890	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264				TOTAL DEPTH	6118	PERF.	5842 - 5847		
DIAZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	288156	COMPL. DATE	02/25/1982					
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	1			10
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	1	1 1		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	3 1		10

COASTAL, EAST (JACKSON)				19142 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264				TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11166 - 11242		
GUZMAN		WELL #:		1	RRCID ->	245278	COMPL. DATE	08/08/2008					
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	7 1	424 2	Y	150	185 1			5
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	165 9	500 2	Y	143	12 1			136
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	11 1	547 2	Y	140	272 1			4
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	157 9	550 2	Y	151	127 1			28
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	8 1	661 2	Y	167	168 1			27
10	0	802	-0-	802	802	166 9	624 2	Y	156	19 1			164
						6 1							
						184 9							
						172 9							

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)				19142 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264				TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5518 - 5690		
GUZMAN		WELL #:		2	RRCID ->	285182	COMPL. DATE	12/05/2008					
05	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
07	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7 2		Y	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
10	0	2	-0-	2 B	2	2 2		Y	-0-				-0-

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	Y	-0-		-0-
06	990 N	763	-0-	-227	-0-	14	1	736	2	Y	12	12 1	-0-
						13	9						
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	605	2	Y	10	10 1	-0-
						11	9						
08	620 N	527	-0-	-93	-0-	7	1	520	2	Y	-0-		-0-
09	750 N	620	-0-	-130	-0-	6	1	614	2	Y	-0-		-0-
10	0	579	-0-	579	579	6	1	552	2	Y	19	19 1	-0-
						21	9						

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

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

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

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

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

COLE, WEST (HINNANT) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. BENAVIDES, ARTURO		19469 300 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
WELL #:		2		RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12003		PERF.11598 - 11750				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	458	1	1039	2	Y	-0-		30
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	424	1	1028	2	Y	-0-		30
07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	480	1	1188	2	Y	-0-		30
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	482	1	1262	2	Y	-0-		30
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	348	1	1017	2	Y	-0-		30
10		0	1451	-0-	1451	1451	380	1	1071	2	Y	-0-		30

BENAVIDES, ARTURO		WELL #:		9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11907 - 12114		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

COLE, WEST (WILCOX 9600) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. BENAVIDES, ROSA V. "C"		19469 920 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
WELL #:		1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9632 - 9659				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		4		RRCID -> 169184		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9002 - 9047		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. BENAVIDES, ARTURO		19469 980 075784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
WELL #:		10		RRCID -> 247133		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14136		PERF.14510 - 14668				
05		2139 N	1639	-0-	-500	-0-	502	1	1137	2	Y	-0-		42
06		2010 N	1732	-0-	-278	-0-	506	1	1226	2	Y	-0-		42
07		2294 N	1665	-0-	-629	-0-	480	1	1185	2	Y	-0-		42
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	479	1	1257	2	Y	-0-		42
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	581	1	1693	2	Y	-0-		42
10		0	2221	-0-	2221	2221	581	1	1640	2	Y	-0-		42

COLMENA (FRIO 1200) HILCORP ENERGY COMPANY DCR-STATE 258		19730 590 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DUVAL				
WELL #:		5		RRCID -> 065638		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 1546		PERF. 1242 - 1248				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLORADO (LOMA NOVIA)			19808 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621									
PINNELL YTURRIA			WELL #:		1LN	RRCID ->	287070	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2744 - 2748
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PINNELL YTURRIA			WELL #:		2LN	RRCID ->	293268	COMPL. DATE	03/30/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2791 - 2798
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMITAS (DEEP)			19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAYNES			WELL #:		25	RRCID ->	202920	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	15022	PERF. 8952 - 9156
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COMITAS(8100)			19914 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAYNES			WELL #:		13	RRCID ->	198813	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8090 - 8150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COMITAS (8450)			19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAYNES			WELL #:		4 D	RRCID ->	177755	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 8269 - 8305
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COMITAS(8600)			19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAYNES			WELL #:		4 F	RRCID ->	058511	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 8586 - 9070
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94					113

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT							-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 196902		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-							-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-							-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-							-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-							-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-							-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-							-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VELA, ROBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 130504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 256729		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140								
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-							-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	N	-0-							-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-							-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-							-0-
09	0	52	-0-	52	52	4 1	48 2	N	-0-							-0-
10	0	24	-0-	24	76	1 1	23 2	N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELA, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9486 - 9877	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		403 N	118	-0-	-285	-0-	9 1	109 2	N	-0-		-0-
06		330 N	242	-0-	-88	-0-	22 1	220 2	N	-0-		-0-
07		310 N	31	-0-	-279	-0-	3 1	28 2	N	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09		0	624	-0-	624	-0-	47 1	577 2	N	-0-		-0-
10		0	588	-0-	588	-0-	31 1	557 2	N	-0-		-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528				CNTY: ZAPATA				
VELA, ROBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8319 - 8329	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)				19928 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:		1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9454 - 9593	
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1834 2	196 9	178	N	61 1	121	
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065 2		-0-	N		121	
07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2574 2	171 9	155	N	152 1	124	
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2129 2	173 9	157	N	155 1	126	
*09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		-0-	N		126	
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			NO RPT	N		126	

CONCEPTION, EAST (6000)				19968 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.				190708								
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5992 - 6008	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	N		-0-	

CONCEPTION (TINNEY)				19975 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631								
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	045108	COMPL. DATE	09/07/1968	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	N		48	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	N		48	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	N		48	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	N		48	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	N		48	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	N		48	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2020												

CONOCO DRISCOLL		20178 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 117		RRCID -> 177385		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 405		RRCID -> 178356		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773								
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			Y	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-					-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	1			Y	-0-					-0-
10	T. A.	52	-0-	52	105	52	1			Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 407		RRCID -> 178359		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 406		RRCID -> 178361		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266								
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			Y	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-					-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	1			Y	-0-					-0-
10	0	52	-0-	52	105	52	1			Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 408		RRCID -> 178775		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 409		RRCID -> 178776		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 411		RRCID -> 180770		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296								
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			Y	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-					-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	1			Y	-0-					-0-
10	0	52	-0-	52	105	52	1			Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 130		RRCID -> 125042		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 2412 - 2419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 1	Y	-0-	-0-	
06		90 N	49	-0-	-41	-0-	49 1	Y	-0-	-0-	
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 1	Y	-0-	-0-	
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 1	Y	-0-	-0-	
09		0	53	-0-	53	53	53 1	Y	-0-	-0-	
10		0	52	-0-	52	105	52 1	Y	-0-	-0-	

CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		857600									
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 3		RRCID -> 124045		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8630 - 8905	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CONTEMPO (LOBO 1)		20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 144879		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7880 - 7904	
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	77 1	1216 2	N	-0-	2
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	81 1	1294 2	N	-0-	2
07	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	82 1	1384 2	N	-0-	2
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	83 1	1417 2	N	-0-	2
09	0		576	-0-	576	576	32 1	544 2	N	-0-	2
10	0		-0-	-0-	-0-	576			N	-0-	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 161		RRCID -> 165570		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7953 - 7975	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 234		RRCID -> 220735		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 7862 - 7874	
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	107 1	1697 2	N	-0-	4
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	94 1	1501 2	N	-0-	4
07	1736	N	1270	-0-	-466	-0-	71 1	1199 2	N	-0-	4
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	110 1	1847 2	N	-0-	4
09	0		1868	-0-	1868	1868	104 1	1764 2	N	-0-	4
10	0		214	-0-	214	2082	12 1	202 2	N	-0-	4

CONTEMPO (LOBO 2)		20256 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 159		RRCID -> 168054		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 7036 - 9041	
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 2	N	-0-	-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	223 2	N	-0-	-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	13 1	226 2	N	-0-	-0-
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	8 1	144 2	N	-0-	-0-
09	0		250	-0-	250	250	14 1	236 2	N	-0-	-0-
10	0		286	-0-	286	536	16 1	270 2	N	-0-	-0-

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	42 1	665 2	N	-0-			-0-
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	38 1	608 2	N	-0-			-0-
07	713 N	644	-0-	-69	-0-	36 1	608 2	N	-0-			-0-
08	713 N	601	-0-	-112	-0-	33 1	568 2	N	-0-			-0-
09	0	606	-0-	606	606	34 1	572 2	N	-0-			-0-
10	0	614	-0-	614	1220	33 1	581 2	N	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61 1	631 3	Y	283	366 1		71
						311 9						
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	56 1	644 3	Y	229	164 1		136
						252 9						
07	775 N	398	-0-	-377	-0-	22 1	269 3	Y	97	144 1		89
						107 9						
08	620 N	365	-0-	-255	-0-	23 1	217 3	Y	114			203
						125 9						
09	600 N	330	-0-	-270	-0-	21 1	214 3	Y	86			289
						95 9						
10	0	240	-0-	240	240	25 1	215 3	Y	-0-			289

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-G, 07) 20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5952 #	4191	-0-	-1761	-0-	372	1	3819	3	Y	-0-					-0-
06	4530 #	2852	-0-	-1678	-0-	227	1	2625	3	Y	-0-					-0-
07	4526 #	3138	-0-	-1388	-0-	239	1	2899	3	Y	-0-					-0-
08	4278	1095	-0-	-3183	-0-	106	1	989	3	Y	-0-					-0-
09	4140	3733	-0-	-407	-0-	340	1	3393	3	Y	-0-					-0-
10	0	2761	-0-	2761	2761	290	1	2471	3	Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3565 #	3225	-0-	-340	-0-	282	1	2896	3	Y	43	55	1			58
06	4260 #	1961	-0-	-2299	-0-	156	1	1805	3	Y	-0-	18	1			40
07	4402 #	1609	-0-	-2793	-0-	123	1	1486	3	Y	-0-	21	1			19
08	3720	1021	-0-	-2699	-0-	95	1	882	3	Y	40	21	1			38
09	3420 #	1634	-0-	-1786	-0-	146	1	1460	3	Y	25	22	1			41
10	0	1379	-0-	1379	1379	145	1	1234	3	Y	-0-					41

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

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

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

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

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 11132 - 11146

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	80
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995									

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)//CONT.//										20740 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//										918475					
TSL 32973/TR 55/										WELL #:	6U	RRCID -> 196661	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 8251	PERF. 6204 - 6210
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)										20740 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475					
TSL 33099/TR 54/										WELL #:	4L	RRCID -> 221704	COMPL. DATE 06/17/2016	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7060 - 7076
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1)										20740 348	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475					
TSL 33099/ TR54/										WELL #:	3	RRCID -> 172548	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 11926	PERF. 8258 - 8262
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)										20740 349	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475					
STL 33099 /TR 54/										WELL #:	3	RRCID -> 161252	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 11926	PERF. 8440 - 8462
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/										WELL #:	4L	RRCID -> 207787	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 8242	PERF. 7060 - 7950
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)										20745 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.										665642					
WILSON UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 197940	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 13190	PERF.10082 - 11404
05		775 N	349	-0-	-426	-0-	349	3			N	-0-			115
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			115
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	742	3	37	9	N	34			149
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	638	3	30	9	N	27			176
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	950	3	55	9	N	50	179	1	47
10		0	621	-0-	621	-0-	604	3	17	9	N	15			62

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)													
ORX RESOURCES, L.L.C.													
KELLY AIRPORT GU													
20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
627136													
WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1729 N	1729	-0-	-0-	267 1	1348 2		N	104	182 1		130
						114 9							
06		1373 N	1373	-0-	-0-	1205 2	168 9		N	153			283
07		618 N	618	-0-	-0-	534 2	84 9		N	76	184 1		175
08		1736 N	1345	-0-	-391	683 2	550 3		N	102	177 1		100
						112 9							
09		0	-0-	-0-	-0-				N	93			193
10		0	548	-0-	548	462 2	86 9		N	78	178 1		93

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.													
TALBERT, L.G.													
665642													
WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574													
05		7626 X	4561	-0-	-3065	-0-	4339 3	222 9	Y	202	211 1		137
06		7680 X	4444	-0-	-3236	-0-	4198 3	246 9	Y	224	213 1		148
07		6076 X	4890	-0-	-1186	-0-	4651 3	239 9	Y	217	222 1		143
08		4557 X	3517	-0-	-1040	-0-	3338 3	179 9	Y	163	213 1		93
09		4440 X	4089	-0-	-351	-0-	3827 3	262 9	Y	238	222 1		109
10		0	4030	-0-	4030	4030	3788 3	242 9	Y	220	211 1		118

GUARANTY TITLE & TRUST													
WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702													
05		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3807 3	84 9	Y	76	146 1		153
06		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3874 3	116 9	Y	105	124 1		134
07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3573 3	76 9	Y	69			203
08		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3327 3	72 9	Y	65			268
09		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3807 3	112 9	Y	102	138 1		232
10		0	4133	-0-	4133	4133	4011 3	122 9	Y	111			343

TALBERT, L. G.													
WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692													
05		4869 X	3683	-0-	-1186	-0-	3533 3	150 9	Y	136	141 1		92
06		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3011 3	164 9	Y	149	142 1		99
07		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3147 3	160 9	Y	145	148 1		96
08		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3104 3	119 9	Y	108	142 1		62
09		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3549 3	174 9	Y	158	148 1		72
10		0	3718	-0-	3718	3718	3556 3	162 9	Y	147	140 1		79

TALBERT, L. G.													
WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749													
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-			-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-			-0-
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		Y	-0-			-0-
08		279 N	173	-0-	-106	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
09		300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3		Y	-0-			-0-
10		0	313	-0-	313	313	313 3		Y	-0-			-0-

GUARANTY TITLE & TRUST													
WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NUECES	
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642												
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480												
05	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2				191
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	145	2	204	9	N	193
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	25	2	17	9	N	208
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2				208
*09	360	N	302	-0-	-58	-0-	103	2	199	9	N	210
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					NO RPT	210

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556												
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800)		20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	3	RRCID ->	125465	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	8825 - 8831
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)		20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
SABCO ST 71		WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8872 - 8941
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)		20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9039 - 9074
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)		20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	9061 - 9075
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	2	RRCID ->	010061	COMPL. DATE	12/27/1948	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	403 N	263	-0-	-140	-0-	257 3	6 9	Y	5	37 1	184
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	394 3	29 9	Y	26	31 1	179
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	349 3	19 9	Y	17		196
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	283 3	12 9	Y	11		207
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	436 3	29 9	Y	26	35 1	198
10	0	432	-0-	432	432	401 3	31 9	Y	28		226

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973 /TR 55/		WELL #: 5503		RRCID -> 132292		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244996		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
SABCO ST 71		WELL #: 1		RRCID -> 262003		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 270724		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804				
05	341 X	-0-	-0-	-341	B	-0-		Y	-0-	151	1	199
06	DLQ G-10	196	-0-	196	B	196	25 1	171 2	Y	-0-		199
07	DLQ G-10	52	-0-	52	B	248	15 1	37 2	Y	-0-		199
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	248			Y	-0-		199
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	248			Y	-0-		199
10	0	-0-	-0-	-0-	B	248			Y	-0-		199

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)		20766 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 284		WELL #: 1		RRCID -> 214915		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827				
05	7099	8710	-0-	1611		1611	488 1	7770 3	Y	411	365 1	140
06	8310	8310	-0-	-0-		1611	452 9	7410 3	Y	388	358 1	170
07	8587	8466	-0-	-121		1490	473 1	7538 3	Y	399	359 1	210
08	10843	8970	-0-	-1873		-0-	427 9	8032 3	Y	396	530 1	76
09	8862	8586	-0-	-276		-0-	489 1	7628 3	Y	433	357 1	152
10	0	8241	-0-	8241		8241	439 9	7314 3	Y	410	353 1	209
							502 1					
							436 9					
							482 1					
							476 9					
							476 1					
							451 9					

CORTEZ (CORTEZ)		20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		789662		WELL #: C 26		RRCID -> 275517		COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
FROST NATIONAL BANK		20999 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP GARZA		521516		WELL #: 1		RRCID -> 199956		COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
COTTON PATCH (FRIO 5725)		20999 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP GARZA		521516		WELL #: 1		RRCID -> 199956		COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TYLUDEDEDA, LLC GUERRA, A.M.		875253		WELL #:		RRCID -> 147879		COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		113
PLUGGED AND ABANDONED		10/20/2016										
COWBOY (VKSBBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC LONGORIA		916954		WELL #: 1		RRCID -> 242575		COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 286083		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8838 - 8885				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 163760		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9403 - 9589				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 241683		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9116 - 9132				
05	9920 X	8457	-0-	-1463	-0-	186	1	8257	2	Y	13	103	1	56
						14	9							
06	9600 X	7848	-0-	-1752	-0-	164	1	7669	2	Y	14			70
						15	9							
07	8866 X	7745	-0-	-1121	-0-	170	1	7571	2	Y	4	1	1	73
						4	9							
08	8153 X	5678	-0-	-2475	-0-	172	1	5496	2	Y	9			82
						10	9							
09	0	7083	-0-	7083	7083	186	1	6894	2	Y	3			85
						3	9							
10	0	8536	-0-	8536	15619	188	1	8330	2	Y	16			101
						18	9							

HILL		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILL		WELL #: 3		RRCID -> 243686		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 10489		PERF. 9002 - 9044				
05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	145	1	6451	2	Y	14	77	1	54
						15	9							
06	6150 X	4285	-0-	-1865	-0-	90	1	4185	2	Y	9			63
						10	9							
07	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	143	1	6336	2	Y	5	3	1	65
						6	9							
08	6727 X	4204	-0-	-2523	-0-	127	1	4069	2	Y	7			72
						8	9							
09	0	4795	-0-	4795	4795	126	1	4666	2	Y	3			75
						3	9							
10	0	5860	-0-	5860	10655	129	1	5718	2	Y	12			87
						13	9							

BRANNAN		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
BRANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 243715		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11278		PERF. 8943 - 8959				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MESTENA		21405 800 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
MESTENA		WELL #: 3931		RRCID -> 112531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10052 - 10068		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MESTENA		WELL #: 3941		RRCID -> 182916		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10012 - 10042				
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	637	3	17	9	N	15			98
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	698	3	2	9	N	2			100
07	868 N	626	-0-	-242	-0-	623	3	3	9	N	3			103
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	10	9	N	9			112
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	726	3	12	9	N	11			123
*10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	652	3	155	9	N	141	181	1	83
MESTENA		WELL #: 3942		RRCID -> 184153		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9956 - 9980				
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			40
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			40
07	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-			40
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			40
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-			40
*10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			40
MESTENA		WELL #: 3943		RRCID -> 186987		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10004 - 10023				
05	DLQ G-10	2136	-0-	2136	3520	2064	3	72	9	Y	65			83
06	5910 X	2390	-0-	-3520	-0-	2324	3	66	9	Y	60	142	1	1
07	2449 X	2175	-0-	-274	-0-	2112	3	63	9	Y	57			58
08	2449 X	2162	-0-	-287	-0-	2068	3	94	9	Y	85	143	1	-0-
09	2400 X	1865	-0-	-535	-0-	1809	3	56	9	Y	51			51
*10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2109	3	76	9	Y	69			120
MESTENA		WELL #: 3944		RRCID -> 193263		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10255		PERF.10088 - 10108				
05	DLQ G-10	598	-0-	598	1014	578	3	20	9	Y	18			114
06	1695 N	681	-0-	-1014	-0-	662	3	19	9	Y	17	40	1	91
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	620	3	18	9	Y	16			107
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-	40	1	67
09	690 N	440	-0-	-250	-0-	427	3	13	9	Y	12			79
*10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	628	3	23	9	Y	21			100
MESTENA		WELL #: 3932		RRCID -> 219893		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF.10034 - 10046				
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-			118
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			118
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			118
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			118
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-			118
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			118

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)			21408 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
SOUTH COYOTE			WELL #: 1		RRCID -> 180880			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	55
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	55
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	55
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	13	1	90	3	N	55
09		120 N	38	-0-	-82	-0-	5	1	33	3	N	55
10		0	24	-0-	24	24	3	1	21	3	N	55

SOUTH COYOTE			WELL #: 2		RRCID -> 180881			COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033	
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	N	158
							6	9				
06		210 N	167	-0-	-43	-0-	21	1	146	3	N	158
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	N	158
08		217 N	149	-0-	-68	-0-	19	1	130	3	N	158
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	22	1	148	3	N	158
10		0	222	-0-	222	222	28	1	194	3	N	158

HERMANAS-"STATE"			WELL #: 1		RRCID -> 182716			COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958	
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	69	1	513	3	N	48
							6	9				
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	323	3	N	50
							2	9				
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	3	N	50
08		589 N	484	-0-	-105	-0-	62	1	419	3	N	53
							3	9				
09		360 N	184	-0-	-176	-0-	23	1	159	3	N	55
							2	9				
10		0	374	-0-	374	374	47	1	325	3	N	57
							2	9				

SOUTH COYOTE			WELL #: 6		RRCID -> 183818			COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990	
05		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	303	1	2265	3	N	165
							39	9				
06		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	283	1	1997	3	N	180
							17	9				
07		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	307	1	2207	3	N	212
							35	9				
08		2604 X	2378	-0-	-226	-0-	300	1	2042	3	N	60
							36	9		185	1	
09		2520 X	2353	-0-	-167	-0-	298	1	2024	3	N	88
							31	9				
10		0	2356	-0-	2356	2356	292	1	2032	3	N	117
							32	9				

SOUTH COYOTE			WELL #: 7		RRCID -> 184529			COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960	
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	N	168
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	168
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	168
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	3	N	168
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	10	1	70	3	N	168
10		0	96	-0-	96	96	12	1	84	3	N	168

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	192	1	1434	3	N	42	180	1	32
						46	9							
06	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	187	1	1324	3	N	41			73
						45	9							
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	200	1	1439	3	N	45			118
						50	9							
08	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	197	1	1340	3	N	47			165
						52	9							
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	200	1	1355	3	N	37			202
						41	9							
10	0	1707	-0-	1707	1707	209	1	1454	3	N	40	180	1	62
						44	9							

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-			47
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-			47
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-			47
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-			47
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	5	1	35	3	N	-0-			47
10	0	58	-0-	58	58	7	1	51	3	N	-0-			47

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	137	1	1021	3	N	14			62
						15	9							
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	139	1	980	3	N	6			68
						7	9							
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	3	N	14			82
						15	9							
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	151	1	1028	3	N	10			92
						11	9							
09	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	131	1	886	3	N	5			97
						6	9							
10	0	1168	-0-	1168	1168	145	1	1006	3	N	15			112
						17	9							

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	96	1	718	3	N	15			190
						17	9							
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	101	1	713	3	N	3			193
						3	9							
07	713 N	705	-0-	-8	-0-	85	1	608	3	N	11			204
						12	9							
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	96	1	655	3	N	14	181	1	37
						15	9							
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	99	1	668	3	N	11			48
						12	9							
10	0	888	-0-	888	888	110	1	767	3	N	10			58
						11	9							

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SOUTH COYOTE		WELL #:		12	RRCID ->	220471	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9969 - 9994
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28 1	207 3	N	5			165
						6 9						
06	360 N	238	-0-	-122	-0-	29 1	201 3	N	7			172
						8 9						
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	29 1	207 3	N	5			177
						6 9						
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	37 1	255 3	N	8			185
						9 9						
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	23 1	155 3	N	3			188
						3 9						
10	0	235	-0-	235	235	28 1	196 3	N	10			198
						11 9						

COYOTE, WEST				21409 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LOBO SOLO		WELL #:		2	RRCID ->	168672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	9650 - 9877
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOBO SOLO		WELL #:		5	RRCID ->	214610	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	9690 - 9878
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOBO SOLO		WELL #:		4	RRCID ->	220416	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9664 - 9731
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)				21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MESTENA HOT WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	115035	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9628 - 9694
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			48
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	41 1	74 3	N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9 1	4 3	N	-0-			48
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	95 1	75 3	N	3			51
						3 9						
10	0	252	-0-	252	252	157 1	88 3	N	6			57
						7 9						

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
LOBO SOLO		WELL #:		1	RRCID ->	167442	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	9650 - 9856				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PORTERO		WELL #:		1	RRCID ->	181503	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9686 - 9716				
05	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	183	1	1365	3	N	10				185
							11	9								
06	1680	N	1470	-0-	-210	-0-	181	1	1276	3	N	12				197
							13	9								
07	1767	N	1503	-0-	-264	-0-	183	1	1312	3	N	7	176	1		28
							8	9								
08	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	168	1	1143	3	N	9				37
							10	9								
09	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	170	1	1153	3	N	13				50
							14	9								
10	0		1207	-0-	1207	1207	150	1	1046	3	N	10				60
							11	9								

PORTERO		WELL #:		2	RRCID ->	208835	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9714 - 9728				
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	264	1	1970	3	N	45				160
							50	9								
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	274	1	1936	3	N	38				198
							42	9								
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	280	1	2013	3	N	29	179	1		48
							32	9								
08	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	256	1	1742	3	N	35				83
							39	9								
09	2250	N	2008	-0-	-242	-0-	253	1	1718	3	N	34				117
							37	9								
10	0		2277	-0-	2277	2277	281	1	1954	3	N	38				155
							42	9								

LOBO SOLO		WELL #:		6	RRCID ->	216790	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9676				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MESTENA HOT WELLS		WELL #:		4	RRCID ->	222677	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9646 - 9665				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	36	1	65	3	N	-0-				10
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				10
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	3	N	-0-				10
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	7	1	6	3	N	-0-				10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
WEST COYOTE		WELL #:		1	RRCID -> 109848	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 9706	- 9728		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)				22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
GARCIA-PEREZ		WELL #:		1ST	RRCID -> 188354	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 8706	- 8848		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1178 N	603	-0-	-575	-0-	58 1	535 2	N	9		174
06	1110 N	549	-0-	-561	-0-	10 9	484 2	N	5	14 1	165
07	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	59 1	2701 2	N	46	136 1	75
08	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	6 9	2686 2	N	49		124
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	217 1	1115 2	N	6	41 1	89
*10	1178 N	954	-0-	-224	-0-	51 9	821 2	N	28		117
						225 1					
						54 9					
						124 1					
						7 9					
						102 1					
						31 9					

VAQUERO OPERATING				882776	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
MEW				1	RRCID -> 180326	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8524	- 8562		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	48	-0-	-138	-0-	45 3	3 9	Y	3		198
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	1	179 1	20
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	133 3	2 9	Y	2		22
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		22
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		33

SERNA, DONATO "A"				WELL #:	2	RRCID -> 184975	COMPL. DATE 09/08/2001	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8535	- 8581	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92

GEOGHEGAN, DENNIS				WELL #:	1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 9192	PERF. 8756	- 8768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEW				WELL #:	2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 8526	- 8562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
MEW		WELL #:		3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 4720 - 4790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1C	RRCID ->	168266	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12734 - 12742
O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	175058	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8948 - 8966
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784							
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530
O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178			RRCID ->	146908	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10127
LAUREL		WELL #:		1							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					16

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266												
05	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	-0-	270	1	835	2	15
								7	9			
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	832	2	15
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	1032	2	16
								1	9			
08	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	-0-	198	1	856	2	16
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	1058	2	52
								40	9			
10	0		1192	-0-	1192	1192	1192	174	1	1018	2	52

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172												
05	38129	X	38129	-0-	-0-	-0-	-0-	38129	2			-0-
06	37157	X	37157	-0-	-0-	-0-	-0-	37157	2			-0-
07	36239	X	33413	-0-	-2826	-0-	-0-	33413	2			-0-
08	36580	X	34833	-0-	-1747	-0-	-0-	34833	2			-0-
09	35400	X	32192	-0-	-3208	-0-	-0-	32192	2			-0-
10	0		35740	-0-	35740	35740	35740	35740	2			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12432 - 12447	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2108	N	1291	-0-	-817	-0-	1291 2		N	-0-	-0-	
06	1710	N	932	-0-	-778	-0-	932 2		N	-0-	-0-	
07	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	1307 2		N	-0-	-0-	
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-	-0-	
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-	-0-	
10	0		1579	-0-	1579	1579	1579 2		N	-0-	-0-	

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952	
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614 2		N	-0-	-0-	
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 2		N	-0-	-0-	
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 2		N	-0-	-0-	
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 2		N	-0-	-0-	
09	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 2		N	-0-	-0-	
10	0		4024	-0-	4024	4024	4024 2		N	-0-	-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250	
05	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	2885 2		N	-0-	-0-	
06	3030	X	2508	-0-	-522	-0-	2508 2		N	-0-	-0-	
07	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915 2		N	-0-	-0-	
08	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	2647 2		N	-0-	-0-	
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		N	-0-	-0-	
10	0		3248	-0-	3248	3248	3248 2		N	-0-	-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226	
05	13981	X	12262	-0-	-1719	-0-	12262 2		N	-0-	-0-	
06	13530	X	12042	-0-	-1488	-0-	12042 2		N	-0-	-0-	
07	13981	X	9983	-0-	-3998	-0-	9983 2		N	-0-	-0-	
08	13640	X	8763	-0-	-4877	-0-	8763 2		N	-0-	-0-	
09	13200	X	9566	-0-	-3634	-0-	9566 2		N	-0-	-0-	
10	0		7794	-0-	7794	7794	7794 2		N	-0-	-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404	
05	4867	X	4438	-0-	-429	-0-	4438 2		N	-0-	-0-	
06	4710	X	4115	-0-	-595	-0-	4115 2		N	-0-	-0-	
07	4867	X	4251	-0-	-616	-0-	4251 2		N	-0-	-0-	
08	4836	X	3614	-0-	-1222	-0-	3614 2		N	-0-	-0-	
09	4680	X	4043	-0-	-637	-0-	4043 2		N	-0-	-0-	
10	0		4032	-0-	4032	4032	4032 2		N	-0-	-0-	

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)			22124 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
VAN ES			WELL #:	2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	8691 - 8712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAKOTA OIL COMPANY			197406				CAPACITY			CNTY: WEBB		
GONZALES			2		RRCID ->		COMPL. DATE			PERF.		
VAN ES			WELL #:	2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8598 - 8703
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022												

FAULCONER ENERGY, LLC			263648				CAPACITY			CNTY: WEBB					
VAN ES			1		RRCID ->		COMPL. DATE			PERF.					
VAN ES			WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728			
05	3558	X	3107	-0-	-451	-0-	264	1	2734	2	N	99	178	1	50
							109	9							
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	278	1	2891	2	N	98			148
							108	9							
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	280	1	2840	2	N	97	175	1	70
							107	9							
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	308	1	3100	2	N	63			133
							69	9							
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	275	1	2647	2	N	92	168	1	57
							101	9							
10	0		3325	-0-	3325	3325	306	1	2924	2	N	86			143
							95	9							

LAUREL, ANGEL			412178				CAPACITY			CNTY: WEBB					
VAN ES			1		RRCID ->		COMPL. DATE			PERF.					
VAN ES			WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701 - 8722			
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	356	1	3692	2	N	16			94
							18	9							
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	322	1	3349	2	N	15			109
							17	9							
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	340	1	3451	2	N	14			123
							15	9							
08	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	312	1	3142	2	N	12			135
							13	9							
09	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	325	1	3129	2	N	24			159
							26	9							
10	0		3336	-0-	3336	3336	314	1	2999	2	N	21			180
							23	9							

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178				CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"			1		RRCID ->		COMPL. DATE			PERF.		
VAN ES			WELL #:	1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8676 - 8940
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
LAUREL, P.		WELL #:		1 C	RRCID -> 158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	8688 - 8712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N			-0-

LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID -> 164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF.	8610 - 8732
05		341 N	242	-0-	-99	-0-	59 1	183 2	N		-0-
06		300 N	247	-0-	-53	-0-	54 1	193 2	N		-0-
07		279 N	253	-0-	-26	-0-	55 1	198 2	N		-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	49 1	211 2	N		-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	38 1	222 2	N		-0-
10		0	235	-0-	235	235	34 1	201 2	N		-0-

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8652 - 8670
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	42 1	132 2	N		7
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	43 1	154 2	N		7
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	57 1	206 2	N		7
08		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	296 1	1283 2	N		7
09		3000 N	3155	-0-	155	155	457 1	2698 2	N		7
10		0	3319	-0-	3319	3474	485 1	2834 2	N		7

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID -> 167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8752 - 8768
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID -> 168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8680 - 8696
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	45 1	136 2	N		33
*12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	50 1	174 2	N		33
*01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	39 1	134 2	N		33
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	47 1	186 2	N		33
*03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	72 1	166 2	N		33
*04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	49 1	170 2	N		33
*05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	62 1	191 2	N		33
*06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	55 1	196 2	N		33
*07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	44 1	158 2	N		33
*08		124 N	76	-0-	-48	-0-	14 1	62 2	N		33
*09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N		33
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		33

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID -> 170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF.	8644 - 8672
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8371 - 8386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	282162	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8324 - 8350
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-	48
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-	48
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	N	-0-	48
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-	48
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	48
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX)		22125 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LAUREL, P.		WELL #:		1 T	RRCID ->	158347	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	14318 - 14690
05	868 N	720	-0-	-148	-0-	176	1	544	2	N	-0-	-0-
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	153	1	547	2	N	-0-	-0-
07	775 N	690	-0-	-85	-0-	150	1	540	2	N	-0-	-0-
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	123	1	535	2	N	-0-	-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	112	1	662	2	N	-0-	-0-
10	0	895	-0-	895	-0-	131	1	764	2	N	-0-	-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1T	RRCID ->	168265	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	14417 - 14947
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

D C R-79 (WILCOX)		22548 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCR 80		WELL #:		9	RRCID ->	079140	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B)		22562 683		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DCR 262		WELL #:		1	RRCID ->	141879	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7286 - 7326
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)		23207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 2		RRCID -> 257993		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 5505		PERF. 3851 - 3884		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON)		23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 230064		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 5722 - 5773		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	15 N	6	-0-	-9	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
SCORPION OPERATING, INC.		758492		WELL #: 7		RRCID -> 244992		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5194 - 5249		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 2		RRCID -> 235205		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7390 - 7573		
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	Y	-0-			-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1890	2	Y	10	10	1	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 8698 - 9332		
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	7	1	613	2	Y	7	7	1	-0-
10	0	392	-0-	392	392	8	9	388	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		//CONT.// 23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 254264										
YTURRIA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	1360	-0-	1360	3375	8 1	1352 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	814	-0-	814	4189	5 1	803 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
07	1800 N	911	-0-	-889	3300	12 1	899 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	593	-0-	-2507	793	593 2		Y	-0-			-0-
09	1545 N	752	-0-	-793	-0-	7 1	743 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
10	0	721	-0-	721	721	8 1	713 2	Y	-0-			-0-
DASKAM, WEST (VICKSBURG)		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
STEEN, BETTY		WELL #: 5		RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
STEEN, BETTY		WELL #: 8		RRCID -> 247511		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIS (HINNANT 1ST)		23379 121		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG			
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
BMT AVIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 276016		COMPL. DATE 12/09/2016			TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		23379 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EL GATO SWD INC.		247705										
PUIG GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 098358		COMPL. DATE 06/10/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257963		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784			
05	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1224 2	28 9	Y	25			54
06	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1022 2	10 9	Y	9			63
07	1364 N	1142	-0-	-222	-0-	1135 2	7 9	Y	6	60 1		9
08	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1106 2	6 9	Y	5			14
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1439 2	8 9	Y	7			21
10	0	1200	-0-	1200	1200	1190 2	10 9	Y	9			30

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

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		//CONT.//		23379 124	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
PUIG "C"		WELL #:		5	RRCID ->	262999	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	8882	PERF. 8710 - 8720
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2371 2	48 9	Y	44		88
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1706 2	15 9	Y	14		102
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2119 2	10 9	Y	9	96 1	15
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1690 2	9 9	Y	8		23
09	1560 N	1316	-0-	-244	-0-	1310 2	6 9	Y	5		28
10	0	2191	-0-	2191	-0-	2182 2	9 9	Y	8		36

GARCIA 608		WELL #:		3	RRCID ->	270039	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 8858 - 8872
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		2	RRCID ->	283484	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 8072 - 8090
BMT AVIATOR											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS (PUIG)		WELL #:		17	RRCID ->	290188	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8210 - 8280
HILCORP ENERGY COMPANY											
THOMASMA, RAY J.											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	127794		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	127794		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	127794		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	74	-0-	74	-0-	127868	14 1	60 2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	127881	2 1	11 2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127881			Y	-0-	-0-

DAVIS, S. (PUIG)		WELL #:		1	RRCID ->	048169	COMPL. DATE	04/29/1970	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A
HILCORP ENERGY COMPANY											
MCGRATH, JOHN J.											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		1 U	RRCID ->	047098	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8087 - 8101
BRUNI ESTATE											
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

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

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 291453 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

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

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 293420 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8603 - 8613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	40545	-0-	40545 B	40545	39952	2	593	9	N	539					539
*09	101781 X	61236	-0-	-40545 B	-0-	60357	2	879	9	N	799	1089	1			249
10	0	62650	-0-	62650 B	62650	61872	2	778	9	N	707	549	1			407

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

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

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	1451	1	7929	2	Y	-0-					-0-
06	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	1558	1	6328	2	Y	-0-					-0-
07	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	1496	1	6990	2	Y	-0-					-0-
08	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	1484	1	6275	2	Y	-0-					-0-
09	0	8155	-0-	8155	8155	1229	1	6926	2	Y	-0-					-0-
10	0	8442	-0-	8442	16597	1252	1	7190	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI ESTATE

WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

DAVIS, S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 291452 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

05	7967 X	587	-0-	-7380	-0-	91	1	496	2	N	-0-					-0-
06	1410 X	359	-0-	-1051	-0-	71	1	288	2	N	-0-					-0-
07	1457 X	376	-0-	-1081	-0-	66	1	310	2	N	-0-					-0-
08	589 X	465	-0-	-124	-0-	79	1	334	2	N	47	15	1			32
						52	9									
09	0	507	-0-	507	507	76	1	428	2	N	3					35
						3	9									
10	0	122	-0-	122	629	18	1	104	2	N	-0-					35

DAVIS, S. (8000) //CONT.// 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290504 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8151 - 8162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

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

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195

DEJAY (STRAY SAND)		24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
WELDER		WELL #:	2	RRCID ->	100415	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	6107 PERF. 6002 - 6006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.)		24014 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272								
ORTIZ		WELL #:	1	RRCID ->	267202	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	6015 PERF. 5681 - 5762	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DEJAY DEEP (LULING)		24017 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER STATE 212		WELL #:	1	RRCID ->	141018	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 8442 - 8551	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER)		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 212		WELL #:	1	RRCID ->	204764	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500 PERF. N/A	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 211		WELL #:	1	RRCID ->	102716	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6145 PERF. 5736 - 5745	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	44

OIL AND GAS DIVISION

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		52
DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
K&H FEE PORCION		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
KHA		WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543				
05	2556 N	2556	-0-	-0-		-0-	2556 2	Y	-0-			12
06	2209 N	2209	-0-	-0-		-0-	2209 2	Y	-0-			12
07	2356 N	2040	-0-	-316		-0-	2040 2	Y	-0-			12
08	2511 N	2070	-0-	-441		-0-	2070 2	Y	-0-			12
09	2220 N	2047	-0-	-173		-0-	2047 2	Y	-0-			12
*10	2180 N	2180	-0-	-0-		-0-	2180 2	Y	-0-			12
DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197										
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1184		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1184		Y	NO RPT			-0-
MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070				
05	DLQ G-10	461	-0-	461	B	793	461 2	Y	-0-			29
06	DLQ G-10	922	-0-	922	B	1715	922 2	Y	-0-			29
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	1715		Y	-0-			29
08	DLQ G-10	210	-0-	210	B	1925	210 2	Y	-0-			29
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	1925		Y	-0-			29
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	1925		Y	NO RPT			29
DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947										
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		//CONT.//		24400 925	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197									
MOBIL FEE				WELL #:	1	RRCID ->	137913	COMPL. DATE	03/14/1993	TOTAL DEPTH	15870	PERF.13298 - 13366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

05	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	28	-0-	28	46	28	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46				Y	NO RPT		-0-

MOBIL FEE				WELL #:	2	RRCID ->	148343	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	16400	PERF.13271 - 13750	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MOBIL FEE				WELL #:	3	RRCID ->	152598	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	15070	PERF.13246 - 13368	
05	DLQ	G-10	931	-0-	931	1802	931	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	861	-0-	861	2663	861	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2663				Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	171	-0-	171	2834	171	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2834				Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2834				Y	NO RPT		-0-

DINN, DEEP (11200)				24905 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784									
HAMILTON, BUCK				WELL #:	4	RRCID ->	180444	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	11611	PERF.11053 - 11164	
05	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	222	1	1934	2	Y	-0-	-0-
06	2310	N	2127	-0-	-183	-0-	207	1	1920	2	Y	-0-	-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	231	1	2076	2	Y	-0-	-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	248	1	2075	2	Y	-0-	-0-
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	226	1	1947	2	Y	-0-	-0-
10	0		2653	-0-	2653	2653	269	1	2384	2	Y	-0-	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #:	E 3	RRCID ->	265738	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	15117	PERF.11306 - 11326	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900)				24905 590	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
TRIUM, LTD.				871159									
GONZALEZ WEST				WELL #:	2	RRCID ->	211542	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	13468	PERF.11902 - 11916	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042								
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	0	136	-0-	136	136	14	1	122	2	Y	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. LOPEZ MINERAL TRUST		//CONT.// 24907 220 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 198140	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 16600	PERF.13240	- 13302		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 13680	PERF.13007	- 13148		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 16295	PERF.13202	- 14040		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 14030	PERF.12910	- 13463		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 14034	PERF.12966	- 13670		
05	10044 X	9233	-0-	-811	-0-	949 1	8284 2	N	-0-	-0-
06	9990 X	9627	-0-	-363	-0-	939 1	8688 2	N	-0-	-0-
07	10323 X	9918	-0-	-405	-0-	990 1	8928 2	N	-0-	-0-
08	10323 X	9657	-0-	-666	-0-	1032 1	8625 2	N	-0-	-0-
09	9630 X	8640	-0-	-990	-0-	900 1	7740 2	N	-0-	-0-
*10	9951 X	8525	-0-	-1426	-0-	864 1	7661 2	N	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 14012	PERF.12762	- 13748		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 16950	PERF.13077	- 13549		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HAMILTON, BUCK		//CONT.// //CONT.//	24907 220 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL										
		WELL #:	6	RRCID -> 246005	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 16859	PERF.13022	- 13062								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:	6	RRCID -> 251311	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 14417	PERF.13042	- 14152								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493					N	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH C		WELL #:	100A	RRCID -> 105941	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6988	- 6998								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A		WELL #:	6	RRCID -> 142103	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7205	- 7230								
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	127	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	92	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	868 N	609	-0-	-259	-0-	105	1	504	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	382	-0-	-300	-0-	69	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	0	448	-0-	448	448	101	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	0	679	-0-	679	1127	152	1	527	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A		WELL #:	5	RRCID -> 142460	COMPL. DATE 08/25/1992	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7058	- 7698								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C		WELL #:	2	RRCID -> 142691	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 7233	- 7326								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
				//CONT.//	386310		COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7372 - 7455		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	0	44	-0-	44	44	10	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	74	7	1	23	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6895 - 6912	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D				WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6945 - 6984	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-1765				WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	7749 - 8366	
05	2232 N	1542	-0-	-690	-0-	281	1	1261	2	Y	-0-			-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	351	1	1708	2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	389	1	1874	2	Y	-0-			-0-
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	395	1	1787	2	Y	-0-			-0-
09	0	1020	-0-	1020	1020	230	1	790	2	Y	-0-			-0-
10	0	375	-0-	375	1395	84	1	291	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C 101				WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6886 - 6908	
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	164	1	734	2	Y	-0-			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	106	1	514	2	Y	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	78	1	374	2	Y	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	70	1	316	2	Y	-0-			-0-
09	0	366	-0-	366	366	83	1	283	2	Y	-0-			-0-
10	0	407	-0-	407	773	91	1	316	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A-1768				WELL #:	2	RRCID ->	162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	7488 - 8138	
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	118	1	531	2	Y	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	105	1	513	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	628	-0-	-85	-0-	108	1	520	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	408	-0-	-243	-0-	74	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	0	98	-0-	98	98	22	1	76	2	Y	-0-			-0-
10	0	690	-0-	690	788	155	1	535	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D 99				WELL #:	7	RRCID ->	173918	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6875 - 6885	
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37	8	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	77	9	1	31	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DIX RANCH C 100		WELL #: 4		RRCID -> 175366		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	315 1	1416 2	Y	52		85
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	278 1	1355 2	Y	79	91 1	73
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	291 1	1401 2	Y	44		117
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	320 1	1451 2	Y	41	90 1	68
09	0	1690	-0-	1690	1690	372 1	1274 2	Y	40		108
10	0	1604	-0-	1604	3294	348 1	1204 2	Y	47	90 1	65

DIX RANCH A524		WELL #: 1		RRCID -> 176922		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929		
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	44 1	197 2	Y	-0-		-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	37 1	178 2	Y	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	30 1	146 2	Y	-0-		-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	33 1	151 2	Y	-0-		-0-
09	0	190	-0-	190	190	43 1	147 2	Y	-0-		-0-
10	0	205	-0-	205	395	46 1	159 2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH D 523		WELL #: 6		RRCID -> 183450		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIX RANCH C 899		WELL #: 1		RRCID -> 186222		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958		
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	402 1	1804 2	Y	25		37
06	2010 N	1831	-0-	-179	-0-	306 1	1488 2	Y	34	41 1	30
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	333 1	1606 2	Y	19		49
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	402 1	1819 2	Y	17	39 1	27
09	0	1986	-0-	1986	1986	444 1	1523 2	Y	17		44
10	0	1773	-0-	1773	3759	393 1	1358 2	Y	20	39 1	25

DIX RANCH D 899		WELL #: 2		RRCID -> 188505		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	303	1	1359	2	Y	-0-			-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	304	1	1478	2	Y	-0-			-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	363	1	1748	2	Y	-0-			-0-
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	351	1	1588	2	Y	-0-			-0-
09	0	1631	-0-	1631	1631	368	1	1263	2	Y	-0-			-0-
10	0	1476	-0-	1476	3107	331	1	1145	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	213	1	955	2	Y	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	164	1	798	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	192	1	922	2	Y	-0-			-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	221	1	1000	2	Y	-0-			-0-
09	0	987	-0-	987	987	223	1	764	2	Y	-0-			-0-
10	0	1133	-0-	1133	2120	254	1	879	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	228	1	1021	2	Y	21			33
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	198	1	962	2	Y	43	42	1	34
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	205	1	986	2	Y	24			58
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	224	1	1016	2	Y	22	45	1	35
09	0	1181	-0-	1181	1181	261	1	896	2	Y	22			57
10	0	1275	-0-	1275	2456	280	1	967	2	Y	25	47	1	35

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	Y	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	155	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	2	Y	-0-			-0-
09	0	185	-0-	185	185	42	1	143	2	Y	-0-			-0-
10	0	164	-0-	164	349	37	1	127	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	134	1	600	2	N	2			4
06	210 N	81	-0-	-129	-0-	13	1	65	2	N	3	3	1	4
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	104	1	499	2	N	1			5
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	190	2	N	2	3	1	4
09	0	148	-0-	148	148	33	1	113	2	N	2			6
10	0	434	-0-	434	582	97	1	335	2	N	2	3	1	5

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004										TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7338 - 8124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-				-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-				-0-
09	0	52	-0-	52	52	12	1	40	2	Y	-0-				-0-
10	0	13	-0-	13	65	3	1	10	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004										TOTAL DEPTH	8410	PERF.	7261 - 7965		
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	22	1	97	2	Y	-0-				-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	Y	-0-				-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	-0-				-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-				-0-
09	0	111	-0-	111	111	25	1	86	2	Y	-0-				-0-
10	0	102	-0-	102	213	23	1	79	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008										TOTAL DEPTH	6906	PERF.	6443 - 6504		
05	1178 N	381	-0-	-797	-0-	68	1	306	2	Y	6				11
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	100	1	486	2	Y	8	10	1		9
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	135	1	649	2	Y	5				14
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	148	1	671	2	Y	4	10	1		8
09	0	800	-0-	800	800	180	1	616	2	Y	4				12
10	0	742	-0-	742	1542	165	1	571	2	Y	5	10	1		7

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007										TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6835 - 6865		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6474 - 6494		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	Y	-0-				-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-				-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-				-0-
09	0	61	-0-	61	61	14	1	47	2	Y	-0-				-0-
10	0	60	-0-	60	121	13	1	47	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009										TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454		
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-				-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-				-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	Y	-0-				-0-
09	0	65	-0-	65	65	15	1	50	2	Y	-0-				-0-
10	0	68	-0-	68	133	15	1	53	2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH C)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25101 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
				//CONT.//	386310										
				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6896 - 7445			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	30	-0-	-218	-0-		5 1	25 2	Y	-0-					-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-		6 1	28 2	Y	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-		3 1	12 2	Y	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-		24 1	110 2	Y	-0-					-0-
09	0	548	-0-	548	548		124 1	424 2	Y	-0-					-0-
10	0	72	-0-	72	620		16 1	56 2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	127	RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7843 - 8548			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	150	RRCID ->	163683	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 7592 - 8594			
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-		4 1	60 2	N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-		3 1	54 2	N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-		3 1	50 2	N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-		3 1	52 2	N	-0-					-0-
09	0	57	-0-	57	57		3 1	54 2	N	-0-					-0-
10	0	49	-0-	49	106		3 1	46 2	N	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.				WELL #:	28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 5266 - 5344			
05	T. A.	21	-0-	21	21		21 2		Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	21				Y	-0-					-0-
07	T. A.	31	-0-	31	52		31 2		Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-					-0-
10	0	5	-0-	5	57		5 2		Y	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DON JOSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5370 - 5376			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14

DODIER (WILCOX "C") HILCORP ENERGY COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD				WELL #:	23	RRCID ->	266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	9468	PERF. 6228 - 6509			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)		25236 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
MARTIN, J.C. III		WELL #: 12 C		RRCID -> 149686		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2 9	N	2	55
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2 9	N	2	55
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	55
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	55
09	0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-	55
10	0	192	-0-	192	200	191	2	1 9	N	1	55

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 155896		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878			
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-	19
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-	19
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	19
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	19
09	0	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-	19
10	DLQ G-10	68	-0-	68	80	68	2		Y	-0-	19

MARTIN, S. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 162529		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902			
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-	-0-
10	0	53	-0-	53	55	53	2		N	-0-	-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 170711		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694			
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	681	-0-	681	681	681	2		Y	-0-	-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 184637		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A			
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	99	-0-	99	102	99	2		Y	-0-	-0-

MARTIN, J. C. III		WELL #: 16		RRCID -> 202184		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751			
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	289	2	3 9	N	3	2
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3 9	N	3	2
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	2
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	2
09	0	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-	2
10	0	178	-0-	178	188	177	2	1 9	N	1	2

OIL AND GAS DIVISION

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656											
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2	N	-0-		-0-
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652											
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674											
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	N	2
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		1
09	0	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-		1
10	0	150	-0-	150	156	149	2	1	9	N	1
KILLAM OIL CO., LTD. 460054											
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO											
WAGNER OIL COMPANY 891175											
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516											
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	245	1	1317	2	Y	-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	241	1	954	2	Y	-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	168	1	875	2	Y	-0-
08	1550 N	954	-0-	-596	-0-	164	1	790	2	Y	-0-
09	1200 N	897	-0-	-303	-0-	169	1	728	2	Y	-0-
10	0	675	-0-	675	675	155	1	520	2	Y	-0-

DONNA (ARMSTRONG)			25318 045		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.			667941											
LAMMERS, MAYMIE, UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 010118			COMPL. DATE 10/30/1957		TOTAL DEPTH 5596		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613											
RICE GAS UNIT			WELL #: 3 U		RRCID -> 098902			COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5218 - 5269		
05		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			25
06		1590 N	1456	-0-	-134	-0-	1456	2		N	-0-			25
07		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			25
08		1581 N	1297	-0-	-284	-0-	1297	2		N	-0-			25
*09		1470 N	959	-0-	-511	-0-	959	2		N	-0-			25
10		0	1494	-0-	1494	1494	1494	2		N	-0-			25

WAGNER OIL COMPANY			891175											
BUCHANAN UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 010123			COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05		3720 X	3349	-0-	-371	-0-	760	1	2589	2	Y	-0-		-0-
06		3390 X	2489	-0-	-901	-0-	718	1	1771	2	Y	-0-		-0-
07		3286 X	2492	-0-	-794	-0-	635	1	1857	2	Y	-0-		-0-
08		3565 X	2319	-0-	-1246	-0-	626	1	1693	2	Y	-0-		-0-
09		3450 X	2245	-0-	-1205	-0-	642	1	1603	2	Y	-0-		-0-
10		0	1789	-0-	1789	1789	573	1	1216	2	Y	-0-		-0-

SWALLOW GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 154576			COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 5321 - 5326		
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	129	1	427	2	Y	-0-		-0-
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	135	1	328	2	Y	-0-		-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	117	1	325	2	Y	-0-		-0-
08		558 N	400	-0-	-158	-0-	109	1	291	2	Y	-0-		-0-
09		450 N	312	-0-	-138	-0-	93	1	219	2	Y	-0-		-0-
10		0	224	-0-	224	224	74	1	150	2	Y	-0-		-0-

SCHUSTER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 193290			COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 5333 - 5366		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	16	1	6

SWALLOW GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 243394			COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5288 - 5387		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	Y	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	19	1	51	2	Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	40	13	1	27	2	Y	-0-			-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	433	1	1439	2	Y	-0-			-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	391	1	950	2	Y	-0-			-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	318	1	885	2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1300	-0-	-560	-0-	354	1	946	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1152	-0-	-198	-0-	344	1	808	2	Y	-0-			-0-
10	0	914	-0-	914	914	303	1	611	2	Y	-0-			-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	Y	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	33	1	131	2	Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	52	-0-	-98	-0-	10	1	42	2	Y	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	65	15	1	50	2	Y	-0-			-0-

DONNA (JANCIK)		25318 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
J&G OIL & GAS		427635												
JANCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 178624		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 010148		COMPL. DATE 05/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187917		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (KNAPP)		25318 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212865		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (MARKS)		25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 161981		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192						
05	6975 X	6430	-0-	-545	-0-	1210	1	5057	2	Y	148	289	1	135
						163	9							
06	6750 X	5281	-0-	-1469	-0-	1221	1	3765	2	Y	268	161	1	242
						295	9							
07	6510 X	5112	-0-	-1398	-0-	1008	1	3815	2	Y	263	155	1	350
						289	9							
08	6975 X	4876	-0-	-2099	-0-	1033	1	3631	2	Y	193	323	1	220
						212	9							
09	6750 X	4123	-0-	-2627	-0-	957	1	2960	2	Y	187	151	1	256
						206	9							
10	0	3429	-0-	3429	3429	910	1	2348	2	Y	155	299	1	112
						171	9							

DONNA (RICE)		25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
J&G OIL & GAS		427635														
JANCIK, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 181140		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613														
RICE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 098903		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490								
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	0	959	-0-	-0-	959	959	2			N	-0-					-0-
10	0	1494	-0-	-0-	1494	2453	1494	2		N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175														
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 010161		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK		WELL #: 7		RRCID -> 166963		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 243390		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

DONNA (SCHUSTER)		25318 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932														
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 191891		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							4
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017																

DONNA (SCHUSTER) //CONT.// 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	242	1	804	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	251	1	610	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	218	1	608	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	783	-0-	-271	-0-	213	1	570	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	870 N	713	-0-	-157	-0-	213	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	594	-0-	594	594	197	1	397	2	Y	-0-	-0-	-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60	60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60	60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60	60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60	60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60	60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60	60

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSEN GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

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

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	177	1	951	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	148	1	583	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	134	1	698	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	710	-0-	-406	-0-	122	1	588	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	720 N	557	-0-	-163	-0-	105	1	452	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	498	-0-	498	498	114	1	384	2	Y	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (6850)		25318 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 209001		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6176 - 6211					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 285146		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6154 - 6170					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DONNA (6940)		25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6991 - 6997					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329													
ROBINETTE, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7084 - 7091					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6604 - 6624					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 6651 - 6665					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 THE MEDUSA COMPANY 851528
 ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-	1	1			1
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS (OLMOS) 25564 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DML EXPLORATION, INC. 221510
 GATES, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 053090 COMPL. DATE 05/26/1972 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)			25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978											
GATES "N" TR2			WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2500 - 2506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)			25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
SN OPERATING, LLC			797110											
PILONCILLO			WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3324 - 3398			

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE A (8700)			25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
FROST NATIONAL BANK			WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597		PERF. 8700 - 8758			

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248)			25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
MANLEY, ALMA			WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 10242 - 10250			

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)			26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			905376											
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6665 - 6696			

05	128 N	128	-0-	-0-		-0-	128	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	40	-0-	-200		-0-	40	2		Y	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-		-0-	230	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	222	-0-	222		222	222	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	210	-0-	210		432	210	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		432				Y	NO RPT			-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1			WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 6646 - 6812			

05	476 N	476	-0-	-0-		-0-	476	2		N	-0-			69
06	540 N	388	-0-	-152		-0-	388	2		N	-0-			69
07	357 N	357	-0-	-0-		-0-	357	2		N	-0-			69
08	0	344	-0-	344		344	344	2		N	-0-			69
*09	669 N	325	-0-	-344		-0-	325	2		N	-0-			69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			69

OIL AND GAS DIVISION

DRACO (QUEEN CITY 6700)		//CONT.//		26021 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		//CONT.//		905376											
E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	156829	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6700 - 6742				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
06		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	78	-0-	78	160	78	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	160					Y	NO RPT			-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #:		3	RRCID ->	198852	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6622 - 6785				
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			99
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			99
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			99
08		0	803	-0-	803	803	803	2			N	-0-			99
*09		1562 N	759	-0-	-803	-0-	759	2			N	-0-			99
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

DUNN (4900)				26663 710	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267939	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4846 - 4872				
05		341 N	671	-0-	330 B	-12415	124	1	547	2	N	-0-			21
06		690 N	592	-0-	-98 B	-12415	180	1	412	2	N	-0-			21
07		434 N	556	-0-	122 B	-12293	155	1	401	2	N	-0-			21
08		682 N	533	-0-	-149 B	-12293	155	1	378	2	N	-0-			21
09		600 N	466	-0-	-134 B	-12293	140	1	326	2	N	-0-			21
10		0	418	-0-	418 B	-11875	145	1	273	2	N	-0-			21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)				26678 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC				573221											
LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:			RRCID ->	207584	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	15040	PERF.10082 - 10102				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/25/2014															

LAPLAYA MID FRIO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236279	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10276 - 10307				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

DUNN-MCCAMPBELL (8425)		26678 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MODENA OPERATING LLC		573221												
MCCAMPBELL, DUNN		WELL #: 11A		RRCID -> 241554		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9503		PERF.10590 - 10615				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021														

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ)		26678 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
MODENA OPERATING LLC		573221												
ST TRACT 938 LAPLAYA		WELL #: 1ST		RRCID -> 212930		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF. 8636 - 9932				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

DYE (NAVARRO)		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DYE, JAMES D.		WELL #: 2		RRCID -> 066065		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 9507		PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 9056 - 9068				
05	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	296	1	6614	2	N	-0-			-0-
06	6660 X	6632	-0-	-28	-0-	273	1	6359	2	N	-0-			-0-
07	6882 X	6847	-0-	-35	-0-	273	1	6574	2	N	-0-			-0-
08	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	309	1	6633	2	N	-0-			-0-
09	0	6482	-0-	6482	6482	287	1	6195	2	N	-0-			-0-
10	0	6795	-0-	6795	13277	302	1	6491	2	N	-0-			2
2 9														

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9344 - 9352				
05	7130 X	6578	-0-	-552	-0-	6578	2			Y	-0-			-0-
06	6810 X	6087	-0-	-723	-0-	6087	2			Y	-0-			-0-
07	7037 X	6211	-0-	-826	-0-	6211	2			Y	-0-			-0-
08	6913 X	6203	-0-	-710	-0-	6203	2			Y	-0-			-0-
09	0	6133	-0-	6133	6133	6133	2			Y	-0-			-0-
10	0	6574	-0-	6574	12707	6574	2			Y	-0-			-0-

HERBST, M. V.		WELL #: 18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9046 - 9057				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYE, WEST (WILCOX 7800)				26825 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DYE, JAMES				WELL #:	6	RRCID ->	087292	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	7818 - 8078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIDAURRI, R. ET AL				WELL #:	31	RRCID ->	172488	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7881 - 7891	
05	6541 X	5563	-0-	-978	-0-		5563	2		N	-0-			-0-
06	6330 X	5817	-0-	-513	-0-		5817	2		N	-0-			-0-
07	6541 X	6085	-0-	-456	-0-		6085	2		N	-0-			-0-
08	6541 X	6040	-0-	-501	-0-		6040	2		N	-0-			-0-
09	0	6068	-0-	6068	6068		6068	2		N	-0-			-0-
10	0	6438	-0-	6438	12506		6438	2		N	-0-			-0-
EAST (JACKSON 3100)				27260 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM HOGG						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061										
EAST, T. T. "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	185408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3661 - 3686	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EAST (SEGMENT EAST)				27260 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061										
EAST, T. T. "A"				WELL #:	2A	RRCID ->	185103	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4686 - 4689	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EAST, T. T. "A"				WELL #:	4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4680 - 4698	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
EAST, T. T. "A"				WELL #:	6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4692 - 4696	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRISTAR OIL & GAS		871133								
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 103356		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
WIEDERKEHR		WELL #: 1		RRCID -> 143280		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98

WIEDERKEHR		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WIEDERKEHR		263648								
WIEDERKEHR		WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22

HAHL-HESTER UNIT		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HAHL-HESTER UNIT		263648								
HAHL-HESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		66

EDINBURG (UPPER MARKS "C")		27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175355		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 11757 PERF.11128 - 11262		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EDINBURG UNIT		27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
EDINBURG UNIT		732075								
EDINBURG UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186952		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EDINBURG (10,760)		27608 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	215992	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	240	1	1116	2	Y	2	1 1
06	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	224	1	928	2	Y	2	2 1
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	226	1	1101	2	Y	2	2 1
08	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	229	1	962	2	Y	1	1 1
09	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	154	1	874	2	Y	1	1 1
10	1333 N	957	-0-	-376	-0-	149	1	807	2	Y	1	2 1

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)		27608 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	132944	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12120 - 12182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	5115 #	3898	-0-	-1217	-0-	548	1	3336	2	Y	13	7 1
06	4950 #	3450	-0-	-1500	-0-	511	1	2917	2	Y	20	19 1
07	5115 #	4308	-0-	-807	-0-	578	1	3709	2	Y	19	22 1
08	4557 #	3841	-0-	-716	-0-	581	1	3243	2	Y	15	11 1
09	4410 #	3492	-0-	-918	-0-	357	1	3123	2	Y	11	10 1
*10	4806	3550	-0-	-1256	-0-	359	1	3180	2	Y	10	19 1

EDINBURG (10,800 FRIO)		27608 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	261258	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10862 - 11018	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	15841	1239	-0-	-14602	-0-	180	1	1039	2	Y	18	14 1
06	15330	-0-	-0-	-15330	-0-	20	9			Y	-0-	12 1
07	15841	1217	-0-	-14624	-0-	212	1	992	2	Y	12	14 1
08	15841	1961	-0-	-13880	-0-	325	1	1604	2	Y	29	17 1
09	10032 R	10032	-0-	-0-	-0-	890	1	9030	2	Y	102	50 1
*10	19842	11006	-0-	-8836	-0-	956	1	9938	2	Y	102	144 1

EDINBURG, E. (10500)		27609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
PEDRAZA ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	193267	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10103 - 10143	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1675	2	34	9	N	31	167 1
06	1650 N	1572	-0-	-78	-0-	1542	2	30	9	N	27	83
07	2170 N	1756	-0-	-414	-0-	1721	2	35	9	N	32	115
08	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1197	2	29	9	N	26	141
09	1560 N	1290	-0-	-270	-0-	1264	2	26	9	N	24	165
10	1767 N	489	-0-	-1278	-0-	489	2			N	-0-	165

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

D90 ENERGY, LLC 195797
 WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HADDOCK, I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	168718	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	11856	PERF. 11094 - 11347		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
TYLUADAEDA, LLC		875253										
MCGLOIN		WELL #:		RRCID ->	159847	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5948 - 5950		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			160
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			160
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			160
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			160
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			160
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017												

EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635										
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #:	3	RRCID ->	146524	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7439 - 7558		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	50		Y	-0-			-0-
06	110	R	60	-0-	-50	-0-	60 1	Y	-0-			-0-
07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50 1	Y	-0-			-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60 1	Y	-0-			-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)		27909 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
CLEOPATRA		WELL #:	9	RRCID ->	286561	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL DEPTH	11507	PERF. 9562 - 9596		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	112286	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 6790 - 7587		
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	109 1	1085 2	Y	2		10
							2 9					
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	107 1	1073 2	Y	9		19
							10 9					
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	112 1	1111 2	Y	5		24
							6 9					
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	93 1	1073 2	Y	-0-		24
09	0		1021	-0-	1021	1021	92 1	928 2	Y	1		25
							1 9					
*10	2132	N	1111	-0-	-1021	-0-	100 1	1011 2	Y	-0-	3 6	22

OIL AND GAS DIVISION

EL CABALLERO (LOBO)		//CONT.//		27915 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #:		3	RRCID ->	129859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7434 - 8579	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-		42 1	416 2	Y	9		18
							10 9					
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-		39 1	392 2	Y	2		20
							2 9					
07	465 N	412	-0-	-53	-0-		38 1	373 2	Y	1		21
							1 9					
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-		37 1	428 2	Y	1		22
							1 9					
09	0	525	-0-	525	525		47 1	475 2	Y	3		25
							3 9					
*10	1143 N	618	-0-	-525	-0-		56 1	562 2	Y	-0-	1 6	24

EL CARRO (6900)				27938 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: JIM WELLS				
POCO LLC				668802								
WINTERS-MODESETT		WELL #:		1	RRCID ->	210955	COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 4717 - 4721	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL COYOTE (VICKSBURG D)				27958 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.				068208								
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #:		10	RRCID ->	159298	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	12442	PERF.10325 - 10340	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)				27958 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.				068208								
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #:		9	RRCID ->	149442	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	11500	PERF.10412 - 10832	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				Y	-0-		16
06	3870 X	3295	-0-	-575	-0-		89 1	2998 2	Y	189	134 1	71
							208 9					
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				Y	-0-		71
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-	71 1	-0-
09	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-		187 1	8957 2	Y	369	240 1	129
							406 9					
10	0	6578	-0-	6578	6578		272 1	5942 2	Y	331	359 1	101
							364 9					

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #:		12	RRCID ->	156679	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11192 - 11212	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				Y	-0-		60
06	3690 X	3447	-0-	-243	-0-		93 1	3146 2	Y	189	178 1	71
							208 9					
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	-0-		71
08	3782 X	3488	-0-	-294	-0-		37 1	3123 2	Y	298	106 1	263
							328 9					
09	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-		174 1	8338 2	Y	332	479 1	116
							365 9					
10	0	5774	-0-	5774	5774		239 1	5231 2	Y	276	308 1	84
							304 9					

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208												
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
06	360 N	4	-0-	-356	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	227	-0-	227	227	10	1	217	2	Y	-0-	-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	101	1	753	3	N	3	63
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	99	1	697	3	N	5	68
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	101	1	723	3	N	2	70
08	806 N	425	-0-	-381	-0-	54	1	369	3	N	2	72
09	780 N	716	-0-	-64	-0-	91	1	619	3	N	5	77
10	0	748	-0-	748	748	94	1	651	3	N	3	80

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-	-0-
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	4	1	25	3	N	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492												
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL EBANITO (U-3)		27963 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 68		RRCID -> 084461		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 4808 - 4910			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EL GATO (LOBO)		27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
EL GATO		WELL #: 1		RRCID -> 089678		COMPL. DATE 06/14/1980		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 8417 - 8493					
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
09	0		51	-0-	51	51	1	1	50	2	Y	-0-			-0-
10	0		107	-0-	107	158	4	1	103	2	Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 4		RRCID -> 095605		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8241 - 8348					
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	43	1	1644	2	Y	-0-			-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	72	1	1682	2	Y	-0-			-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	52	1	1691	2	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	45	1	1566	2	Y	-0-			-0-
09	0		1493	-0-	1493	1493	41	1	1452	2	Y	-0-			-0-
10	0		1548	-0-	1548	3041	55	1	1493	2	Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8515 - 8630					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7821 - 7843					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 7955 - 8246					
05	4805	X	4618	-0-	-187	-0-	119	1	4499	2	Y	-0-			-0-
06	4530	X	4357	-0-	-173	-0-	178	1	4169	2	Y	9			9
							10	9							
07	4712	X	4526	-0-	-186	-0-	134	1	4390	2	Y	2			11
							2	9							
08	4712	X	4531	-0-	-181	-0-	126	1	4387	2	Y	16			27
							18	9							
09	0		4221	-0-	4221	4221	115	1	4105	2	Y	1			28
							1	9							
10	0		4255	-0-	4255	8476	151	1	4104	2	Y	-0-			28

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	40	1	1504	2	Y	-0-		-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	1206	2	Y	-0-		-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	36	1	1185	2	Y	-0-		-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	23	1	807	2	Y	-0-		-0-
09	0	743	-0-	743	743	20	1	723	2	Y	-0-		-0-
10	0	1099	-0-	1099	1842	39	1	1060	2	Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671					
05	4433 X	3212	-0-	-1221	-0-	82	1	3115	2	Y	14	94 1	15
06	3780 X	2317	-0-	-1463	-0-	15	9	2215	2	Y	7		22
07	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	94	1	3143	2	Y	15		37
08	3224 X	1893	-0-	-1331	-0-	8	9	1840	2	Y	-0-		37
09	0	1740	-0-	1740	1740	17	9	1687	2	Y	5		42
10	0	1848	-0-	1848	3588	6	9	1782	2	Y	-0-		42

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120					
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	5	1	175	2	Y	-0-		-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	5	1	122	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	5	1	180	2	Y	-0-		-0-
09	0	35	-0-	35	35	1	1	34	2	Y	-0-		-0-
10	0	40	-0-	40	75	1	1	39	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.//		27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	144515	COMPL. DATE	02/06/1993	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8042 - 8341
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2511 N	1254	-0-	-1257	-0-	32	1	1222	2	Y	-0-	-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	66	1	1557	2	Y	-0-	-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	51	1	1660	2	Y	-0-	-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	37	1	1301	2	Y	-0-	-0-
09	0	900	-0-	900	900	25	1	875	2	Y	-0-	-0-
10	0	622	-0-	622	1522	22	1	600	2	Y	-0-	-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000)				27965 185	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
VELAS, SIETE		WELL #:		1	RRCID ->	201177	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9904 - 12066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

EL GRULLO (7780)				27965 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	282027	COMPL. DATE	01/11/2016	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)				27965 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
JURASSIC EXPLORATION, INC.				448231								
DE GARCIA, SARA G.		WELL #:		1	RRCID ->	095508	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	20574	PERF.	10019 - 10035
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL INFERNILLO (I-10)				27982 182	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH MADERO		WELL #:		601	RRCID ->	272561	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8043 - 8074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209 2	3 9	N	3			4
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191 2	3 9	N	3			7
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212 2	3 9	N	3			10
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209 2	3 9	N	3	12 1		1
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	213 2	3 9	N	3			4
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			4

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM HOGG			
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722										
ADAMS, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	43 1	58 2	N	-0-			72
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	43 1	63 2	N	-0-			72
07	346 R	346	-0-	-0-	-0-	141 1	205 2	N	-0-			72
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	141 1	189 2	N	-0-			72
09	120 #	93	-0-	-27	-0-	42 1	51 2	N	-0-			72
10	0	99	-0-	99	99	43 1	56 2	N	-0-			72

HELLEN, DANA "A"		28054 730		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM HOGG			
		238722										
		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991			TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	341 #	327	-0-	-14	-0-	138 1	189 2	Y	-0-			52
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	138 1	204 2	Y	-0-			52
07	341 #	339	-0-	-2	-0-	138 1	201 2	Y	-0-			52
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	139 1	185 2	Y	-0-			52
09	330 #	302	-0-	-28	-0-	138 1	164 2	Y	-0-			52
10	0	320	-0-	320	320	138 1	182 2	Y	-0-			52

HELLEN, DANA "A"		28054 730		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM HOGG			
		238722										
		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991			TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	1219 1	1666 2	Y	-0-			88
06	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-	1796 1	1220 2	Y	-0-			88
07	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	1121 1	1632 2	Y	-0-			88
08	2624 R	2624	-0-	-0-	-0-	1122 1	1502 2	Y	-0-			88
09	2661 R	2661	-0-	-0-	-0-	1212 1	1449 2	Y	-0-			88
10	0	2821	-0-	2821	2821	1216 1	1605 2	Y	-0-			88

FORBES, JOHN OPERATING		275608		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM HOGG			
STROMAN EST.		275608										
		WELL #: 2		RRCID -> 133897		COMPL. DATE 09/15/1989			TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018												

HOME PETROLEUM CORP.		396852		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
ALONZO BENAVIDES "E"		396852										
		WELL #: 2		RRCID -> 138527		COMPL. DATE 02/02/1990			TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	447 2	3 9	N	3			7
06	52 R	52	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	N	1			8
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	54 2	3 9	N	3			11
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	26 2	3 9	N	3	4 1		10
*09	503 R	503	-0-	-0-	-0-	500 2	3 9	N	3			13
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			13

EL MESQUITE (5200)		//CONT.// 28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852									
BENAVIDES, A. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 140563		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5085 - 5093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	146	2	47	9	N	43
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3
08	307 R	307	-0-	-0-	-0-	290	2	17	9	N	15
*09	46 R	46	-0-	-0-	-0-	43	2	3	9	N	3
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

HELLEN, DANA		WELL #: 3		RRCID -> 172498		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5110 - 5122	
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	1
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175010		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5086 - 5098	
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	N	1
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	N	1
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	N	2
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	N	1
*09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1
10	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT

VALDEZ-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 182820		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5110 - 5120	
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	N	3
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	N	3
*09	297 R	297	-0-	-0-	-0-	218	2	79	9	N	72
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
C.B. PRODUCTION GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 137010		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8573 - 8926	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	15 1	469 3		Y	-0-	-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	8 1	269 3		Y	-0-	-0-
							2 4					
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	11 1	334 3		Y	-0-	-0-
							1 4					
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	9 1	267 3		Y	-0-	-0-
							1 4					
09		0	411	-0-	411	411	13 1	398 3		Y	-0-	-0-
10		0	313	-0-	313	724	10 1	303 3		Y	-0-	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816													
05		6758 X	5826	-0-	-932	-0-	506 1	4899 3		Y	379	385 1	64
							4 4	417 9					
06		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	493 1	4637 3		Y	373	347 1	90
							1 4	410 9					
07		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	574 1	4582 3		Y	355	306 1	139
							13 4	391 9					
08		5828 X	5709	-0-	-119	-0-	543 1	4746 3		Y	382	454 1	67
							420 9						
09		0	5688	-0-	5688	5688	522 1	4763 3		Y	362	278 1	151
							5 4	398 9					
10		0	5698	-0-	5698	11386	496 1	4837 3		Y	332	327 1	156
							365 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550													
05		22311 X	22311	-0-	-0-	-0-	886 1	21080 3		Y	298	306 1	49
							17 4	328 9					
06		13470 X	10417	-0-	-3053	-0-	391 1	9866 3		Y	144	165 1	28
							2 4	158 9					
07		13919 X	8290	-0-	-5629	-0-	350 1	7799 3		Y	108	94 1	42
							22 4	119 9					
08		13919 X	8414	-0-	-5505	-0-	356 1	7931 3		Y	115	137 1	20
							127 9						
09		13470 X	8384	-0-	-5086	-0-	353 1	7904 3		Y	108	83 1	45
							8 4	119 9					
10		0	8448	-0-	8448	8448	350 1	7988 3		Y	100	98 1	47
							110 9						

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	350	1	8337	3	Y	288	293	1	48
							6	4	317	9					
06		8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	307	1	7637	3	Y	273	254	1	67
							2	4	300	9					
07		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	347	1	7754	3	Y	263	228	1	102
							22	4	289	9					
08		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	351	1	7838	3	Y	279	332	1	49
							307	9							
09		0	8478	-0-	8478	8478	349	1	7832	3	Y	263	202	1	110
							8	4	289	9					
10		0	8522	-0-	8522	17000	346	1	7910	3	Y	242	238	1	114
							266	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449															
05		16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	1464	1	14290	3	Y	408	407	1	62
							12	4	449	9					
06		14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	1350	1	12660	3	Y	376	352	1	86
							3	4	414	9					
07		13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	1440	1	11729	3	Y	336	267	1	155
							28	4	370	9					
08		13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	1311	1	11427	3	Y	341	436	1	60
							375	9							
09		13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	1322	1	12258	3	Y	340	264	1	136
							11	4	374	9					
10		0	10861	-0-	10861	10861	1027	1	9571	3	Y	239	266	1	109
							263	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	10323 X	10280	-0-	-43	-0-	900	1 8747	3 3	Y	569	570	1		97
						7	4 626	9						
06	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	869	1 8216	3 3	Y	550	511	1		136
						2	4 605	9						
07	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	999	1 8029	3 3	Y	523	452	1		207
						26	4 575	9						
08	10292 X	9886	-0-	-406	-0-	946	1 8318	3 3	Y	565	670	1		102
						622	9							
09	0	9759	-0-	9759	9759	902	1 8274	3 3	Y	523	409	1		216
						8	4 575	9						
10	0	9772	-0-	9772	19531	856	1 8388	3 3	Y	480	473	1		223
						528	9							
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524														
05	3503 X	2595	-0-	-908	-0-	105	1 2488	3 3	Y	-0-				-0-
						2	4							
06	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	226	1 5559	3 3	Y	-0-				-0-
						2	4							
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	150	1 3379	3 3	Y	-0-				-0-
						10	4							
08	3503 X	2763	-0-	-740	-0-	119	1 2644	3 3	Y	-0-				-0-
09	3390 X	2541	-0-	-849	-0-	109	1 2430	3 3	Y	-0-				-0-
						2	4							
10	0	2412	-0-	2412	2412	101	1 2311	3 3	Y	-0-				-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	327	1	7797	3	Y	278	282	1			47
						6	4	306	9							
06	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	290	1	7219	3	Y	267	249	1			65
						2	4	294	9							
07	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	326	1	7265	3	Y	255	221	1			99
						21	4	281	9							
08	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	331	1	7369	3	Y	270	322	1			47
						297	9									
09	0	7841	-0-	7841	7841	323	1	7238	3	Y	248	192	1			103
						7	4	273	9							
10	0	7545	-0-	7545	15386	307	1	6989	3	Y	226	218	1			111
						249	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	676	3	Y	85	87	1			14
						1	4	94	9							
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	25	1	622	3	Y	81	71	1			24
						89	9									
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	3	Y	154	117	1			61
						4	4	169	9							
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1264	3	Y	164	196	1			29
						180	9									
09	0	1526	-0-	1526	1526	57	1	1293	3	Y	159	124	1			64
						1	4	175	9							
10	0	1795	-0-	1795	3321	66	1	1538	3	Y	174	154	1			84
						191	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

05	8370 X	7823	-0-	-547	-0-	315	1	7494	3	Y	7	7	1			1
						6	4	8	9							
06	8100 X	6682	-0-	-1418	-0-	258	1	6417	3	Y	5	5	1			1
						1	4	6	9							
07	8370 X	7105	-0-	-1265	-0-	304	1	6775	3	Y	6	5	1			2
						19	4	7	9							
08	7812 X	7280	-0-	-532	-0-	312	1	6961	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
09	0	7826	-0-	7826	7826	334	1	7478	3	Y	6	5	1			2
						7	4	7	9							
10	0	7555	-0-	7555	15381	318	1	7230	3	Y	6	5	1			3
						7	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		36	RRCID ->	201076	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL	DEPTH	18300	PERF.	16718 - 17814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	93 1	2224 3	Y	92	94	1		17
							2 4	101 9						
06		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	77 1	1920 3	Y	83	79	1		21
							91 9							
07		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	105 1	2340 3	Y	96	77	1		40
							7 4	106 9						
08		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	112 1	2494 3	Y	109	130	1		19
							120 9							
09		0	2784	-0-	2784	2784	114 1	2551 3	Y	105	78	1		46
							3 4	116 9						
10		0	3061	-0-	3061	5845	123 1	2821 3	Y	106	100	1		52
							117 9							

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		37	RRCID ->	201142	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.	13256 - 13790	
05		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	157 1	3743 3	Y	239	237	1		45
							3 4	263 9						
06		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	136 1	3418 3	Y	226	218	1		53
							1 4	249 9						
07		3503 X	3436	-0-	-67	-0-	138 1	3077 3	Y	193	172	1		74
							9 4	212 9						
08		4154 X	3220	-0-	-934	-0-	129 1	2880 3	Y	192	230	1		36
							211 9							
09		0	3384	-0-	3384	3384	135 1	3038 3	Y	189	150	1		75
							3 4	208 9						
10		0	3524	-0-	3524	6908	138 1	3185 3	Y	183	171	1		87
							201 9							

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		38	RRCID ->	203524	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL	DEPTH	18250	PERF.	16779 - 16826	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		39	RRCID ->	205444	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL	DEPTH	17184	PERF.	16444 - 16868	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		34	RRCID ->	209783	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL	DEPTH	13390	PERF.	13128 - 13176	
05		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	165 1	3933 3	Y	53	96	1		9
							3 4	58 9						
06		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	146 1	3646 3	Y	50	47	1		12
							1 4	55 9						
07		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	166 1	3700 3	Y	49	42	1		19
							11 4	54 9						
08		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	170 1	3790 3	Y	52	62	1		9
							57 9							
09		0	3966	-0-	3966	3966	167 1	3741 3	Y	49	38	1		20
							4 4	54 9						
10		0	3852	-0-	3852	7818	160 1	3645 3	Y	43	43	1		20
							47 9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426												
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	Y	-0-
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	691	3	Y	-0-
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	796	3	Y	-0-
							2	4				
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	Y	-0-
09		0	817	-0-	817	817	35	1	781	3	Y	-0-
							1	4				
10		0	795	-0-	795	1612	32	1	763	3	Y	-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KENEY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796												
05		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-
06		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-
07		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-
08		1426 X	818	-0-	-608	-0-	27	1	608	3	Y	166
							183	9				
09		0	909	-0-	909	909	42	1	755	3	Y	102
							112	9				268
10		0	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KENEY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		60	RRCID ->	247495	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7600 - 7682		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		48	RRCID ->	254214	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	13830 - 15098
05	6727 X	6666	-0-	-61	-0-	255 1	6079 3	Y	297	302 1		50
						5 4	327 9					
06	6510 X	6120	-0-	-390	-0-	224 1	5584 3	Y	283	264 1		69
						1 4	311 9					
07	6727 X	6143	-0-	-584	-0-	250 1	5581 3	Y	269	233 1		105
						16 4	296 9					
08	6665 X	6207	-0-	-458	-0-	253 1	5642 3	Y	284	339 1		50
						312 9						
09	0	6098	-0-	6098	6098	248 1	5553 3	Y	265	204 1		111
						5 4	292 9					
10	0	5133	-0-	5133	11231	209 1	4709 3	Y	195	220 1		86
						215 9						

KENEY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:		51	RRCID ->	286574	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	13890 - 13900
05	6200 X	4818	-0-	-1382	-0-	4813 3	5 4	Y	-0-	8 1		-0-
06	6000 X	3616	-0-	-2384	-0-	3616 3		Y	-0-			-0-
07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6561 3	20 4	Y	-0-			-0-
08	5797 X	4189	-0-	-1608	-0-	4182 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
09	0	3974	-0-	3974	3974	3951 3	6 4	Y	15			15
						17 9						
10	0	4130	-0-	4130	8104	4130 3		Y	-0-	15 1		-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250)		28127 485		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	8178 - 9700
05	868 N	433	-0-	-435	-0-	49 1	384 2	N	-0-			100
06	3000 N	4097	-0-	1097	1097	223 1	3874 2	N	-0-			100
07	2475 N	1378	-0-	-1097	-0-	183 1	1002 2	N	175	175 1		100
						193 9						
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	118 1	1230 2	N	-0-			100
09	0	1954	-0-	1954	1954	207 1	1747 2	N	-0-			100
10	0	1867	-0-	1867	3821	41 1	1826 2	N	-0-			100

MULHOLLAND, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	8128 - 8142
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)			28145 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
FALCON PRODUCTION CO.			260263													
SALINAS, NICOLAS G.			WELL #: 1 A		RRCID -> 042215		COMPL. DATE 09/09/1966		TOTAL DEPTH 954		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL STAGGS (4100)			28180 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
GARZA ETAL "B" UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 144548		COMPL. DATE 08/31/2020		TOTAL DEPTH 4442		PERF. 4096 - 4296					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA ET AL UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 262019		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5080 - 5660					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARRERA UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 289494		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 5836 - 5850					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-

EL STAGGS (6100)			28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			561136													
GUERRA BROS.			WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6051 - 6105					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL STAGGS (7330)			28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
HINOJOSA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7880 - 7920					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	18 1	441 2	N	29			111
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	32 9	440 2	N	23			134
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22 1	472 2	N	24	17	1	141
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	25 9	459 2	N	17			158
09	0	768	-0-	768	768	8 1	493 2	N	18			176
10	0	394	-0-	394	1162	26 9	225 2	N	45	23	1	198
						6 1						
						19 9						
						20 9						
						50 9						

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	1	67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 282832		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511								
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #: B 1		RRCID ->	068207	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELISA (WILCOX 10700)				28361	700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
VELA		WELL #: 1		RRCID ->	128994	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	240 -	625
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLEN (VICKSBURG)				28425	470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #: 1		RRCID ->	180791	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9952 -	10089
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID ->	181848	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10284 -	10410
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID ->	212796	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8804 -	8809
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38

MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID ->	220262	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9876 -	10468
05		DLQ G-10	832	-0-	832	8984	832	1	Y	-0-		156
06		DLQ G-10	556	-0-	556	9540	556	1	Y	-0-		156
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9540			Y	2		158
*08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9540			Y	-0-		158
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9540			Y	-0-		158
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9540			Y	NO RPT		158

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)				28428 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEKRON OPERATING, LLC				850872								
MILLER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 194170	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 9169	-	9206		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 1	Y	-0-			22	
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 1	Y	-0-			22	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22	
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 1	Y	-0-			22	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			22	

MILLER RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 194172	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9080	-	9442		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			16	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			16	

MILLER RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 195872	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9282	-	9495		
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 1	Y	-0-			131	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 1	Y	-0-			131	
07	3100 N	14023	-0-	10923	10923	14021 1	2 9	Y	2		133	
08	3100 N	19724	-0-	16624	27547	19691 1	33 9	Y	30		163	
*09	3000 N	10356	-0-	7356	34903	10356 1		Y	-0-		163	
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	33446			Y	NO RPT		163	

MILLER RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 217901	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9214	-	9370		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2	
08	0	7	-0-	7	7	7 1	Y	-0-			2	
*09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-			2	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2	

ELLIE C (CONSOLIDATED)				28442 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671								
DCRC-TENDIDO GU #3				WELL #: 1 T	RRCID -> 151339	COMPL. DATE 05/04/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8244	-	8260		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DCR-STATE 366/76/64/54 D				WELL #: 3606 D	RRCID -> 144986	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8198	-	8208		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCR-STATE 366		WELL #: 10-T		RRCID -> 147906	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8672	- 8700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 3611 T		RRCID -> 148328	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 7186	- 8268		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7522	- 7533		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 9832	PERF. 8532	- 8540		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8178	- 8190		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 8315	- 8350		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 7501	- 7515		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	

OIL AND GAS DIVISION

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 166044	COMPL. DATE 09/17/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8180	- 8194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 1	RRCID -> 206620	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8162	- 8448	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 2	RRCID -> 206621	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8222	- 8262	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 3	RRCID -> 217326	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8426	- 8608	
05	2778	X	2778	-0-	-0-	2778 2	N	-0-		-0-
06	3000	N	3201	-0-	201	3201 2	N	-0-		-0-
07	3100	N	3950	-0-	850	1051 3950 2	N	-0-		-0-
08	3100	N	3556	-0-	456	1507 3556 2	N	-0-		-0-
*09	4710	X	3203	-0-	-1507	-0- 3203 2	N	-0-		-0-
*10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0- 3458 2	N	-0-		-0-

ELLIE C. (WILCOX)				28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
DCRC-TENDIDO GU #3				WELL #: 1 C	RRCID -> 151340	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7028	- 7048	
05	155	N	154	-0-	-1	-0- 154 2	Y	-0-		-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0- 178 2	Y	-0-		-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0- 219 2	Y	-0-		-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0- 197 2	Y	-0-		-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0- 178 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10		192	-0-	192	192 2	Y	-0-		-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO				WELL #: 1	RRCID -> 222446	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8373	- 8410	
05	124	N	100	-0-	-24	-0- 100 2	N	-0-		-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0- 115 2	N	-0-		-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0- 142 2	N	-0-		-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0- 128 2	N	-0-		-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0- 115 2	N	-0-		-0-
10	0		124	-0-	124	124 2	N	-0-		-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//	28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:	5402	RRCID ->	143100	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6950 -	6978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:	3606 F	RRCID ->	144985	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6956 -	6970
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC 366		WELL #:	3610-C	RRCID ->	148719	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 -	6972
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:	6417	RRCID ->	149935	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	6956 -	6983
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC 76		WELL #:	8	RRCID ->	215023	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6946 -	7019
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746										
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	151330	COMPL. DATE	05/02/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6942 -	6984
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY HAYNES		386310		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CAVAZOS		WELL #:		6	RRCID ->	219349	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12226 - 12428	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	986 1	11994 2	N	-0-		-0-
06		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	1084 1	10816 2	N	-0-		-0-
07		12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	1155 1	11832 2	N	-0-		-0-
08		12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	976 1	11309 2	N	-0-		-0-
09		0	13506	-0-	13506	13506	1009 1	12497 2	N	-0-		-0-
10		0	12655	-0-	12655	26161	670 1	11985 2	N	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)				28991 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 U	RRCID ->	041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
M	O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)				28991 188	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 U	RRCID ->	055155	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510	PERF. N/A
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)				28991 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 M	RRCID ->	041577	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
M	O	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #:		12	RRCID ->	258554	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10629	PERF. 8768 - 8775
M	O	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)				28991 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 L	RRCID ->	041576	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A
M	O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)				28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475											
TSL 33100 /TR 48/				WELL #: 3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 33105 /TR 53/				WELL #: 2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9164 - 9172			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 280989		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9026 - 9034			
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	13	1	1586	2	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
06	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	17	1	115	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	96	-0-	96	228	28	1	68	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)				28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475											
TSL 33105 /TR 53/				WELL #: 2 L		RRCID -> 046645		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A)				28991 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475											
TSL M-098041 / TR 52				WELL #: 6		RRCID -> 282671		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9482 - 9492			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 11		RRCID -> 258438		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 3 U		RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647	-0-				-0-
06	3647 X	-0-	-0-	-3647	-0-	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TSL 33105/ TR 53/		WELL #: 7 U		RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	397 2	Y	5 5 1	-0-
06	DLQ G-10	33	-0-	33	33	-0-	4 1	29 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	96	-0-	96	129	-0-	28 1	68 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	129	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	129	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	129	-0-			Y	-0-	-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)		28991 606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175248		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) //CONT.// 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127 127 1	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519												
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	3 1	397 2	Y	4	4 1		-0-
06	DLQ G-10	33	-0-	33	33	4 9	29 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	96	-0-	96	129	4 1	68 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	129	28 1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282												
05	14B2 EXT	3288	-0-	3288	4411	27 1	3189 2	Y	65	65 1		-0-
06	4711 R	300	-0-	-4411	-0-	72 9			-0-			-0-
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	38 1	262 2	Y	-0-			-0-
08	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-	67 1	162 2	Y	-0-			-0-
09	3180 #	-0-	-0-	-3180	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)				28991 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 52-7 UNIT				WELL #:	7 S	RRCID -> 209590	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 8932	-	8940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/				WELL #:	8	RRCID -> 266645	COMPL. DATE 01/14/2012	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8834	-	8867	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

TSL 33105/ TR 53/				WELL #:	9	RRCID -> 273882	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8843	-	8894	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4)				28991 855	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 49				WELL #:	1 U	RRCID -> 151789	COMPL. DATE 10/03/1994	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10316	-	10333	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)				28991 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105/ TR 53/				WELL #:	7 L	RRCID -> 187455	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10707	-	10786	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/				WELL #:	8	RRCID -> 194843	COMPL. DATE 04/13/2003	TOTAL DEPTH 10690	PERF.10494	-	10586	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) //CONT.// 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																		
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																		
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576																		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																		
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452																		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037																		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																		
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072																		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	28	1	69	2	Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-						-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																		
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452																		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821					Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821					Y	-0-						-0-
07	T. A.	96	-0-	96	B	-1809725	28	1	68	2	Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809725					Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809725					Y	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-1809725					Y	-0-						-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) //CONT.// 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709															

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474															

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468															

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460															

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978															
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800															

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)				29010 289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
LOPEZ, G. G.				WELL #: 1	RRCID -> 192757	COMPL. DATE 02/27/2005	TOTAL DEPTH 11070	PERF. 8682	- 9215					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
09	0	182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.				WELL #: 2	RRCID -> 197899	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8772	- 9440					
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V- 5)				29010 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCGILL BROS. NCT-1				WELL #: 28	RRCID -> 146780	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 7708	- 7756					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-14)				29010 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, G. G.				WELL #: 12	RRCID -> 203752	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8504	- 8522					
05	T. A.	32	-0-	32	59	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	25	-0-	25	84	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
07	119 R	35	-0-	-84	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
09	0	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	46	2	1	25	2	Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-15)				29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
LOPEZ				WELL #: 6T	RRCID -> 207795	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8504	- 8514					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, G. G.				WELL #: 7	RRCID -> 183071	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8570	- 8601					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

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

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GG WELL #: 13 RRCID -> 289788 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8400 - 8416

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
 MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

05	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	2 1	31 2	Y	-0-						-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	2 1	26 2	Y	-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
08	31 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-

ENCINITAS (V-17)										29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS			
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.										509363									
MCGILL BROS. NCT-1										WELL #: 90T		RRCID -> 197684		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8650 - 8663	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-					
ENCINITAS (V-19)										29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC										036587									
LOPEZ, G. G.										WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8748 - 8802	
05		372 N	-0-	-0-	-372		-0-			Y	-0-			-0-					
06		330 N	-0-	-0-	-330		-0-			Y	-0-			-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
08		108 N	108	-0-	-0-		-0-	108 2		Y	-0-			-0-					
09		0	387	-0-	387		387	387 2		Y	-0-			-0-					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		387			Y	NO RPT			-0-					
LOPEZ										WELL #: 1		RRCID -> 204111		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 8682 - 8700	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
LOPEZ										WELL #: 2		RRCID -> 205721		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8772 - 8827	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
LOPEZ										WELL #: 7		RRCID -> 250077		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 7172 - 7226	
05		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
06		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
07		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
08		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
09		0	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-					

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.				WELL #: 6	RRCID -> 163992	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 8712	- 9210			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	77 1	84	79 1		29		
						92 9						
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	67 1	110	121 1		18		
						121 9						
07	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	56 1	161	143 1		36		
						177 9						
08	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	65 1	148	119 1		65		
						163 9						
09	0	941	-0-	941	941	60 1	-0-	65 1		-0-		
10	0	891	-0-	891	1832	58 1	-0-			-0-		

LOPEZ, G G				WELL #: 16	RRCID -> 206435	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8710	- 9075			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

LOPEZ, G G				WELL #: 10	RRCID -> 209054	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8838	- 8867			
05	2232 N	494	-0-	-1738	-0-	25 1	73	59 1		25		
						80 9						
06	2250 N	1268	-0-	-982	-0-	63 1	96	103 1		18		
						106 9						
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	96 1	34	41 1		11		
						37 9						
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	58 1	30	26 1		15		
						33 9						
09	0	290	-0-	290	290	19 1	-0-	15 1		-0-		
10	0	275	-0-	275	565	18 1	-0-			-0-		

LOPEZ, G.G.				WELL #: 20	RRCID -> 213614	COMPL. DATE 09/11/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 8728	- 8746			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

LOPEZ, G. G.				WELL #: 18	RRCID -> 215447	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8684	- 8698			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

LOPEZ, G.G.				WELL #: 31	RRCID -> 217106	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9102	- 9122			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G.G.		WELL #:		21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890 - 8908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	135	-0-	-51	-0-		8 1	127 2	Y	-0-	6 1	-0-
06	180 N	111	-0-	-69	-0-		6 1	105 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-		9 1	158 2	Y	-0-		-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-		15 1	215 2	Y	-0-		-0-
09	0	153	-0-	153	153		10 1	143 2	Y	-0-		-0-
10	0	273	-0-	273	426		18 1	255 2	Y	-0-		-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.				509363		CAPACITY				CNTY: BROOKS		
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 - 8918
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82				Y	NO RPT		57

MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8707 - 8734
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-19-A)				29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		101	RRCID ->	198272	COMPL. DATE	07/00/2003	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8990 - 9042
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		120 1	1413 2	Y	-0-		1
06	150 N	96	-0-	-54	-0-		7 1	89 2	Y	-0-		1
07	155 N	126	-0-	-29	-0-		10 1	116 2	Y	-0-		1
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-		32 1	390 2	Y	-0-		1
09	0	724	-0-	724	724		49 1	644 2	Y	28		29
							31 9					
10	0	673	-0-	673	1397		48 1	560 2	Y	59	45 1	43
							65 9					

LOPEZ, G. G.		WELL #:		9C	RRCID ->	199619	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	8856 - 8866
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		14	RRCID ->	203225	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 8927
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216782	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 -	8691			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
LOPEZ				WELL #:	26	RRCID ->	235044	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8700 -	8754		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

ENCINITAS (V-21)				29010 842	NON-ASSOCIATED	PRORATED										
ATLAS OPERATING LLC				036587												
LOPEZ				WELL #:	4	RRCID ->	215433	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	9016 -	9023		
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	175	-0-	175 B	175	175	175	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADI OPERATING, LLC				100779												
LA RUCIA				WELL #:	K 1	RRCID ->	286571	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8896 -	8902		
05	3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	-0-	3328	2	129	9	Y	117	149	1		163
06	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	-0-	2532	2	62	9	Y	56	167	1		52
07	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	-0-	2790	2	69	9	Y	63				115
08	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	-0-	2582	2	50	9	Y	45				160
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	-0-	2367	2	81	9	Y	74				234
10	0	2373	-0-	2373 B	2373	2286	2	87	9	Y	79	109	1			204

LA RUCIA				WELL #:	K 5	RRCID ->	286572	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8900 -	8906		
05	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	-0-	935	2	24	9	Y	22	28	1		-0-
06	780 N	733	-0-	-47 B	-0-	-0-	720	2	13	9	Y	12	12	1		-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	-0-	672	2	9	9	Y	8				8
08	961 N	649	-0-	-312 B	-0-	-0-	630	2	19	9	Y	17				25
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	-0-	751	2	24	9	Y	22				47
10	0	642	-0-	642 B	642	610	2	32	9	Y	29	76	1			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LOPEZ, G. G.				WELL #:	6	RRCID ->	164840	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9054 -	9210		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
GLORIA GARCIA LOPEZ												
29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
386310												
WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
LOPEZ, G. G.												
29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
386310												
WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOPEZ, G. G.												
WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		4960 X	4154	-0-	-806	-0-	252	1	3902	2	Y	-0-
06		4170 X	3762	-0-	-408	-0-	203	1	3559	2	Y	-0-
07		4123 X	3322	-0-	-801	-0-	178	1	3144	2	Y	-0-
08		4154 X	3134	-0-	-1020	-0-	203	1	2931	2	Y	-0-
09		0	2944	-0-	2944	2944	180	1	2629	2	Y	45
							135	9				
10		0	3534	-0-	3534	6478	200	1	2898	2	Y	191
							436	9				

LOPEZ, G. G.												
WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	51	1	797	2	Y	111
							400	9				
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	820	2	Y	29
							91	9				
07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	Y	29
							113	9				
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	Y	44
							98	9				
09		0	851	-0-	851	851	54	1	797	2	Y	-0-
10		0	910	-0-	910	1761	59	1	851	2	Y	-0-

LOPEZ, G. G.												
WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		372 N	347	-0-	-25	-0-	21	1	326	2	Y	-0-
06		360 N	336	-0-	-24	-0-	18	1	318	2	Y	-0-
07		372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	Y	-0-
08		341 N	325	-0-	-16	-0-	21	1	304	2	Y	-0-
09		0	322	-0-	322	322	21	1	301	2	Y	-0-
10		0	341	-0-	341	663	22	1	319	2	Y	-0-

LOPEZ, G. G. "A"												
WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	2	Y	-0-
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	Y	-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-
09		0	189	-0-	189	189	12	1	177	2	Y	-0-
10		0	171	-0-	171	360	11	1	160	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206433		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	112	1	1738	2	Y	178	149	1		63
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	196	9	79	1	1380	2	276	286	1	53
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	304	9	91	1	1613	2	343	309	1	87
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	377	9	116	1	1679	2	296	241	1	142
09	0	2104	-0-	2104	2104	126	1	135	9	1843	2	123	165	1	100
10	0	2233	-0-	2233	4337	116	1	437	9	1680	2	397	279	1	218

LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064						
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	78	1	1203	2	Y	-0-				-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-				-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	68	1	1191	2	Y	-0-				-0-
08	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	71	1	1033	2	Y	-0-				-0-
09	0	1088	-0-	1088	1088	70	1	1018	2	Y	-0-				-0-
10	0	1096	-0-	1096	2184	71	1	1025	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064						
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	125	1	1945	2	Y	-0-	6	1		-0-
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	107	1	1871	2	Y	-0-				-0-
07	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	110	1	1937	2	Y	-0-				-0-
08	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	126	1	1826	2	Y	-0-				-0-
09	0	2029	-0-	2029	2029	130	1	1899	2	Y	-0-				-0-
10	0	2165	-0-	2165	4194	140	1	2025	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694						
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	19	1	288	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-				-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-				-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	71	1	1021	2	Y	-0-				-0-
09	0	1046	-0-	1046	1046	67	1	979	2	Y	-0-				-0-
10	0	1274	-0-	1274	2320	82	1	1192	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100						
05	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	66	1	1028	2	Y	36	68	1		25
06	1440 N	967	-0-	-473	-0-	49	1	861	2	Y	52	67	1		10
07	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	57	9	55	1	965	2	69	63	1	16
08	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	76	9	63	1	905	2	59	49	1	26
09	0	865	-0-	865	865	65	9	55	1	810	2	-0-	26	1	-0-
10	0	634	-0-	634	1499	41	1	593	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030						
05	372 N	114	-0-	-258	-0-	7	1	107	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	8	1	137	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-				-0-
09	0	33	-0-	33	33	2	1	31	2	Y	-0-				-0-
10	0	3	-0-	3	36	3	2			Y	-0-				-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216781	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 -	9062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
09	0	186	-0-	186	186	12	1	174	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	239	-0-	239	425	15	1	224	2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		24	RRCID ->	223376	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9038 -	9055	
05	1178 N	882	-0-	-296	-0-	52	1	810	2	Y	18	19	1	4
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	61	1	1063	2	Y	28	30	1	2
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	31	9	1010	2	Y	34	31	1	5
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	57	1	836	2	Y	30	24	1	11
09	0	1024	-0-	1024	1024	37	9	958	2	Y	-0-	11	1	-0-
10	0	1010	-0-	1010	2034	66	1	945	2	Y	-0-			-0-

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
ROCHE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	182469	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5983 -	6008
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROCHE		WELL #:		7	RRCID ->	194590	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5280 -	5286
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED	49B				CNTY: SAN PATRICIO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #:		1E	RRCID ->	180435	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6266 -	6676
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WALLIS ENERGY, INC. ROCHE, K.D. "E"		893997		WELL #: 10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7195 - 7200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA								
PRESSLY OIL INTEREST, INC. DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		676076		WELL #: 1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070		PERF. 1023 - 1038				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY TREVINO, ALBERT		386310		WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2600 - 2612				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
WELL #: 6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2614 - 2643								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY RASH		386310		WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4766 - 4802				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

2 D OIL & GAS LLC		953828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
RAMIREZ LTD		WELL #: 1		RRCID -> 204279		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 15095		PERF. 5540 - 5550						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)			29273 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
DE TREVINO, I. G.			WELL #: 1		RRCID -> 010273			COMPL. DATE 03/02/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO			WELL #: C 1		RRCID -> 132890			COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)			29273 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
HAYNES - EAST			WELL #: 2		RRCID -> 202883			COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,350)			29273 780		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750												
GUTIERREZ, E.			WELL #: A 1		RRCID -> 160510			COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298					
05		3379 X	3272	-0-	-107	-0-	3272	3			N	-0-			-0-
06		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-			-0-
07		3379 X	2654	-0-	-725	-0-	2654	3			N	-0-			-0-
08		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-			-0-
09		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-			-0-
10		0	2883	-0-	2883	2883	2883	3			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
TREVINO, ALBERT			WELL #: B 5		RRCID -> 163146			COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT B			WELL #: 2		RRCID -> 190868			COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314					
05		1271 N	809	-0-	-462	-0-	809	2			N	-0-			-0-
06		840 N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-			-0-
07		775 N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-			-0-
08		806 N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-			-0-
09		0	540	-0-	540	540	540	2			N	-0-			-0-
10		0	567	-0-	567	1107	567	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESCOBAS (10,650)		29273 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GARCIA, CATARINO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155860		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGEL		WELL #: 1401		RRCID -> 208489		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680		
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		-0-
09	0	2	-0-	2		2 2	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		2	N	-0-		-0-

ESCOBAS (12,200)		29273 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 3		RRCID -> 136561		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4 T		RRCID -> 138095		COMPL. DATE 04/06/1991		TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: 6401		RRCID -> 145811		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCOBAS, N. (14900)		29275 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
TREVINO, E.		WELL #: F 1		RRCID -> 124007		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCONDIDO, EAST (6500)		29294 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
PALOMAS RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	285868	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6427 - 6540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ESTES COVE (H-2)		29521 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 219		WELL #:	1	RRCID ->	046138	COMPL. DATE	11/28/1968	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EVE MAE (6300)		29682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #:	1	RRCID ->	010283	COMPL. DATE	12/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
DE RUEDA, EULOGIO		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HAWK PETROLEUM, L L C		366634										
TINNEY ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	037087	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	6342	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21
EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HAWK PETROLEUM, L L C		366634										
TINNEY ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	128800	COMPL. DATE	10/08/1988	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7750	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004												

EVELYN (Y-2)		29688 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
HAWK PETROLEUM, L L C		366634											
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2004													

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
SANTA FE RANCH		WELL #:		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-			47
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-			47
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-			47
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	N	-0-			47
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 3	N	-0-			47
10		0	131	-0-	-0-	131	10 1	121 3	N	-0-			47

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
EWING -F-		WELL #:		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VELENO		WELL #:		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		8990 X	7147	-0-	-0-	-1843	638 1	6509 2	N	-0-			-0-
06		8550 X	7299	-0-	-0-	-1251	650 1	6649 2	N	-0-			-0-
07		8773 X	7359	-0-	-0-	-1414	623 1	6736 2	N	-0-			-0-
08		8773 X	7318	-0-	-0-	-1455	645 1	6673 2	N	-0-			-0-
09		0	6798	-0-	-0-	6798	636 1	6162 2	N	-0-			-0-
10		0	7990	-0-	-0-	7990	14788	685 1	7305 2	N	-0-		-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VELENO		WELL #:		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		251741									
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.		WELL #:	1	RRCID ->	233229	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9262 - 10040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	624 1	1380 2		N	-0-
07		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	341 1	1116 2		N	-0-
*08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	617 1	1128 2		N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HARALSON BEEFMASTER, LTD		WELL #:	2	RRCID ->	238516	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10196 - 10641
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	133 1	295 2		N	-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	95 1	311 2		N	-0-
08		0	431	-0-	431	-0-	153 1	278 2		N	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	8564 - 8760
05		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	615 1	3907 2		N	-0-
06		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	840 1	3443 2		N	-0-
07		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	603 1	3224 2		N	-0-
08		0	3850	-0-	3850	-0-	254 1	3596 2		N	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				N	NO RPT

SAENZ		WELL #:	1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9772 - 9880
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	22 1	510 2		N	-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	7 1	340 2		N	-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	15 1	364 2		N	-0-
08		0	337	-0-	337	-0-	5 1	332 2		N	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DERLY		WELL #:	1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9463 - 9502
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-
09		0	302	-0-	302	-0-	302 2			N	-0-
10		0	324	-0-	324	-0-	626 2	324 2		N	-0-

DERLY		WELL #:	3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10064 - 10078
05		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2			N	-0-
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2			N	-0-
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2			N	-0-
08		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2			N	-0-
09		0	1404	-0-	1404	-0-	1404 2			N	-0-
10		0	1535	-0-	1535	-0-	2939 2	1535 2		N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9249 - 10236		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	34	-0-	34	34		34	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	38		4	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	38				N	-0-			-0-

JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9009 - 9643		
05	1333 N	934	-0-	-399	-0-		934	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	893	-0-	-307	-0-		893	2	N	-0-			-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1614	2	N	-0-			-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		1506	2	N	-0-			-0-
09	0	1460	-0-	1460	1460		1460	2	N	-0-			-0-
10	0	1438	-0-	1438	2898		1438	2	N	-0-			-0-

JACOBA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158465	COMPL. DATE	04/07/1996	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 8270 - 9618		
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1603	2	N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-		902	2	N	-0-			-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-		806	2	N	-0-			-0-
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828	2	N	-0-			-0-
09	0	985	-0-	985	985		985	2	N	-0-			-0-
10	0	1085	-0-	1085	2070		1085	2	N	-0-			-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160318	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	10771	PERF. 8291 - 10308		
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		1109	1	N	-0-			-0-
06	3870 X	3658	-0-	-212	-0-		1107	1	N	-0-			-0-
07	3999 X	3855	-0-	-144	-0-		1095	1	N	-0-			-0-
08	3999 X	3807	-0-	-192	-0-		1134	1	N	-0-			-0-
09	0	3766	-0-	3766	3766		1132	1	N	-0-			-0-
10	0	3672	-0-	3672	7438		1089	1	N	-0-			-0-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #:		1	RRCID ->	160320	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	11114	PERF. 10394 - 10398		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANIER, S. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	161977	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8074 - 9646		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	163971	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 8360 - 9940		
05	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-		891	1	N	-0-			-0-
06	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-		893	1	N	-0-			-0-
07	3100 N	3186	-0-	86	86		905	1	N	-0-			-0-
08	2992 N	2906	-0-	-86	-0-		866	1	N	-0-			-0-
09	0	2888	-0-	2888	2888		868	1	N	-0-			-0-
10	0	3071	-0-	3071	5959		911	1	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MORALES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		75
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-		75
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-		75
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		75
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		75
10	0		2	-0-	2	2	2 2	N	-0-		74

FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #: 1		RRCID -> 193067		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

R M T		WELL #: 1		RRCID -> 193508		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980			
05	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	4767 2	N	-0-		-0-
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137 2	N	-0-		-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 2	N	-0-		-0-
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2	N	-0-		-0-
09	0		4634	-0-	4634	4634	4634 2	N	-0-		-0-
10	0		4674	-0-	4674	9308	4674 2	N	-0-		-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 194586		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866			
05	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400 2	N	-0-		-0-
06	8700	X	8421	-0-	-279	-0-	8421 2	N	-0-		-0-
07	10168	X	8269	-0-	-1899	-0-	8269 2	N	-0-		-0-
08	10168	X	9106	-0-	-1062	-0-	9106 2	N	-0-		-0-
09	0		8077	-0-	8077	8077	8077 2	N	-0-		-0-
10	0		5630	-0-	5630	13707	5630 2	N	-0-		-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 195373		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226			
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855 2	N	-0-		-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-		-0-
09	0		827	-0-	827	827	827 2	N	-0-		-0-
10	0		843	-0-	843	1670	843 2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196022		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014			
05	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664 2	N	-0-		-0-
06	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554 2	N	-0-		-0-
07	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481 2	N	-0-		-0-
08	1674	N	1110	-0-	-564	-0-	1110 2	N	-0-		-0-
09	0		750	-0-	750	750	750 2	N	-0-		-0-
10	0		642	-0-	642	1392	642 2	N	-0-		-0-

R. M. T.		WELL #: 5		RRCID -> 198419		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488			
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2	N	-0-		-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2	N	-0-		-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2	N	-0-		-0-
08	1984	X	1806	-0-	-178	-0-	1806 2	N	-0-		-0-
09	0		1576	-0-	1576	1576	1576 2	N	-0-		-0-
10	0		1541	-0-	1541	3117	1541 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELENO		WELL #:		1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	8668 - 10461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1581 N	665	-0-	-916	-0-	59 1	606 2	N	-0-		72	
06		1530 N	659	-0-	-871	-0-	59 1	600 2	N	-0-		72	
07		868 N	580	-0-	-288	-0-	49 1	531 2	N	-0-		72	
08		651 N	621	-0-	-30	-0-	55 1	566 2	N	-0-		72	
09		0	534	-0-	534		50 1	484 2	N	-0-		72	
10		0	782	-0-	782	1316	67 1	715 2	N	-0-		72	

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9830 - 10005	
05		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-		-0-	
06		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-		-0-	
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-		-0-	
08		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		N	-0-		-0-	
09		0	2308	-0-	2308	2308	2308 2		N	-0-		-0-	
10		0	2346	-0-	2346	4654	2346 2		N	-0-		-0-	

MORALES		WELL #:		2	RRCID ->	200676	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8690 - 10290	
05		3768 X	3493	-0-	-275	-0-	3493 2		N	-0-		1	
06		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 2		N	-0-		1	
07		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 2		N	-0-		1	
08		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860 2		N	-0-		1	
09		0	4234	-0-	4234	4234	4234 2		N	-0-		1	
10		0	4658	-0-	4658	8892	4658 2		N	-0-		1	

CUELLAR G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	201075	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8738 - 9994	
05		3100 N	3086	-0-	-14	222	3086 2		N	-0-		14	
06		3000 N	3019	-0-	19	241	3019 2		N	-0-		14	
07		3142 X	2901	-0-	-241	-0-	2901 2		N	-0-		14	
08		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		N	-0-		14	
09		0	2936	-0-	2936	2936	2936 2		N	-0-		14	
10		0	2987	-0-	2987	5923	2987 2		N	-0-		14	

RMT		WELL #:		3	RRCID ->	201187	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7812 - 10135	
05		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2		N	-0-		-0-	
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2		N	-0-		-0-	
07		4123 X	4021	-0-	-102	-0-	4021 2		N	-0-		-0-	
08		4123 X	3952	-0-	-171	-0-	3952 2		N	-0-		-0-	
09		0	3995	-0-	3995	3995	3995 2		N	-0-		-0-	
10		0	3852	-0-	3852	7847	3852 2		N	-0-		-0-	

RMT		WELL #:		4	RRCID ->	201193	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9790 - 10890	
05		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		N	-0-		-0-	
06		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-		-0-	
07		4309 X	3569	-0-	-740	-0-	3569 2		N	-0-		-0-	
08		4309 X	4177	-0-	-132	-0-	4177 2		N	-0-		-0-	
09		0	4130	-0-	4130	4130	4130 2		N	-0-		-0-	
10		0	3894	-0-	3894	8024	3894 2		N	-0-		-0-	

VASQUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	201314	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	6438 - 8879	
05		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	116 1	995 2	N	-0-		-0-	
06		1110 N	853	-0-	-257	-0-	106 1	747 2	N	-0-		-0-	
07		1116 N	676	-0-	-440	-0-	119 1	557 2	N	-0-		-0-	
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	122 1	1015 2	N	-0-		-0-	
09		0	888	-0-	888	888	95 1	793 2	N	-0-		-0-	
10		0	786	-0-	786	1674	83 1	703 2	N	-0-		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DERLY		WELL #: 8		RRCID -> 201341		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
09	0		1072	-0-	1072	1072	1072 2	N	-0-		-0-
10	0		1088	-0-	1088	2160	1088 2	N	-0-		-0-

MOLLETES CREEK GU		WELL #: 2		RRCID -> 201673		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MENDOZA		WELL #: 2		RRCID -> 201781		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304			
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228 2	N	-0-		8
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212 2	N	-0-		8
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166 2	N	-0-		8
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		8
09	0		209	-0-	209	209	209 2	N	-0-		8
10	0		252	-0-	252	461	252 2	N	-0-		8

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 201878		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755			
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	138 1	1016 2	N	-0-	-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	138 1	953 2	N	-0-	-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	127 1	912 2	N	-0-	-0-
08	1085	N	984	-0-	-101	-0-	123 1	861 2	N	-0-	-0-
09	0		967	-0-	967	967	118 1	849 2	N	-0-	-0-
10	0		1040	-0-	1040	2007	126 1	914 2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 4		RRCID -> 202118		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848			
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-	-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-	-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
09	0		4	-0-	4	4	4 2		N	-0-	-0-
10	0		10	-0-	10	14	1 1	9 2	N	-0-	-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846			
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 2		N	-0-	-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		N	-0-	-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-	-0-
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-	-0-
09	0		3268	-0-	3268	3268	3268 2		N	-0-	-0-
10	0		3739	-0-	3739	7007	3739 2		N	-0-	-0-

JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928			
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-	55
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-	55
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720 2	6 9	N	5	60
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-	60
09	0		700	-0-	700	700	700 2		N	-0-	60
10	0		751	-0-	751	1451	751 2		N	-0-	60

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3007 X	2979	-0-	-28	-0-	2979	2	N	-0-		5
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	N	-0-		5
07	2945 X	2527	-0-	-418	-0-	2527	2	N	-0-		5
08	2976 X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2	N	-0-		5
09	0	2696	-0-	2696	2696	2696	2	N	-0-		5
10	0	2950	-0-	2950	5646	2950	2	N	-0-		5

SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996			
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-		-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		-0-
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
09	0	1319	-0-	1319	1319	1319	2	N	-0-		-0-
10	0	1131	-0-	1131	2450	1131	2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042			
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	156	1	1140 2	N	-0-	-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	145	1	999 2	N	-0-	-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	136	1	975 2	N	-0-	-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	112	1	783 2	N	-0-	-0-
09	0	962	-0-	962	962	117	1	845 2	N	-0-	-0-
10	0	1023	-0-	1023	1985	124	1	899 2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388			
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-		-0-
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2	N	-0-		-0-
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-		-0-
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-		-0-
09	0	3575	-0-	3575	3575	3575	2	N	-0-		-0-
10	0	3268	-0-	3268	6843	3268	2	N	-0-		-0-

RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602			
05	961 N	745	-0-	-216	-0-	745	2	N	-0-		-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-		-0-
09	0	1664	-0-	1664	1664	1664	2	N	-0-		-0-
10	0	1493	-0-	1493	3157	1493	2	N	-0-		-0-

VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506			
05	620 N	565	-0-	-55	-0-	68	1	497 2	N	-0-	-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	68	1	471 2	N	-0-	-0-
07	651 N	535	-0-	-116	-0-	65	1	470 2	N	-0-	-0-
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	53	1	371 2	N	-0-	-0-
09	0	343	-0-	343	343	42	1	301 2	N	-0-	-0-
10	0	572	-0-	572	915	69	1	503 2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELENO		WELL #:		3	RRCID ->	204181	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8694 - 10564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3379 X	3025	-0-	-354	-0-	270 1	2755 2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2915	-0-	-355	-0-	259 1	2656 2	N	-0-			-0-
07	3317 X	3186	-0-	-131	-0-	270 1	2916 2	N	-0-			-0-
08	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	288 1	2982 2	N	-0-			-0-
09	0	3089	-0-	3089	3089	289 1	2800 2	N	-0-			-0-
10	0	3229	-0-	3229	6318	277 1	2952 2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204425	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7646 - 7670
05	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	999	-0-	-86	-0-	999 2		N	-0-			-0-
09	0	1216	-0-	1216	1216	1216 2		N	-0-			-0-
10	0	1213	-0-	1213	2429	1213 2		N	-0-			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205611	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	10048 - 10788
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	206123	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7768 - 9552
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	390 1	1234 2	N	9			14
						10 9						
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	425 1	1319 2	N	-0-			14
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	382 1	1363 2	N	-0-			14
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	479 1	1670 2	N	-0-			14
09	0	1709	-0-	1709	1709	412 1	1297 2	N	-0-			14
10	0	2036	-0-	2036	3745	485 1	1551 2	N	-0-			14

MARTINEZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	206648	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8554 - 8598
05	2232 N	2023	-0-	-209	-0-	2023 2		N	-0-			8
06	2550 N	2431	-0-	-119	-0-	2431 2		N	-0-			8
07	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	2096 2		N	-0-			8
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-			8
09	0	3044	-0-	3044	3044	3044 2		N	-0-			8
10	0	2796	-0-	2796	5840	2796 2		N	-0-			8

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	206816	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	8898 - 10458
05	4805 X	4644	-0-	-161	-0-	4644 2		N	-0-			-0-
06	4650 X	3962	-0-	-688	-0-	3962 2		N	-0-			-0-
07	4743 X	3462	-0-	-1281	-0-	3462 2		N	-0-			-0-
08	4650 X	3796	-0-	-854	-0-	3796 2		N	-0-			-0-
09	0	3939	-0-	3939	3939	3939 2		N	-0-			-0-
10	0	4332	-0-	4332	8271	4332 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RMT		WELL #:		7	RRCID ->	206825	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9040 - 10672
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	2542 X	1995	-0-	-547	-0-	1995	2		N	-0-		-0-
06	2460 X	1637	-0-	-823	-0-	1637	2		N	-0-		-0-
07	2511 X	1915	-0-	-596	-0-	1915	2		N	-0-		-0-
08	2511 X	2342	-0-	-169	-0-	2342	2		N	-0-		-0-
09	0	2162	-0-	2162	2162	2162	2		N	-0-		-0-
10	0	2306	-0-	2306	4468	2306	2		N	-0-		-0-

VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	207014	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	75	1	549	2	N	-0-	1
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	77	1	528	2	N	-0-	1
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	77	1	556	2	N	-0-	1
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	74	1	517	2	N	-0-	1
09	0	601	-0-	601	601	73	1	528	2	N	-0-	1
10	0	613	-0-	613	1214	74	1	539	2	N	-0-	1

BHCH		WELL #:		1	RRCID ->	207973	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7270 - 8992
05	651 N	490	-0-	-161	-0-	490	2		N	-0-		-0-
06	720 N	537	-0-	-183	-0-	537	2		N	-0-		-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-		-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		-0-
09	0	995	-0-	995	995	995	2		N	-0-		-0-
10	0	1176	-0-	1176	2171	1176	2		N	-0-		-0-

SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	208253	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	7905 - 10824
05	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	171	1	1743	2	N	-0-	-0-
06	2010 N	1794	-0-	-216	-0-	160	1	1634	2	N	-0-	-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	178	1	1919	2	N	-0-	-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	172	1	1780	2	N	-0-	-0-
09	0	1710	-0-	1710	1710	160	1	1550	2	N	-0-	-0-
10	0	851	-0-	851	2561	73	1	778	2	N	-0-	-0-

SNAVELY		WELL #:		1	RRCID ->	208273	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	8937 - 11001
05	1457 X	1422	-0-	-35	-0-	1422	2		N	-0-		17
06	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2		N	-0-		17
07	1457 N	1266	-0-	-191	-0-	1266	2		N	-0-		17
08	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2		N	-0-		17
09	0	1030	-0-	1030	1030	1030	2		N	-0-		17
10	0	941	-0-	941	1971	941	2		N	-0-		17

SNAVELY		WELL #:		2	RRCID ->	208628	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	9177 - 10980
05	2201 N	1756	-0-	-445	-0-	1756	2		N	-0-		5
06	2010 N	1825	-0-	-185	-0-	1825	2		N	-0-		5
07	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2		N	-0-		5
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-		5
09	0	2691	-0-	2691	2691	2691	2		N	-0-		5
10	0	2806	-0-	2806	5497	2806	2		N	-0-		5

MENDOZA		WELL #:		5	RRCID ->	208688	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8374 - 9948
05	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2		N	-0-		-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-		-0-
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2		N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
09	0	189	-0-	189	189	189	2		N	-0-		-0-
10	0	181	-0-	181	370	181	2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		4
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-		4
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-		4
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-		4
09	0		1010	-0-	1010	1010	1010 2	N	-0-		4
10	0		928	-0-	928	1938	928 2	N	-0-		4

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212			
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-		-0-
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
09	0		83	-0-	83	83	83 2	N	-0-		-0-
10	0		54	-0-	54	137	54 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226			
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329 2	N	-0-		-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330 2	N	-0-		-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
09	0		324	-0-	324	324	324 2	N	-0-		-0-
10	0		353	-0-	353	677	353 2	N	-0-		-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972			
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	186 2	45 9	N	41	50
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	50
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	63 2		N	-0-	50
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	50
09	0		28	-0-	28	28	28 2		N	-0-	50
10	0		-0-	-0-	-0-	28			N	-0-	50

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813			
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-	-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-	-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-	-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-	-0-
09	0		3054	-0-	3054	3054	3054 2		N	-0-	-0-
10	0		3155	-0-	3155	6209	3155 2		N	-0-	-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866			
05	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	3295 2		N	-0-	-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2		N	-0-	-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-	-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2		N	-0-	-0-
09	0		3996	-0-	3996	3996	3996 2		N	-0-	-0-
10	0		3441	-0-	3441	7437	3441 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 2		N	-0-	-0-	
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2		N	-0-	-0-	
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-		208 2		N	-0-	-0-	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2		N	-0-	-0-	
09	0	212	-0-	212	212		212 2		N	-0-	-0-	
10	0	222	-0-	222	434		222 2		N	-0-	-0-	

VARAL RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254				
05	2418 N	2336	-0-	-82	-0-		2336 2		Y	-0-	-0-	
06	2280 N	1967	-0-	-313	-0-		1967 2		Y	-0-	-0-	
07	2325 N	1293	-0-	-1032	-0-		1293 2		Y	-0-	-0-	
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-		2369 2		Y	-0-	-0-	
09	0	2286	-0-	2286	2286		2286 2		Y	-0-	-0-	
10	0	2505	-0-	2505	4791		2505 2		Y	-0-	-0-	

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708				
05	1457 X	576	-0-	-881	-0-		576 2		N	-0-	2	
06	1410 X	704	-0-	-706	-0-		704 2		N	-0-	2	
07	1209 X	98	-0-	-1111	-0-		98 2		N	-0-	2	
08	1085 X	531	-0-	-554	-0-		531 2		N	-0-	2	
09	0	846	-0-	846	846		846 2		N	-0-	2	
10	0	632	-0-	632	1478		632 2		N	-0-	2	

DE DIOS, JUAN		WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950				
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-		3690 2		N	-0-	1	
06	3600 X	3473	-0-	-127	-0-		3473 2		N	-0-	1	
07	3720 X	2808	-0-	-912	-0-		2808 2		N	-0-	1	
08	3720 X	3231	-0-	-489	-0-		3231 2		N	-0-	1	
09	0	3551	-0-	3551	3551		3551 2		N	-0-	1	
10	0	3350	-0-	3350	6901		3350 2		N	-0-	1	

SINGER		WELL #: 2		RRCID -> 213169		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472				
05	248 N	218	-0-	-30	-0-		218 2		N	-0-	4	
06	300 N	274	-0-	-26	-0-		274 2		N	-0-	4	
07	248 N	97	-0-	-151	-0-		97 2		N	-0-	4	
08	217 N	169	-0-	-48	-0-		169 2		N	-0-	4	
09	0	338	-0-	338	338		338 2		N	-0-	4	
10	0	348	-0-	348	686		348 2		N	-0-	4	

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898				
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240 2		N	-0-	5	
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293 2		N	-0-	5	
07	1209 N	1088	-0-	-121	-0-		1088 2		N	-0-	5	
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371 2		N	-0-	5	
09	0	1614	-0-	1614	1614		1614 2		N	-0-	5	
10	0	1400	-0-	1400	3014		1400 2		N	-0-	5	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	213592	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	13236 - 13259		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-		-0-	
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	2	N	-0-		-0-	
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	N	-0-		-0-	
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	61	1	675	2	N	-0-		-0-	
09	0	751	-0-	751	751	57	1	694	2	N	-0-		-0-	
10	0	686	-0-	686	1437	55	1	631	2	N	-0-		-0-	

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	213612	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9294 - 9841		
05	3472 X	3376	-0-	-96	-0-	405	1	2971	2	N	-0-	-0-		
06	3360 X	3224	-0-	-136	-0-	408	1	2816	2	N	-0-	-0-		
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	426	1	3062	2	N	-0-	-0-		
08	3472 X	3277	-0-	-195	-0-	409	1	2868	2	N	-0-	-0-		
09	0	3624	-0-	3624	3624	441	1	3183	2	N	-0-	-0-		
10	0	3504	-0-	3504	7128	424	1	3080	2	N	-0-	-0-		

VELENO		WELL #:		7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9063 - 10645		
05	992 N	728	-0-	-264	-0-	65	1	663	2	N	-0-	-0-		
06	930 N	710	-0-	-220	-0-	63	1	647	2	N	-0-	-0-		
07	837 N	671	-0-	-166	-0-	57	1	614	2	N	-0-	-0-		
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	65	1	669	2	N	-0-	-0-		
09	0	693	-0-	693	693	65	1	628	2	N	-0-	-0-		
10	0	753	-0-	753	1446	64	1	689	2	N	-0-	-0-		

RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7866 - 9506		
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	47	1	342	2	N	-0-	-0-		
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	47	1	315	2	N	-0-	-0-		
07	527 N	329	-0-	-198	-0-	41	1	288	2	N	-0-	-0-		
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	45	1	338	2	N	-0-	-0-		
09	0	851	-0-	851	851	106	1	745	2	N	-0-	-0-		
10	0	555	-0-	555	1406	68	1	487	2	N	-0-	-0-		

RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9149 - 10352		
05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-	-0-		
06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-	-0-		
07	4340 X	3928	-0-	-412	-0-	3928	2			N	-0-	-0-		
08	4588 X	4275	-0-	-313	-0-	4275	2			N	-0-	-0-		
09	0	4193	-0-	4193	4193	4193	2			N	-0-	-0-		
10	0	4342	-0-	4342	8535	4342	2			N	-0-	-0-		

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9873 - 10303		
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-	-0-		
06	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	1962	2			N	-0-	-0-		
07	2387 N	2091	-0-	-296	-0-	2091	2			N	-0-	-0-		
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-	-0-		
09	0	2264	-0-	2264	2264	2264	2			N	-0-	-0-		
10	0	2270	-0-	2270	4534	2270	2			N	-0-	-0-		

VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10304 - 10338		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DERLY RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 214699		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2	N	-0-		-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2	N	-0-		-0-
09	0	441	-0-	441		441 2	N	-0-		-0-
10	0	436	-0-	436		877 436 2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258		
05	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	970	-0-	-146	-0-	970 2	N	-0-		-0-
08	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
09	0	999	-0-	999		999 2	N	-0-		-0-
10	0	1056	-0-	1056		2055 1056 2	N	-0-		-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215015		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430		
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	270 1 1979 2	N	-0-		-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	219 1 1511 2	N	-0-		-0-
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	241 1 1736 2	N	-0-		-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	268 1 1881 2	N	-0-		-0-
09	0	2495	-0-	2495		303 1 2192 2	N	-0-		-0-
10	0	2226	-0-	2226		4721 270 1 1956 2	N	-0-		-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 215820		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	105	-0-	105		105 105 2	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		105	N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 215862		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VOLPE, ADAN		WELL #: 1		RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526		
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	Y	-0-		-0-
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	1031	-0-	-364	-0-	1031 2	Y	-0-		-0-
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2	Y	-0-		-0-
09	0	1568	-0-	1568		1568 2	Y	-0-		-0-
10	0	1687	-0-	1687		3255 1687 2	Y	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	8725 - 9077	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	1849 2			N	-0-			-0-
06	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743 2			N	-0-			-0-
07	2015 N	1751	-0-	-264	-0-	1751 2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843 2			N	-0-			-0-
09	0	1779	-0-	1779	1779	1779 2			N	-0-			-0-
10	0	1739	-0-	1739	3518	1739 2			N	-0-			-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9886 - 10144	
05	1054 N	834	-0-	-220	-0-	100 1	734 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	127 1	878 2		N	-0-			-0-
07	930 N	747	-0-	-183	-0-	91 1	656 2		N	-0-			-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	116 1	814 2		N	-0-			-0-
09	0	899	-0-	899	899	109 1	790 2		N	-0-			-0-
10	0	850	-0-	850	1749	103 1	747 2		N	-0-			-0-

RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8314 - 9414	
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2			N	-0-			-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2			N	-0-			-0-
07	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539 2			N	-0-			-0-
08	1674 N	1460	-0-	-214	-0-	1460 2			N	-0-			-0-
09	0	1249	-0-	1249	1249	1249 2			N	-0-			-0-
10	0	1084	-0-	1084	2333	1084 2			N	-0-			-0-

VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	8840 - 10228	
05	1643 X	1079	-0-	-564	-0-	1079 2			N	-0-			2
06	1590 X	880	-0-	-710	-0-	880 2			N	-0-			2
07	1209 X	541	-0-	-668	-0-	541 2			N	-0-			2
08	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			N	-0-			2
09	0	1190	-0-	1190	1190	1190 2			N	-0-			2
10	0	1259	-0-	1259	2449	1259 2			N	-0-			2

VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417	
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	67 1	214 2		N	9			13
						10 9							
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	86 1	269 2		N	-0-			13
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	80 1	285 2		N	-0-			13
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	66 1	229 2		N	-0-			13
09	0	115	-0-	115	115	28 1	87 2		N	-0-			13
10	0	119	-0-	119	234	28 1	91 2		N	-0-			13

RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006	
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	159 1	1163 2		N	-0-			14
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	157 1	1055 2		N	-0-			14
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	150 1	1063 2		N	-0-			14
08	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	122 1	906 2		N	-0-			14
09	0	984	-0-	984	984	123 1	861 2		N	-0-			14
10	0	1024	-0-	1024	2008	125 1	899 2		N	-0-			14

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328 - 6360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	628	1	4584	2	N	-0-	45
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	636	1	4275	2	N	29	74
						32	9					
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	591	1	4177	2	N	18	92
						20	9					
08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	537	1	3999	2	N	-0-	92
09	0	4360	-0-	4360	4360	545	1	3815	2	N	-0-	92
10	0	4113	-0-	4113	8473	495	1	3557	2	N	55	147
						61	9					

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8990 - 10610
05	3100 N	3609	-0-	509	509	3609	2			N	-0-	-0-
06	3000 N	4133	-0-	1133	1642	4133	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	2519	-0-	-581	1061	2519	2			N	-0-	-0-
08	4064 X	3003	-0-	-1061	-1061	3003	2			N	-0-	-0-
09	0	3107	-0-	3107	3107	3107	2			N	-0-	-0-
10	0	2943	-0-	2943	6050	2943	2			N	-0-	-0-

RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	216948	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	926 - 10326
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-	31
06	2040 X	1950	-0-	-90	-90	1950	2			N	-0-	31
07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-	31
08	2108 X	1958	-0-	-150	-150	1958	2			N	-0-	31
09	0	2108	-0-	2108	2108	2108	2			N	-0-	31
10	0	2271	-0-	2271	4379	2271	2			N	-0-	31

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216949	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	9562 - 9596
05	2511 N	2416	-0-	-95	-95	290	1	2126	2	N	-0-	1
06	2490 N	2357	-0-	-133	-133	298	1	2059	2	N	-0-	1
07	2418 N	2342	-0-	-76	-76	286	1	2056	2	N	-0-	1
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	304	1	2131	2	N	-0-	1
09	0	2384	-0-	2384	2384	290	1	2094	2	N	-0-	1
10	0	2446	-0-	2446	4830	296	1	2150	2	N	-0-	1

SINGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218223	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8793 - 10622
05	7068 X	6461	-0-	-607	-607	577	1	5884	2	N	-0-	-0-
06	6840 X	6247	-0-	-593	-593	556	1	5691	2	N	-0-	-0-
07	6789 X	6452	-0-	-337	-337	546	1	5906	2	N	-0-	-0-
08	6479 X	5440	-0-	-1039	-1039	480	1	4960	2	N	-0-	-0-
09	0	4900	-0-	4900	4900	458	1	4442	2	N	-0-	-0-
10	0	5838	-0-	5838	10738	500	1	5338	2	N	-0-	-0-

LAS AVISPAS		WELL #:		1	RRCID ->	218285	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9070 - 10502
05	3534 X	3195	-0-	-339	-339	3195	2			N	-0-	-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-	-0-
07	3720 X	2807	-0-	-913	-913	2807	2			N	-0-	-0-
08	3720 X	3288	-0-	-432	-432	3288	2			N	-0-	-0-
09	0	2992	-0-	2992	2992	2992	2			N	-0-	-0-
10	0	2939	-0-	2939	5931	2939	2			N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	219679	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9064 - 10256	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3534 X	3384	-0-	-150	-0-	3384 2			N	-0-			-0-
06	3420 X	3392	-0-	-28	-0-	3392 2			N	-0-			-0-
07	3472 X	2914	-0-	-558	-0-	2914 2			N	-0-			-0-
08	3379 X	3029	-0-	-350	-0-	3029 2			N	-0-			-0-
09	0	3439	-0-	3439	3439	3439 2			N	-0-			-0-
10	0	3322	-0-	3322	6761	3322 2			N	-0-			-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		2	RRCID ->	220755	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9679 - 10590	
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2			Y	-0-			-0-
06	540 N	431	-0-	-109	-0-	431 2			Y	-0-			-0-
07	527 N	268	-0-	-259	-0-	268 2			Y	-0-			-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 2			Y	-0-			-0-
09	0	372	-0-	372	372	372 2			Y	-0-			-0-
10	0	390	-0-	390	762	390 2			Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	220941	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9010 - 10340	
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2			N	-0-			-0-
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2			N	-0-			-0-
07	3317 X	3104	-0-	-213	-0-	3104 2			N	-0-			-0-
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2			N	-0-			-0-
09	0	3206	-0-	3206	3206	3206 2			N	-0-			-0-
10	0	3130	-0-	3130	6336	3130 2			N	-0-			-0-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221240	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8508 - 9972	
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1270 2	22 9	N		20			92
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1141 2	13 9	N		12			104
07	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976 2		N		-0-			104
08	1302 N	977	-0-	-325	-0-	977 2		N		-0-			104
09	0	833	-0-	833	833	833 2		N		-0-			104
10	0	897	-0-	897	1730	897 2		N		-0-			104

HORACIO GONZALEZ		WELL #:		4	RRCID ->	221481	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7762 - 8963	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19 1	140 2	N		-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	26 1	178 2	N		-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22 1	155 2	N		-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	24 1	178 2	N		-0-			-0-
09	0	94	-0-	94	94	12 1	82 2	N		-0-			-0-
10	0	186	-0-	186	280	23 1	163 2	N		-0-			-0-

CUELLAR GU		WELL #:		2	RRCID ->	221490	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	7590 - 9917	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N		-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N		-0-			-0-
09	0	51	-0-	51	51	51 2		N		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	51			N		-0-			-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221536	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	8503 - 9694	
05	744 N	582	-0-	-162	-0-	70 1	512 2	N		-0-			-0-
06	600 N	504	-0-	-96	-0-	64 1	440 2	N		-0-			-0-
07	496 N	328	-0-	-168	-0-	40 1	288 2	N		-0-			-0-
08	589 N	251	-0-	-338	-0-	31 1	220 2	N		-0-			-0-
09	0	979	-0-	979	979	119 1	860 2	N		-0-			-0-
10	0	746	-0-	746	1725	90 1	656 2	N		-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414					
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-		-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	2	N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	N	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	N	-0-		-0-
09	0	91	-0-	91	91	10	1	81	2	N	-0-		-0-
10	0	93	-0-	93	184	10	1	83	2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364					
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
07	930 N	579	-0-	-351	-0-	579	2		N	-0-			-0-
08	930 N	587	-0-	-343	-0-	587	2		N	-0-			-0-
09	0	761	-0-	761	761	761	2		N	-0-			-0-
10	0	901	-0-	901	1662	901	2		N	-0-			-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063					
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-		-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	23	1	154	2	N	-0-		-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	23	1	161	2	N	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	N	-0-		-0-
09	0	139	-0-	139	139	17	1	122	2	N	-0-		-0-
10	0	130	-0-	130	269	16	1	114	2	N	-0-		-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396					
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-		6
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	-0-		6
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-		6
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	15	1	151	2	N	-0-		6
09	0	164	-0-	164	164	15	1	149	2	N	-0-		6
10	0	159	-0-	159	323	14	1	145	2	N	-0-		6

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248					
05	899 N	769	-0-	-130	-0-	69	1	700	2	N	-0-		3
06	840 N	745	-0-	-95	-0-	66	1	679	2	N	-0-		3
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	65	1	706	2	N	-0-		3
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	68	1	700	2	N	-0-		3
09	0	720	-0-	720	720	67	1	653	2	N	-0-		3
10	0	767	-0-	767	1487	66	1	701	2	N	-0-		3

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA-SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 222525		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	311 1	2273 2	N	-0-		-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	316 1	2124 2	N	-0-		-0-
07	2511 N	2503	-0-	-8	-0-	310 1	2193 2	N	-0-		-0-
08	2511 N	2382	-0-	-129	-0-	282 1	2100 2	N	-0-		-0-
09	0	2096	-0-	2096	2096	262 1	1834 2	N	-0-		-0-
10	0	2210	-0-	2210	4306	270 1	1940 2	N	-0-		-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 222647		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728			
05	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	754 1	5524 2	N	-0-		-0-
06	5700 X	5643	-0-	-57	-0-	714 1	4929 2	N	-0-		-0-
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	756 1	5442 2	N	-0-		-0-
08	6169 X	5941	-0-	-228	-0-	742 1	5199 2	N	-0-		-0-
09	0	5604	-0-	5604	5604	682 1	4922 2	N	-0-		-0-
10	0	6010	-0-	6010	11614	728 1	5282 2	N	-0-		-0-

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222796		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004			
05	1953 N	1659	-0-	-294	-0-	396 1	1253 2	N	9		13
						10 9					
06	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	334 1	1036 2	N	-0-		13
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	389 1	1385 2	N	-0-		13
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	381 1	1330 2	N	-0-		13
09	0	1827	-0-	1827	1827	441 1	1386 2	N	-0-		13
10	0	1866	-0-	1866	3693	444 1	1422 2	N	-0-		13

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 222809		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998			
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2		Y	-0-		-0-
06	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 2		Y	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-		-0-
09	0	139	-0-	139	139	139 2		Y	-0-		-0-
10	0	158	-0-	158	297	158 2		Y	-0-		-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222955		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003			
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	323 1	2772 2	N	-0-		5
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	323 1	2271 2	N	-0-		5
07	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	221 1	1033 2	N	-0-		5
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	53 1	440 2	N	-0-		5
09	0	2990	-0-	2990	2990	318 1	2672 2	N	-0-		5
10	0	3368	-0-	3368	6358	356 1	3012 2	N	-0-		5

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 6		RRCID -> 223022		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249			
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		-0-
09	0	15	-0-	15	15	15 2		N	-0-		-0-
10	0	58	-0-	58	73	58 2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SINGER B		WELL #:		3	RRCID ->	223357	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9403 - 10296		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	49	1	421	2	N	-0-	-0-	-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	50	1	349	2	N	-0-	-0-	-0-
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	52	1	246	2	N	-0-	-0-	-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0		461	-0-	461	461	49	1	412	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		461	-0-	461	922	49	1	412	2	N	-0-	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		3	RRCID ->	223371	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10927	PERF.	10044 - 10082		
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	264	1	2261	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	261	1	1833	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	299	1	1401	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	306	1	2537	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0		2510	-0-	2510	2510	267	1	2243	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		2358	-0-	2358	4868	249	1	2109	2	N	-0-	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		4	RRCID ->	223372	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10010 - 10072		
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	20	1	174	2	N	-0-	-0-	-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	20	1	139	2	N	-0-	-0-	-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	33	1	152	2	N	-0-	-0-	-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0		190	-0-	190	190	20	1	170	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		164	-0-	164	354	17	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-

J. VELA CUELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	223495	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	8802 - 9435		
05	3999	X	3184	-0-	-815	-0-	284	1	2900	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4140	X	3417	-0-	-723	-0-	304	1	3113	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4278	X	3776	-0-	-502	-0-	320	1	3456	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4278	X	3331	-0-	-947	-0-	294	1	3037	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0		3463	-0-	3463	3463	324	1	3139	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		3720	-0-	3720	7183	319	1	3401	2	N	-0-	-0-	-0-

RMT		WELL #:		10	RRCID ->	223883	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8943 - 10542		
05	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	4268	2			N	-0-	-0-	-0-
06	4320	X	3761	-0-	-559	-0-	3761	2			N	-0-	-0-	-0-
07	4495	X	3921	-0-	-574	-0-	3921	2			N	-0-	-0-	-0-
08	4495	X	4257	-0-	-238	-0-	4257	2			N	-0-	-0-	-0-
09	0		3695	-0-	3695	3695	3695	2			N	-0-	-0-	-0-
10	0		3845	-0-	3845	7540	3845	2			N	-0-	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		7	RRCID ->	224079	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	8896 - 10374		
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	36	1	368	2	N	-0-	-0-	4
06	570	N	417	-0-	-153	-0-	37	1	380	2	N	-0-	-0-	4
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	35	1	381	2	N	-0-	-0-	4
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	34	1	352	2	N	-0-	-0-	4
09	0		462	-0-	462	462	43	1	419	2	N	-0-	-0-	4
10	0		390	-0-	390	852	33	1	357	2	N	-0-	-0-	4

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		3	RRCID ->	224609	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11056 - 11108		
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	56	1	1198	2	N	-0-	-0-	-0-
06	750	N	589	-0-	-161	-0-	26	1	563	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	76	1	1568	2	N	-0-	-0-	-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	39	1	880	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0		778	-0-	778	778	37	1	741	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		1227	-0-	1227	2005	55	1	1172	2	N	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ, DELIA		WELL #:		7	RRCID ->	224739	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9642 - 9692
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	224746	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8816 - 9144
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	287	1	908	2	N	9	14
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	240	1	744	2	N	-0-	14
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	206	1	735	2	N	-0-	14
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	180	1	626	2	N	-0-	14
09	0	655	-0-	655	655	157	1	495	2	N	3	17
10	0	448	-0-	448	1103	107	1	341	2	N	-0-	17

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		5	RRCID ->	224793	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10019 - 10143
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	N	-0-	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	N	-0-	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	72	1	337	2	N	-0-	-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	64	1	529	2	N	-0-	-0-
09	0	444	-0-	444	444	47	1	397	2	N	-0-	-0-
10	0	438	-0-	438	882	46	1	392	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		8	RRCID ->	225334	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	8840 - 10726
05	7285 X	5136	-0-	-2149	-0-	459	1	4677	2	N	-0-	-0-
06	6870 X	5213	-0-	-1657	-0-	464	1	4749	2	N	-0-	-0-
07	6727 X	5374	-0-	-1353	-0-	455	1	4919	2	N	-0-	-0-
08	6138 X	5420	-0-	-718	-0-	478	1	4942	2	N	-0-	-0-
09	0	5345	-0-	5345	5345	500	1	4845	2	N	-0-	-0-
10	0	5926	-0-	5926	11271	508	1	5418	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		4	RRCID ->	225658	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	9274 - 10528
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	41	1	414	2	N	-0-	4
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	N	-0-	4
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	59	1	635	2	N	-0-	4
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	654	2	N	-0-	4
09	0	661	-0-	661	661	62	1	599	2	N	-0-	4
10	0	744	-0-	744	1405	64	1	680	2	N	-0-	4

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		6	RRCID ->	225902	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10069 - 10120
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	-0-	-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	2	N	-0-	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	42	1	194	2	N	-0-	-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	N	-0-	-0-
09	0	177	-0-	177	177	19	1	158	2	N	-0-	-0-
10	0	144	-0-	144	321	15	1	129	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	260	1	3599	2	N	-0-	-0-
06	4080 X	3211	-0-	-869	-0-	218	1	2993	2	N	-0-	-0-
07	4216 X	3480	-0-	-736	-0-	236	1	3244	2	N	-0-	-0-
08	3844 X	3478	-0-	-366	-0-	242	1	3236	2	N	-0-	-0-
09	0	3383	-0-	3383	3383	237	1	3146	2	N	-0-	-0-
10	0	3409	-0-	3409	6792	240	1	3169	2	N	-0-	-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118				
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	498	2	90	9	N	82	112
06	540 N	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-	112
07	527 N	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-	112
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	112
09	0	563	-0-	563	563	563	2			N	-0-	112
10	0	557	-0-	557	1120	557	2			N	-0-	112

BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962				
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	2	N	-0-	-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	2	N	-0-	-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	624	2	N	-0-	-0-
09	0	683	-0-	683	683	85	1	598	2	N	-0-	-0-
10	0	183	-0-	183	866	22	1	161	2	N	-0-	-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750				
05	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-	-0-
06	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	1127	2			N	-0-	-0-
07	1271 N	958	-0-	-313	-0-	958	2			N	-0-	-0-
08	1271 N	1020	-0-	-251	-0-	1020	2			N	-0-	-0-
09	0	1393	-0-	1393	1393	1393	2			N	-0-	-0-
10	0	1410	-0-	1410	2803	1410	2			N	-0-	-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595				
05	1085 N	798	-0-	-287	-0-	798	2			Y	-0-	-0-
06	690 N	532	-0-	-158	-0-	532	2			Y	-0-	-0-
07	992 N	568	-0-	-424	-0-	568	2			Y	-0-	-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-	-0-
09	0	868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-	-0-
10	0	798	-0-	798	1666	798	2			Y	-0-	-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069				
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	-0-
08	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-	-0-
09	0	531	-0-	531	531	531	2			N	-0-	-0-
10	0	458	-0-	458	989	458	2			N	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SINGER B		WELL #: 4		RRCID -> 227535		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	39 1	336 2	N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	45 1	318 2	N	-0-			-0-
07	372 N	260	-0-	-112	-0-	46 1	214 2	N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	47 1	392 2	N	-0-			-0-
09	0	476	-0-	476	476	51 1	425 2	N	-0-			-0-
10	0	518	-0-	518	994	55 1	463 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800				
05	4185 X	4077	-0-	-108	-0-	489 1	3588 2	N	-0-			-0-
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	578 1	3988 2	N	-0-			-0-
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	556 1	4001 2	N	-0-			-0-
08	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	535 1	3749 2	N	-0-			-0-
09	0	4138	-0-	4138	4138	503 1	3635 2	N	-0-			-0-
10	0	4118	-0-	4118	8256	499 1	3619 2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138				
05	3007 X	2011	-0-	-996	-0-	180 1	1831 2	N	-0-			12
06	2910 X	2095	-0-	-815	-0-	186 1	1909 2	N	-0-			12
07	3007 X	2495	-0-	-512	-0-	211 1	2284 2	N	-0-			12
08	2573 X	2527	-0-	-46	-0-	223 1	2304 2	N	-0-			12
09	0	2238	-0-	2238	2238	209 1	2029 2	N	-0-			12
10	0	2488	-0-	2488	4726	213 1	2275 2	N	-0-			12

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774				
05	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	185 1	1355 2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1293	-0-	-207	-0-	164 1	1129 2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	199 1	1430 2	N	-0-			-0-
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	233 1	1631 2	N	-0-			-0-
09	0	1667	-0-	1667	1667	203 1	1464 2	N	-0-			-0-
10	0	1625	-0-	1625	3292	197 1	1428 2	N	-0-			-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520				
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	524 2		N	-0-			-0-
07	589 N	381	-0-	-208	-0-	381 2		N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
09	0	588	-0-	588	588	588 2		N	-0-			-0-
10	0	593	-0-	593	1181	593 2		N	-0-			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2	N	-0-		-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2	N	-0-		-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-
09	0	1283	-0-	1283	1283	1283	2	N	-0-		-0-
10	0	1354	-0-	1354	2637	1354	2	N	-0-		-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588		
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1 9 N	1		99
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-		99
07	713 N	511	-0-	-202	-0-	511	2	N	-0-		99
08	713 N	625	-0-	-88	-0-	625	2	N	-0-		99
09	0	549	-0-	549	549	549	2	N	-0-		99
10	0	557	-0-	557	1106	557	2	N	-0-		99

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080		
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	114	1	1165 2 N	-0-		-0-
06	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	107	1	1090 2 N	-0-		-0-
07	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	101	1	1092 2 N	-0-		-0-
08	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	107	1	1106 2 N	-0-		-0-
09	0	1130	-0-	1130	1130	106	1	1024 2 N	-0-		-0-
10	0	1174	-0-	1174	2304	101	1	1073 2 N	-0-		-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342		
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-		16
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-		16
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-		16
08	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-		16
09	0	2402	-0-	2402	2402	2402	2	N	-0-		16
10	0	2367	-0-	2367	4769	2367	2	N	-0-		16

GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726		
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95 2 N	-0-		-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103 2 N	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95 2 N	-0-		-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61 2 N	-0-		-0-
09	0	127	-0-	127	127	12	1	115 2 N	-0-		-0-
10	0	146	-0-	146	273	13	1	133 2 N	-0-		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120		
05	2542 X	1739	-0-	-803	-0-	1739	2	N	-0-		18
06	2460 X	1377	-0-	-1083	-0-	1377	2	N	-0-		18
07	1488 X	535	-0-	-953	-0-	535	2	N	-0-		18
08	1736 X	1371	-0-	-365	-0-	1371	2	N	-0-		18
09	0	1541	-0-	1541	1541	1541	2	N	-0-		18
10	0	2077	-0-	2077	3618	2077	2	N	-0-		18

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784		
05	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2	N	-0-		-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2	N	-0-		-0-
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	2	N	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
09	0	347	-0-	347	347	347	2	N	-0-		-0-
10	0	337	-0-	337	684	337	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAS AVISPAS		WELL #: 3		RRCID -> 233175		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2	N	-0-			-0-
06	810 N	759	-0-	-51	-0-	759	2	N	-0-			-0-
07	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	2	N	-0-			-0-
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2	N	-0-			-0-
09	0	769	-0-	769	769	769	2	N	-0-			-0-
10	0	848	-0-	848	1617	848	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 11		RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234480		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474				
05	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2	N	-0-			-0-
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-			-0-
09	0	1533	-0-	1533	1533	1533	2	N	-0-			-0-
10	0	1647	-0-	1647	3180	1647	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184				
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-			26
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			26
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-			26
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-			26
09	0	2437	-0-	2437	2437	2437	2	N	-0-			26
10	0	2448	-0-	2448	4885	2448	2	N	-0-			26

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 12		RRCID -> 234902		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SALINAS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235325		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880				
05	3844 X	3274	-0-	-570	-0-	3274	2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	2887	-0-	-833	-0-	2887	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	2050	-0-	-1453	-0-	2050	2	Y	-0-			-0-
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2	Y	-0-			-0-
09	0	2996	-0-	2996	2996	2996	2	Y	-0-			-0-
10	0	3315	-0-	3315	6311	3315	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 235989		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236364		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	0	35	-0-	35	35	35	2	N	-0-		-0-
10	0	24	-0-	24	59	24	2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633			
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	185	1	2550 2	Y	-0-	-0-
06	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	178	1	2453 2	Y	-0-	-0-
07	2666 N	2658	-0-	-8	-0-	180	1	2478 2	Y	-0-	-0-
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	191	1	2552 2	Y	-0-	-0-
09	0	2779	-0-	2779	2779	195	1	2584 2	Y	-0-	-0-
10	0	2747	-0-	2747	5526	193	1	2554 2	Y	-0-	-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554			
05	837 X	142	-0-	-695	-0-	141	2	1 9	N	1	3
06	810 X	143	-0-	-667	-0-	143	2		N	-0-	3
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	3
08	558 X	151	-0-	-407	-0-	151	2		N	-0-	3
09	0	82	-0-	82	82	82	2		N	-0-	3
10	0	27	-0-	27	109	27	2		N	-0-	3

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540			
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	167	1	1436 2	N	-0-	-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	181	1	1635 2	N	-0-	-0-
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	232	1	2364 2	N	-0-	-0-
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	222	1	2218 2	N	-0-	-0-
09	0	1731	-0-	1731	1731	168	1	1563 2	N	-0-	-0-
10	0	2678	-0-	2678	4409	246	1	2432 2	N	-0-	-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816			
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305 2	N	-0-	23
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	36	1	252 2	N	-0-	23
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	34	1	158 2	N	-0-	23
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339 2	N	-0-	23
09	0	316	-0-	316	316	34	1	282 2	N	-0-	23
10	0	435	-0-	435	751	46	1	389 2	N	-0-	23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #: 1		RRCID -> 238074		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238134		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	239437	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 7776 - 10096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		11
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		11
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		11
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		11
09		0	194	-0-	194	194	194 2		N	-0-		11
10		0	195	-0-	195	389	195 2		N	-0-		11

SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9954 - 10024	
05		5425 X	4944	-0-	-481	-0-	4944 2		Y	-0-		-0-
06		5130 X	3990	-0-	-1140	-0-	3990 2		Y	-0-		-0-
07		5301 X	3260	-0-	-2041	-0-	3260 2		Y	-0-		-0-
08		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829 2		Y	-0-		-0-
09		0	4551	-0-	4551	4551	4551 2		Y	-0-		-0-
10		0	4634	-0-	4634	9185	4634 2		Y	-0-		-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF. 9900 - 11170	
05		7223 X	7137	-0-	-86	-0-	7137 2		N	-0-		5
06		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001 2		N	-0-		5
07		7316 X	7054	-0-	-262	-0-	7054 2		N	-0-		5
08		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322 2		N	-0-		5
09		0	7047	-0-	7047	7047	7047 2		N	-0-		5
10		0	6956	-0-	6956	14003	6956 2		N	-0-		5

SALINAS G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	240240	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9842 - 9900	
05		3565 X	3165	-0-	-400	-0-	3165 2		Y	-0-		-0-
06		3450 X	2699	-0-	-751	-0-	2699 2		Y	-0-		-0-
07		3379 X	1821	-0-	-1558	-0-	1821 2		Y	-0-		-0-
08		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2		Y	-0-		-0-
09		0	3250	-0-	3250	3250	3250 2		Y	-0-		-0-
10		0	3374	-0-	3374	6624	3374 2		Y	-0-		-0-

RFM LTD A GU		WELL #:		1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8980 - 10542	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		5	RRCID ->	241643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7770 - 9953	
05		31 X	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
06		30 X	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
07		31 X	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
08		31 X	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
09		0	30	-0-	30	30	30 2		Y	-0-		-0-
10		0	22	-0-	22	52	22 2		Y	-0-		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8882 - 11180	
05		1767 N	1640	-0-	-127	-0-	1640 2		N	-0-		1
06		1620 N	1302	-0-	-318	-0-	1302 2		N	-0-		1
07		1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1139 2		N	-0-		1
08		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-		1
09		0	1456	-0-	1456	1456	1456 2		N	-0-		1
10		0	1771	-0-	1771	3227	1771 2		N	-0-		1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4	RRCID ->	242019	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10297 - 10651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2892 2	4 9	Y	4			25
06		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2861 2	2 9	Y	2			27
07		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2922 2	6 9	Y	5	22 1		10
08		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2946 2	1 9	Y	1			11
09		0	2984	-0-	2984	2984	2980 2	4 9	Y	4			15
10		0	3141	-0-	3141	6125	3139 2	2 9	Y	2			17

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	242040	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9030 - 11100	
05		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029 2		N	-0-			-0-
06		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485 2		N	-0-			-0-
07		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264 2		N	-0-			-0-
08		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 2		N	-0-			-0-
09		0	5986	-0-	5986	5986	5986 2		N	-0-			-0-
10		0	6196	-0-	6196	12182	6196 2		N	-0-			-0-

SINGER B		WELL #:		5	RRCID ->	242570	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10168 - 10192	
05		248 N	53	-0-	-195	-0-	6 1	47 2	N	-0-			-0-
06		240 N	125	-0-	-115	-0-	16 1	109 2	N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	45 1	213 2	N	-0-			-0-
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	93 1	770 2	N	-0-			-0-
09		0	873	-0-	873	873	93 1	780 2	N	-0-			-0-
10		0	1001	-0-	1001	1874	106 1	895 2	N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	242842	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	9522 - 11114	
05		3100 N	3252	-0-	152	152	3252 2		N	-0-			5
06		3000 N	3235	-0-	235	387	3235 2		N	-0-			5
07		3100 N	2920	-0-	-180	207	2920 2		N	-0-			5
08		3350 X	3143	-0-	-207	-0-	3143 2		N	-0-			5
09		0	2877	-0-	2877	2877	2877 2		N	-0-			5
10		0	2782	-0-	2782	5659	2782 2		N	-0-			5

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	243083	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10217 - 11116	
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-			-0-
09		0	677	-0-	677	677	677 2		N	-0-			-0-
10		0	461	-0-	461	1138	461 2		N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		11	RRCID ->	243413	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	11338	PERF.	7832 - 10190	
05		9114 X	8712	-0-	-402	-0-	910 1	7802 2	N	-0-			8
06		8550 X	7500	-0-	-1050	-0-	934 1	6566 2	N	-0-			8
07		8835 X	6558	-0-	-2277	-0-	1155 1	5403 2	N	-0-			8
08		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	1103 1	9142 2	N	-0-			8
09		0	8503	-0-	8503	8503	905 1	7598 2	N	-0-			8
10		0	8640	-0-	8640	17143	913 1	7727 2	N	-0-			8

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		4	RRCID ->	243450	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11488	PERF.	8868 - 9226	
05		1829 X	1420	-0-	-409	-0-	1420 2		N	-0-			1
06		1770 X	1125	-0-	-645	-0-	1125 2		N	-0-			1
07		930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-930		N	-0-			1
08		1426 X	602	-0-	-824	-0-	602 2		N	-0-			1
09		0	1592	-0-	1592	1592	1592 2		N	-0-			1
10		0	1387	-0-	1387	2979	1387 2		N	-0-			1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2201 N	2074	-0-	-127	-0-	2071	2	3 9	Y	3		21
06	2130 N	2106	-0-	-24	-0-	2104	2	2 9	Y	2		23
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	2	3 9	Y	3	15 1	11
08	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	1973	2	1 9	Y	1		12
09	0	1990	-0-	1990	1990	1987	2	3 9	Y	3		15
10	0	1964	-0-	1964	3954	1963	2	1 9	Y	1		16

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984			
05	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	227	1	1949	2	N	-0-	22
06	2100 N	1800	-0-	-300	-0-	224	1	1576	2	N	-0-	22
07	2170 N	1470	-0-	-700	-0-	259	1	1211	2	N	-0-	22
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	260	1	2158	2	N	-0-	22
09	0	1959	-0-	1959	1959	209	1	1750	2	N	-0-	22
10	0	1981	-0-	1981	3940	209	1	1772	2	N	-0-	22

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750			
05	1705 X	828	-0-	-877	-0-	827	2	1 9	N	1		2
06	1650 X	842	-0-	-808	-0-	842	2		N	-0-		2
07	1209 X	453	-0-	-756	-0-	453	2		N	-0-		2
08	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-		2
09	0	1008	-0-	1008	1008	1008	2		N	-0-		2
10	0	940	-0-	940	1948	940	2		N	-0-		2

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571			
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		21
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		21
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2		N	-0-		21
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-		21
09	0	361	-0-	361	361	361	2		N	-0-		21
10	0	2	-0-	2	363	2	2		N	-0-		21

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852			
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		14
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-		14
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		14
08	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	2		N	-0-		14
09	0	891	-0-	891	891	891	2		N	-0-		14
10	0	897	-0-	897	1788	897	2		N	-0-		14

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916			
05	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	1337	2		N	-0-		6
06	1470 N	1091	-0-	-379	-0-	1091	2		N	-0-		6
07	1426 N	903	-0-	-523	-0-	903	2		N	-0-		6
08	1333 N	981	-0-	-352	-0-	981	2		N	-0-		6
09	0	990	-0-	990	990	990	2		N	-0-		6
10	0	797	-0-	797	1787	797	2		N	-0-		6

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944			
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	91	1	780	2	N	-0-	-0-
06	1140 N	677	-0-	-463	-0-	84	1	593	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	698	-0-	-418	-0-	123	1	575	2	N	-0-	-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	98	1	814	2	N	-0-	-0-
09	0	1979	-0-	1979	1979	211	1	1768	2	N	-0-	-0-
10	0	1520	-0-	1520	3499	161	1	1359	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ, DELIA		WELL #:		8	RRCID ->	247131	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 9836 - 10286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		651 N	536	-0-	-115	-0-	56 1	480 2	N	-0-	-0-
06		600 N	212	-0-	-388	-0-	26 1	186 2	N	-0-	-0-
07		620 N	81	-0-	-539	-0-	14 1	67 2	N	-0-	-0-
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	59 1	486 2	N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	222	-0-	222	222	23 1	199 2	N	-0-	-0-

GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	247229	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11445	PERF. 9456 - 9472
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF. 9664 - 9720
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		2
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-		2
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		2
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-		2
09	0	892	-0-	892	892	892 2		N	-0-		2
10	0	767	-0-	767	1659	767 2		N	-0-		2

3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10012 - 10052
05	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979 2		N	-0-		-0-
06	990 N	943	-0-	-47	-0-	943 2		N	-0-		-0-
07	1023 N	906	-0-	-117	-0-	906 2		N	-0-		-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
09	0	916	-0-	916	916	916 2		N	-0-		-0-
10	0	823	-0-	823	1739	823 2		N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10043 - 10095
05	2232 N	2060	-0-	-172	-0-	2060 2		Y	-0-		-0-
06	2070 N	1715	-0-	-355	-0-	1715 2		Y	-0-		-0-
07	1984 N	978	-0-	-1006	-0-	978 2		Y	-0-		-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		Y	-0-		-0-
09	0	1895	-0-	1895	1895	1895 2		Y	-0-		-0-
10	0	1953	-0-	1953	3848	1953 2		Y	-0-		-0-

BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10176 - 10216
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-
09	0	15	-0-	15	15	15 2		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-		-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9411 - 9484
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 249995		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4309 X	3934	-0-	-375	-0-	265	1	3669	2	N	-0-
06	4170 X	3414	-0-	-756	-0-	231	1	3183	2	N	-0-
07	3999 X	3120	-0-	-879	-0-	211	1	2909	2	N	-0-
08	3999 X	3571	-0-	-428	-0-	249	1	3322	2	N	-0-
09	0	3559	-0-	3559	3559	249	1	3310	2	N	-0-
10	0	3704	-0-	3704	7263	260	1	3444	2	N	-0-

RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 250199		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594			
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-	-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-	-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-	-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-	-0-
09	0	1004	-0-	1004	1004	1004	2		N	-0-	-0-
10	0	1068	-0-	1068	2072	1068	2		N	-0-	-0-

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392			
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	131	1	1806	2	Y	-0-
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	131	1	1803	2	Y	-0-
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	143	1	1967	2	Y	-0-
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	152	1	2036	2	Y	-0-
09	0	2014	-0-	2014	2014	141	1	1873	2	Y	-0-
10	0	2049	-0-	2049	4063	144	1	1905	2	Y	-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 5		RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986			
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		Y	-0-	-0-
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2		Y	-0-	-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		Y	-0-	-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		Y	-0-	-0-
09	0	69	-0-	69	69	69	2		Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	69	69			Y	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 12		RRCID -> 252108		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440			
05	3689 X	3247	-0-	-442	-0-	219	1	3028	2	N	15
06	3570 X	3091	-0-	-479	-0-	209	1	2882	2	N	15
07	3689 X	2820	-0-	-869	-0-	191	1	2629	2	N	15
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	232	1	3105	2	N	15
09	0	2995	-0-	2995	2995	210	1	2785	2	N	15
10	0	2989	-0-	2989	5984	210	1	2779	2	N	15

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 252177		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	252513	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	9633 - 9667
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5177 X	4823	-0-	-354	-0-	325	1	4498	2	N	-0-	-0-
06	5010 X	4442	-0-	-568	-0-	301	1	4141	2	N	-0-	-0-
07	5177 X	4645	-0-	-532	-0-	315	1	4330	2	N	-0-	-0-
08	4929 X	4521	-0-	-408	-0-	315	1	4206	2	N	-0-	-0-
09	0	4346	-0-	4346	4346	305	1	4041	2	N	-0-	-0-
10	0	4501	-0-	4501	8847	316	1	4185	2	N	-0-	-0-

VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	253254	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	8994 - 11880
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9195 - 10065
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-	-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-	-0-
07	1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662	2			Y	-0-	-0-
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-	-0-
09	0	1867	-0-	1867	1867	1867	2			Y	-0-	-0-
10	0	1847	-0-	1847	3714	1847	2			Y	-0-	-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9155 - 9185
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-	-0-
07	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-	-0-
09	0	129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-	-0-
10	0	85	-0-	85	214	85	2			Y	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	254492	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9522 - 9749
05	8711 X	6618	-0-	-2093	-0-	446	1	6172	2	Y	-0-	-0-
06	7860 X	6939	-0-	-921	-0-	470	1	6469	2	Y	-0-	-0-
07	8339 X	7153	-0-	-1186	-0-	484	1	6669	2	Y	-0-	-0-
08	8339 X	7262	-0-	-1077	-0-	506	1	6756	2	Y	-0-	-0-
09	0	7195	-0-	7195	7195	504	1	6691	2	Y	-0-	-0-
10	0	7291	-0-	7291	14486	512	1	6779	2	Y	-0-	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254645	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8070 - 10294
05	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	129	1	2007	2	N	-0-	23
06	2370 N	2076	-0-	-294	-0-	127	1	1949	2	N	-0-	5
07	2170 N	2121	-0-	-49	-0-	135	1	1986	2	N	-0-	5
08	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	135	1	2001	2	N	-0-	5
09	0	1877	-0-	1877	1877	123	1	1754	2	N	-0-	5
10	0	1916	-0-	1916	3793	130	1	1786	2	N	-0-	5

VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	255539	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9661 - 9794
05	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	613	1	8481	2	Y	-0-	-0-
06	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	609	1	8384	2	Y	-0-	-0-
07	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	578	1	7950	2	Y	-0-	-0-
08	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	597	1	7969	2	Y	-0-	-0-
09	0	8676	-0-	8676	8676	608	1	8068	2	Y	-0-	-0-
10	0	8587	-0-	8587	17263	603	1	7984	2	Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	23095 X	22625	-0-	-470	-0-	1526 1	21099 2	Y	-0-			-0-
06	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	1480 1	20379 2	Y	-0-			-0-
07	22599 X	21039	-0-	-1560	-0-	1425 1	19614 2	Y	-0-			-0-
08	22870 X	22870	-0-	-0-	-0-	1593 1	21277 2	Y	-0-			-0-
09	0	21714	-0-	21714	21714	1522 1	20192 2	Y	-0-			-0-
10	0	22092	-0-	22092	43806	1552 1	20540 2	Y	-0-			-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126				
05	1550 N	990	-0-	-560	-0-	67 1	923 2	N	-0-			-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	70 1	966 2	N	-0-			-0-
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	66 1	907 2	N	-0-			-0-
08	992 N	817	-0-	-175	-0-	57 1	760 2	N	-0-			-0-
09	0	715	-0-	715	715	50 1	665 2	N	-0-			-0-
10	0	716	-0-	716	1431	50 1	666 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802				
05	5239 X	4205	-0-	-1034	-0-	284 1	3921 2	N	-0-			-0-
06	5070 X	4225	-0-	-845	-0-	286 1	3939 2	N	-0-			-0-
07	5239 X	4342	-0-	-897	-0-	294 1	4048 2	N	-0-			-0-
08	4898 X	4107	-0-	-791	-0-	286 1	3821 2	N	-0-			-0-
09	0	3955	-0-	3955	3955	277 1	3678 2	N	-0-			-0-
10	0	4030	-0-	4030	7985	283 1	3747 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896				
05	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	86 1	1190 2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	81 1	1110 2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	83 1	1148 2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	80 1	1075 2	N	-0-			-0-
09	0	955	-0-	955	955	67 1	888 2	N	-0-			-0-
10	0	1257	-0-	1257	2212	88 1	1169 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778				
05	5580 X	5002	-0-	-578	-0-	337 1	4665 2	N	-0-			16
06	5400 X	4557	-0-	-843	-0-	309 1	4248 2	N	-0-			16
07	5580 X	4347	-0-	-1233	-0-	294 1	4053 2	N	-0-			16
08	5022 X	4377	-0-	-645	-0-	305 1	4072 2	N	-0-			16
09	0	4207	-0-	4207	4207	295 1	3912 2	N	-0-			16
10	0	4416	-0-	4416	8623	310 1	4106 2	N	-0-			16

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
BIGLER-FLORES GU				WELL #:	1	RRCID ->	200026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8362 - 9938
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	496	1	5376	2	Y	-0-		-0-
06	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	504	1	5239	2	Y	-0-		-0-
07	5890 X	5876	-0-	-14	-0-	516	1	5360	2	Y	-0-		-0-
08	5890 X	5768	-0-	-122	-0-	538	1	5230	2	Y	-0-		-0-
09	5730 X	5688	-0-	-42	-0-	497	1	5191	2	Y	-0-		-0-
10	0	5747	-0-	5747	5747	538	1	5209	2	Y	-0-		-0-

BIGLER-FLORES GU				WELL #:	2	RRCID ->	201533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9666 - 10092
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	159	1	1723	2	Y	-0-		1
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	165	1	1714	2	Y	-0-		1
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	176	1	1827	2	Y	-0-		1
08	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	172	1	1671	2	Y	-0-		1
09	1890 N	1699	-0-	-191	-0-	148	1	1551	2	Y	-0-		1
10	0	1685	-0-	1685	1685	158	1	1527	2	Y	-0-		1

RANCHITO TANK GU				WELL #:	3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502 - 11177
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-		110
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1675	2	11	9	N	10	84 1	36
07	1798 N	1408	-0-	-390	-0-	1408	2			N	-0-		36
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-		36
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-		36
10	0	1672	-0-	1672	1672	1672	2			N	-0-		36

MAGNUM PRODUCING, LP				WELL #:	521516	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530
ALEXANDER "A"				1									
05	10075 X	6794	-0-	-3281	-0-	235	1	6559	2	N	-0-		162
06	8820 X	5410	-0-	-3410	-0-	226	1	5184	2	N	-0-		162
07	9207 X	5592	-0-	-3615	-0-	237	1	5355	2	N	-0-		162
08	9207 X	3886	-0-	-5321	-0-	185	1	3701	2	N	-0-		162
09	8130 X	5001	-0-	-3129	-0-	231	1	4770	2	N	-0-		162
10	6789 X	4083	-0-	-2706	-0-	206	1	3877	2	N	-0-		162

ALEXANDER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183 - 10006
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	75	1	2104	2	N	-0-		-0-
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	77	1	1760	2	N	-0-		-0-
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	93	1	2092	2	N	-0-		-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	79	1	1585	2	N	-0-		-0-
*09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2057	2	N	-0-		-0-
*10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	102	1	1916	2	N	-0-		-0-

MENDOZA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012
05	5146 X	4657	-0-	-489	-0-	305	1	4352	2	N	-0-		24
06	5460 X	3566	-0-	-1894	-0-	265	1	3301	2	N	-0-		24
07	5642 X	3831	-0-	-1811	-0-	246	1	3585	2	N	-0-		24
08	5363 X	3757	-0-	-1606	-0-	268	1	3489	2	N	-0-		24
09	4590 X	4268	-0-	-322	-0-	277	1	3991	2	N	-0-		24
10	4650 X	3410	-0-	-1240	-0-	312	1	3098	2	N	-0-		24

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516													
ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF. 12008 - 13198						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-					-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	-0-					-0-
*09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
*10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136														
NCOC FEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8596 - 10545						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

NCOC FEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6604 - 7742						
05	1054 X	753	-0-	-301	-0-	-0-	36	1	717	2	N	-0-						-0-
06	1020 X	759	-0-	-261	-0-	-0-	37	1	722	2	N	-0-						-0-
07	930 X	751	-0-	-179	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-						-0-
08	841 X	841	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-						-0-
09	750 X	701	-0-	-49	-0-	-0-	39	1	662	2	N	-0-						-0-
10	0	886	-0-	886	-0-	-0-	47	1	839	2	N	-0-						-0-

SAN ANTONIO PETROLEUM, LLC				745994														
URIBE				WELL #:	2	RRCID ->	232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7839	PERF. 7400 - 7618						
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

URIBE				WELL #:	3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7532 - 7774						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

URIBE				WELL #:	5	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7511 - 7716						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
THE MEDUSA COMPANY				851528											
GUTIERREZ, HECTOR MARIO		WELL #:		1	RRCID ->	239738	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	8776 - 8790			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	201874	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 10428
05	3565 X	3214	-0-	-351	-0-	3214	2		N	-0-		-0-
06	3450 X	3136	-0-	-314	-0-	3136	2		N	-0-		-0-
07	3534 X	3151	-0-	-383	-0-	3151	2		N	-0-		-0-
08	3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3241	2		N	-0-		-0-
09	0	3075	-0-	3075	3075	3075	2		N	-0-		-0-
10	0	3225	-0-	3225	6300	3225	2		N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	202932	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9728 - 9754
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-		-0-
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-		-0-
07	3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851	2		N	-0-		-0-
08	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	2902	2		N	-0-		-0-
09	0	2891	-0-	2891	2891	2891	2		N	-0-		-0-
10	0	2934	-0-	2934	5825	2934	2		N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	203851	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9728 - 9775
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-		-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-		-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2		N	-0-		-0-
09	0	419	-0-	419	419	419	2		N	-0-		-0-
10	0	429	-0-	429	848	429	2		N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	205381	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8898 - 9831
05	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2		N	-0-		-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-		-0-
07	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1196	2		N	-0-		-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-		-0-
09	0	1287	-0-	1287	1287	1287	2		N	-0-		-0-
10	0	1219	-0-	1219	2506	1219	2		N	-0-		-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207276	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9950 - 10010
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-		-0-
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-		-0-
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-		-0-
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-		-0-
09	0	1914	-0-	1914	1914	1914	2		N	-0-		-0-
10	0	2063	-0-	2063	3977	2063	2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608									
VELENO RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8656 - 9722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4123 X	3877	-0-	-246	-0-	3877 2		N	-0-			-0-
06		3990 X	3529	-0-	-461	-0-	3529 2		N	-0-			-0-
07		4185 X	3821	-0-	-364	-0-	3821 2		N	-0-			-0-
08		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 2		N	-0-			-0-
09		0	3777	-0-	3777		3777 2		N	-0-			-0-
10		0	4234	-0-	4234	8011	4234 2		N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9870 - 9898	
05		1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
06		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
09		0	1546	-0-	1546	1546	1546 2		N	-0-			-0-
10		0	960	-0-	960	2506	960 2		N	-0-			-0-

VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	8600 - 9154	
05		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2		N	-0-			-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
09		0	618	-0-	618	618	618 2		N	-0-			-0-
10		0	662	-0-	662	1280	662 2		N	-0-			-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331											
VILLARREAL, R.		WELL #:		2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2884	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
MIDWEST OPERATING, LLC		566530											
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:			RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014													

FALCON (QUEEN CITY) SMITH PRODUCTION INC. FALCON		30079 400 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 265120		COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9848 - 9973	
05	7533 X	6983	-0-	-550	-0-	287 95	1 9	6601	2	Y	86	191 1	97
06	6570 X	6530	-0-	-40	-0-	573 69	1 9	5888	2	Y	63		160
07	6944 X	6489	-0-	-455	-0-	567 42	1 9	5880	2	Y	38	96 1	102
08	6975 X	5399	-0-	-1576	-0-	213 52	1 9	5134	2	Y	47	96 1	53
09	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	71 135	1 9	6821	2	Y	123	96 1	80
10	0	6493	-0-	6493	6493	234 76	1 9	6183	2	Y	69		149

FALCON		WELL #: 2		RRCID -> 267444		COMPL. DATE 01/18/2013			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 9851 - 10026	
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	56 84	1 9	1283	2	Y	76	170 1	82
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	72 62	1 9	742	2	Y	56		138
07	1550 N	783	-0-	-767	-0-	65 39	1 9	679	2	Y	35	86 1	87
08	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	49 45	1 9	1174	2	Y	41	86 1	42
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	19 122	1 9	1792	2	Y	111	86 1	67
10	0	1629	-0-	1629	1629	57 67	1 9	1505	2	Y	61		128

FALCON LAKE, E. HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		30084 100 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ERM		30084 200 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 225601		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 13800			PERF.11561 - 12608	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	2	N	-0-		-0-
09	0	4	-0-	4	4	1	1	3	2	N	-0-		-0-
10	0	22	-0-	22	26	3	1	19	2	N	-0-		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		30084 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MORALES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	231974	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11678 - 12866		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		279 N	125	-0-	-154	-0-	27	1	98	2	N	-0-	-0-	
06		210 N	124	-0-	-86	-0-	30	1	94	2	N	-0-	-0-	
07		155 N	66	-0-	-89	-0-	15	1	51	2	N	-0-	-0-	
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	2	N	-0-	-0-	
09		0	205	-0-	205	205	57	1	148	2	N	-0-	-0-	
10		0	195	-0-	195	400	28	1	167	2	N	-0-	-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
DOLEN		WELL #:		1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	12532 - 14180		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

VELA-LOPENO		WELL #:		1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	1227 - 12314		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

VISION OIL AND GAS LLC		886198												
SALINAS		WELL #:		1A	RRCID ->	214655	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	16737	PERF.	12552 - 16590		
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1	5		
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	5		
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	5		
08	0	354	-0-	354	354	354	2			N	-0-	5		
*09	634 N	280	-0-	-354	-0-	280	2			N	-0-	5		
10	0	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-	5		

SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	226128	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	11030 - 11214		
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-	8		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-	8		
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-	8		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-	8		
*09	0 Z	30	-0-	30	154	30	2			N	-0-	8		
10	0	-0-	-0-	-0-	154					N	-0-	8		

GARCIA, FINITA		WELL #:		1	RRCID ->	235800	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	17138	PERF.	13392 - 13410		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	50	-0-	50	170	50	2			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	55	-0-	55	225	54	2	1	9	N	1	1		
09	14B2 EXT	2	-0-	2	227	2	2			N	-0-	1		
10	14B2 EXT	5	-0-	5	232	3	2	2	9	N	2	3		

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	269	1	5575	2	N	-0-			-0-
06		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	298	1	5718	2	N	-0-			-0-
07		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	296	1	5234	2	N	-0-			-0-
08		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	294	1	4997	2	N	-0-			-0-
09		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	241	1	4856	2	N	-0-			-0-
10		0	6215	-0-	6215	6215	310	1	5905	2	N	-0-			-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152															
05		9858 X	8356	-0-	-1502	-0-	393	1	7963	2	N	-0-			-0-
06		9540 X	8430	-0-	-1110	-0-	418	1	8012	2	N	-0-			-0-
07		9858 X	9295	-0-	-563	-0-	498	1	8797	2	N	-0-			-0-
08		9858 X	6847	-0-	-3011	-0-	380	1	6467	2	N	-0-			-0-
09		8430 X	7332	-0-	-1098	-0-	346	1	6986	2	N	-0-			-0-
10		0	10377	-0-	10377	10377	517	1	9860	2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268															
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	100	1	2080	2	N	-0-			-0-
06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	124	1	2367	2	N	-0-			-0-
07		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	135	1	2382	2	N	-0-			-0-
08		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	133	1	2267	2	N	-0-			-0-
09		2490 N	1851	-0-	-639	-0-	87	1	1764	2	N	-0-			-0-
10		0	2266	-0-	2266	2266	113	1	2153	2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888															
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	2	N	-0-			-0-
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	-0-			-0-
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	N	-0-			-0-
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	78	1	1333	2	N	-0-			-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1359	2	N	-0-			-0-
10		0	1359	-0-	1359	1359	68	1	1291	2	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198 STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531															
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
07		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			39

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)			30084 759		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MORALES			WELL #: 1		RRCID -> 209126			COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		2325 N	2081	-0-	-244	-0-	457	1	1624	2	N	-0-	-0-
06		2640 N	1923	-0-	-717	-0-	468	1	1455	2	N	-0-	-0-
07		2697 N	1629	-0-	-1068	-0-	364	1	1265	2	N	-0-	-0-
08		2077 N	1559	-0-	-518	-0-	372	1	1187	2	N	-0-	-0-
09		0	1622	-0-	1622	1622	448	1	1174	2	N	-0-	-0-
10		0	1935	-0-	1935	3557	275	1	1660	2	N	-0-	-0-

MORALES, ROSALVA DIANA			WELL #: 1		RRCID -> 216713			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586		
05		403 N	204	-0-	-199	-0-	45	1	159	2	N	-0-	-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	107	1	331	2	N	-0-	-0-
07		403 N	260	-0-	-143	-0-	58	1	202	2	N	-0-	-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	91	1	291	2	N	-0-	-0-
09		0	340	-0-	340	340	94	1	246	2	N	-0-	-0-
10		0	337	-0-	337	677	48	1	289	2	N	-0-	-0-

HINOJOSA			WELL #: 1		RRCID -> 216959			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488		
05		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	991	1	3518	2	N	-0-	-0-
06		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	1187	1	3690	2	N	-0-	-0-
07		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	995	1	3456	2	N	-0-	-0-
08		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	1105	1	3528	2	N	-0-	-0-
09		0	4853	-0-	4853	4853	1340	1	3513	2	N	-0-	-0-
10		0	5740	-0-	5740	10593	816	1	4924	2	N	-0-	-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC.			448231										
WORLEY, R.J. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 146099			COMPL. DATE 10/31/1992			TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)			30086 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.			040376										
ZAPATA SWD			WELL #: 1		RRCID -> 263430			COMPL. DATE 09/04/2011			TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EL GATO SWD INC.			247705										
ZAPATA SWD			WELL #: 2		RRCID -> 261581			COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
LOW-END OIL LLC 510360															
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS															
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107															
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432															
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			43
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			43
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			43
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			43
09		0	214	-0-	214	-0-	214	3			N	-0-			43
10		0	228	-0-	228	-0-	442	228	3		N	-0-			43

RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298															
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018															

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107															
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440															
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107															
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540															
05		310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-			85
06		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-			85
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-			85
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			85
09		0	302	-0-	302	-0-	302	3			N	-0-			85
10		0	332	-0-	332	-0-	634	332	3		N	-0-			85

OIL AND GAS DIVISION

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107									
RUSSELL, N.L.		WELL #:	5	RRCID ->	132954	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7167 - 7176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
RUPP		WELL #:	3	RRCID ->	095075	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	9358	PERF. N/A
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
WRIGHT, W. P.		531085								
RUPP		WELL #:	2	RRCID ->	162200	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9390	PERF. 9053 - 9114
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-	127
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	127
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	127
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	127
09	0		338	-0-	338	338	338 3	N	-0-	127
10	0		365	-0-	365	703	365 3	N	-0-	127

RUSSEL		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
WRIGHT, W. P.		531085								
RUPP		WELL #:	8	RRCID ->	209933	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8660 - 9846
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WRIGHT		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
WRIGHT		531085									
RUPP		WELL #:	4	RRCID ->	225321	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8972 - 9134	
05	682	N	427	-0-	-255	-0-	419 3	8 9	N	7	153
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	761 3	4 9	N	4	157
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	664 3	4 9	N	4	161
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611 3	4 9	N	4	165
09	0		742	-0-	742	742	738 3	4 9	N	4	169
10	0		755	-0-	755	1497	735 3	20 9	N	18	187

WRIGHT		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
WRIGHT		531085									
RUPP		WELL #:	8	RRCID ->	254576	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9656	PERF. 9020 - 9220	
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	458 3	11 9	N	10	212
06	570	N	408	-0-	-162	-0-	407 3	1 9	N	1	213
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	408 3		N	-0-	213
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	362 3		N	-0-	213
09	0		335	-0-	335	335	335 3		N	-0-	213
10	0		432	-0-	432	767	391 3	41 9	N	37	66

OIL AND GAS DIVISION

FALFURRIAS (7300)			30090 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107									
RUSSELL, N.L.			WELL #: 5 L		RRCID -> 133128		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL, N.L.			WELL #: 6		RRCID -> 144306		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 7270 - 7276	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FALFURRIAS (8000)			30090 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS		
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED			681711									
SHARP, A. A.			WELL #: 1		RRCID -> 222396		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7503 - 7507	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
PLUGGED AND ABANDONED			08/24/2017									

FALFURRIAS (8100)			30090 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.			635107									
WRIGHT - COX			WELL #: 1		RRCID -> 159937		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 8072 - 8092	
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-		-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
09		0	151	-0-	151	-0-	151	3	N	-0-		-0-
10		0	73	-0-	73	-0-	224	73	3	N	-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)			30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			075784									
LEYENDECKER, G. L.			WELL #: 1R		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090		PERF.13800 - 13820	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MUZZA, G. P.			WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100		PERF.13500 - 14140	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908															
05	4743 X	1856	-0-	-2887	-0-	-0-	82	1	1774	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	323	-0-	-2707	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	926	-0-	-2019	-0-	-0-	42	1	884	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	398	-0-	-2547	-0-	-0-	13	1	385	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	234	-0-	-2616	-0-	-0-	8	1	226	2	N	-0-			-0-
10	0	215	-0-	215	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440															
05	37121 X	37121	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	1	35479	2	N	-0-			-0-
06	33556 X	33556	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	1	32018	2	N	-0-			-0-
07	31179 X	31179	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	1	29767	2	N	-0-			-0-
08	33044 X	33044	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	1	31973	2	N	-0-			-0-
09	31845 X	31845	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	1	30678	2	N	-0-			-0-
10	0	29029	-0-	29029	-0-	-0-	1746	1	27283	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784												
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521												
05	65472 X	63423	-0-	-2049	-0-	2805	1	60618	2	N	-0-	-0-
06	63360 X	61690	-0-	-1670	-0-	2827	1	58863	2	N	-0-	-0-
07	65472 X	63521	-0-	-1951	-0-	2877	1	60644	2	N	-0-	-0-
08	65472 X	61158	-0-	-4314	-0-	1984	1	59174	2	N	-0-	-0-
09	63360 X	50629	-0-	-12731	-0-	1855	1	48774	2	N	-0-	-0-
10	63736 X	42361	-0-	-21375	-0-	2548	1	39813	2	N	-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784													
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		93 N	21	-0-	-72	-0-	1 1	20 2	2 2	N	-0-		-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	2 2	N	-0-		-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11 1	225 2	2 2	N	-0-		-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 1	155 2	2 2	N	-0-		-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	8 1	216 2	2 2	N	-0-		-0-
10		0	280	-0-	280	280	17 1	263 2	2 2	N	-0-		-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360													
05		1085 N	244	-0-	-841	-0-	12 1	232 2	2 2	N	-0-		-0-
06		900 N	74	-0-	-826	-0-	3 1	71 2	2 2	N	-0-		-0-
07		434 N	15	-0-	-419	-0-	1 1	14 2	2 2	N	-0-		-0-
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	46 1	1011 2	2 2	N	-0-		-0-
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	46 1	949 2	2 2	N	-0-		-0-
*10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	71 1	968 2	2 2	N	-0-		-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145													
05		18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	865 1	17405 2	2 2	N	-0-		-0-
06		18330 X	18075	-0-	-255	-0-	858 1	17217 2	2 2	N	-0-		-0-
07		18941 X	18173	-0-	-768	-0-	1118 1	17055 2	2 2	N	-0-		-0-
08		18941 X	18179	-0-	-762	-0-	784 1	17395 2	2 2	N	-0-		-0-
09		18090 X	15642	-0-	-2448	-0-	720 1	14922 2	2 2	N	-0-		-0-
10		18693 X	16819	-0-	-1874	-0-	1145 1	15674 2	2 2	N	-0-		-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076													
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	2 2	N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	2 2	N	-0-		-0-
*10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	2 2	N	-0-		-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496													
05		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	143 1	2866 2	2 2	N	-0-		-0-
06		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	127 1	2555 2	2 2	N	-0-		-0-
07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	153 1	2331 2	2 2	N	-0-		-0-
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	101 1	2248 2	2 2	N	-0-		-0-
09		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	98 1	2047 2	2 2	N	-0-		-0-
*10		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	134 1	1840 2	2 2	N	-0-		-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885															
05		39119 X	39119	-0-	-0-	-0-	1853	1	37266	2	N	-0-			-0-
06		37771 X	37771	-0-	-0-	-0-	1793	1	35978	2	N	-0-			-0-
07		38564 X	37398	-0-	-1166	-0-	2300	1	35098	2	N	-0-			-0-
08		38564 X	37111	-0-	-1453	-0-	1601	1	35510	2	N	-0-			-0-
09		37320 X	35440	-0-	-1880	-0-	1632	1	33808	2	N	-0-			-0-
*10		38564 X	32494	-0-	-6070	-0-	2211	1	30283	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104															
05		186 N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
06		150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
07		155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	2	N	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-			-0-
10		0	116	-0-	116	116	8	1	108	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264												
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818												
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193												
05	11687 X	10767	-0-	-920	-0-	10767	2			N	-0-	-0-
06	11310 X	10622	-0-	-688	-0-	10622	2			N	-0-	-0-
07	11687 X	10536	-0-	-1151	-0-	10536	2			N	-0-	-0-
08	10850 X	10700	-0-	-150	-0-	10700	2			N	-0-	-0-
09	0	10095	-0-	10095	10095	10095	2			N	-0-	-0-
10	0	10276	-0-	10276	20371	10276	2			N	-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784												
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740												
05	682 N	272	-0-	-410	-0-	13	1	259	2	N	-0-	-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	14	1	287	2	N	-0-	-0-
07	434 N	298	-0-	-136	-0-	18	1	280	2	N	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	N	-0-	-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	13	1	269	2	N	-0-	-0-
10	0	320	-0-	320	320	22	1	298	2	N	-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX Q)																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
MUZZA, G. P. //CONT.// 075784																	
WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	213	-0-	213	213	213		10	1	203	2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	216	-0-	216	429	429		15	1	201	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L.																	
WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454																	
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	361	2	N	-0-			-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	296	2	N	-0-			-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	332	2	N	-0-			-0-
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	354	2	N	-0-			-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	389	2	N	-0-			-0-
*10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	373	2	N	-0-			-0-

FARMERS LIFE (1780)																	
REMORA OPERATING, LLC 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																	
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 701613																	
WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782																	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARMERS LIFE (2050)																	
REMORA OPERATING, LLC 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																	
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD 701613																	
WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110																	
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARMERS LIFE (2400)																	
REMORA OPERATING, LLC 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL																	
FARMERS LIFE UNIT 1 701613																	
WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FAUSTO (LOBO)																	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
SANTOS 029652																	
WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904																	
05		868 N	492	-0-	-376	-0-	-0-		488	2	4	9	N	4	4	1	36
06		840 N	759	-0-	-81	-0-	-0-		755	2	4	9	N	4	4	1	36
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-						N	-0-			36
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-						N	-0-			36
09		0	16	-0-	16	16	16		16	2			N	-0-			36
10		0	361	-0-	361	377	377		359	2	2	9	N	2	2	1	36

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID ->	121563	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8838 - 8868
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	N	1	1 1		2
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	N	1	1 1		2
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			2
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			2
09	0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-			2
10	0	64	-0-	64	66	64 2		N	-0-			2

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151638	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8682 - 8928
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	40	39 2		N	-0-			-0-

SANTOS		WELL #:		2 T	RRCID ->	151653	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	8916 - 9096
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	N	1	1 1		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	50	48 2		N	-0-			-0-

FAUSTO		WELL #:		3	RRCID ->	155501	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8560 - 8692
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	215 2	2 9	N	2	2 1		-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379 2	2 9	N	2	2 1		-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	0	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-			-0-
10	0	241	-0-	241	248	239 2	2 9	N	2	2 1		-0-

FAUSTO		WELL #:		5	RRCID ->	176793	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8660 - 9092
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	97 2	1 9	N	1	1 1		1
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	N	1	1 1		1
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			1
09	0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			1
10	0	78	-0-	78	81	77 2	1 9	N	1	1 1		1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189806	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9119 - 9168
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	265 2	2 9	N	2	2 1		1
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455 2	3 9	N	3	3 1		1
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			1
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			1
09	0	9	-0-	9	9	9 2		N	-0-			1
10	0	288	-0-	288	297	286 2	2 9	N	2	2 1		1

M. M. A. CATTLE CO.		WELL #:		11	RRCID ->	201857	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8412 - 9254
05	1023 N	818	-0-	-205	-0-	810 2	8 9	Y	7	7 1		2
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1079 2	7 9	Y	6	6 1		2
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			2
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			2
09	0	27	-0-	27	27	27 2		Y	-0-			2
10	DLQ G-10	776	-0-	776	803	770 2	6 9	Y	5	5 1		2

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652													
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		3472 X	2440	-0-	-1032	-0-	2416	2	24	9	N	22	68
06		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3376	2	21	9	N	19	68
07		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	68
08		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	68
09		0	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-	68
10		0	2806	-0-	2806	2887	2785	2	21	9	N	19	68

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656													
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090													
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1	-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-	-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656												
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136												
05		279	N	171	-0-	-108	-0-	169	2	2	9	6
06		272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	6
07		124	N	-0-	-0-	-124	-0-					6
08		186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					6
09		0		6	-0-	6	-0-	6	2			6
10		0		165	-0-	165	-0-	171	2	1	9	6

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601												
05		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652												
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262												
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296												
05		682	N	599	-0-	-83	-0-	593	2	6	9	4
06		840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	4
07		992	N	-0-	-0-	-992	-0-					4
08		589	N	-0-	-0-	-589	-0-					4
09		0		20	-0-	20	-0-	20	2			4
10		0		703	-0-	703	-0-	723	2	6	9	4

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656												
SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278												
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #: 3		RRCID -> 182266		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9173		PERF. 8893 - 9068		
COLLINS		-----												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

COLLINS		30555 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #: 4		RRCID -> 183259		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5340 - 5580		
COLLINS		-----												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		30555 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #: 1		RRCID -> 177664		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8220 - 8232		
COLLINS		-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

COLLINS		30555 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #: 5		RRCID -> 178094		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8201 - 8216		
COLLINS		-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

COLLINS		30555 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #: 2		RRCID -> 178095		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8224 - 8234		
COLLINS		-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

COLLINS		30555 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #: 3		RRCID -> 183993		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9173		PERF. 8190 - 8200		
COLLINS		-----												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT		-0-	

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		30950 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
CALLAGHAN RANCH		WELL #:	13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 4570 - 4720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)		31133 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007								
GARCIA, ANTONIA		WELL #:	1	RRCID ->	270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4702 - 4704	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)		31135 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007								
ALMA 1560		WELL #:	1	RRCID ->	279933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 3970 - 3972	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63

FITZSIMMONS, SE (1500)		31138 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
PROGAS OPERATING, INC		681142								
GARZA		WELL #:	1	RRCID ->	282280	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 1494 - 1499	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SCORE ENERGY COMPANY		758477								
BAZAN ET AL		WELL #:		RRCID ->	098025	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	7016 PERF. 4465 - 4470	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007										

FIVE GATES (4878)		31139 660		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: DUVAL			
BRIDWELL OIL CO.		092480		WELL #: 1		RRCID ->	286767	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4477 - 4480
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	15252	13942	-0-	-1310	-0-	13852	3	90	9	N	82	108
06	14760	12924	-0-	-1836	-0-	12865	3	59	9	N	54	162
07	15252	12758	-0-	-2494	-0-	12708	3	50	9	N	45	34
08	14904	12295	-0-	-2609 B	-2609	12218	3	77	9	N	70	104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2609												
09	14100 #	11786	-0-	-2314 B	-4923	11699	3	87	9	N	79	183
10	0	11654	-0-	11654 B	6731	11614	3	40	9	N	36	40

BARTON-SCHUBERT		31533 110		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR			
FLORES (FRIO 4750)		273611		WELL #: 4		RRCID ->	289137	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4457 - 4459
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	17360	15089	-0-	-2271	-0-	14980	2	109	9	N	99	30
06	16455 R	16455	-0-	-0-	-0-	16354	2	101	9	N	92	122
07	17267 #	16451	-0-	-816	-0-	16342	2	109	9	N	99	44
08	16963	15029	-0-	-1934 B	-1934	14910	2	119	9	N	108	152
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1934												
09	16180 N	14194	-0-	-1986 B	-1934	14151	2	43	9	N	39	191
10	0	14106	-0-	14106 B	12172	14045	2	61	9	N	55	67

FLORES (FRIO 4750)		31533 110		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 4		RRCID ->	289137	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4457 - 4459
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393		WELL #: 1 L		RRCID ->	101237	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 6106 - 6154
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
BLOOMBERG		703393		WELL #: 15		RRCID ->	169435	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6372 - 6388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	451	-0-	451	1620	164	1	287	3	Y	-0-	463
06	2082 N	462	-0-	-1620	-0-	99	1	363	3	Y	-0-	463
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	128	1	372	3	Y	-0-	463
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	102	1	329	3	Y	-0-	463
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	100	1	324	3	Y	-0-	463
10	0	417	-0-	417	417	104	1	313	3	Y	-0-	463

BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WELL #: 45		RRCID ->	214786	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6310 - 6340				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6624 - 6642			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 - 6662			
05	DLQ G-10	1820	-0-	1820	7332	662 1	1158 3	Y	-0-			63			
06	2500 N	1736	-0-	-764	6568	371 1	1365 3	Y	-0-	2 1		61			
07	3100 N	1799	-0-	-1301	5267	462 1	1337 3	Y	-0-			61			
08	3100 N	1422	-0-	-1678	3589	336 1	1086 3	Y	-0-			61			
09	3000 N	146	-0-	-2854	735	34 1	112 3	Y	-0-			61			
10	0	14	-0-	14	749	3 1	11 3	Y	-0-			61			

FLORES (SULLIVAN, UPPER)				31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
BOBCAT OPERATING				077686											
BENTSEN		WELL #:			RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 - 4512			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78			
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014															

SMITH PRODUCTION INC.				789662											
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 - 4828			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268			

FLORES (VICKSBURG J)		31533 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.		758492											
CANTU UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182092		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264											
YTURRIA, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 210392		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354					
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	4 1	743 2	Y	-0-				-0-
06	540 N	365	-0-	-175	-0-	2 1	329 2	Y	31	31 1			-0-
07	744 N	372	-0-	-372	-0-	34 9							-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	4 1	368 2	Y	-0-				-0-
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-				-0-
10	0	656	-0-	656	656	5 1	489 2	Y	7	7 1			-0-
						8 9							-0-
						6 1	650 2	Y	-0-				-0-

VANDERPOOL		WELL #: 1		RRCID -> 229611		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659					
05	DLQ G-10	10	-0-	10	217	10 2		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	14	-0-	14	231	12 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
07	262 N	31	-0-	-231	-0-	1 1	30 2	Y	-0-				-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-				-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y	1	1 1			-0-
10	0	30	-0-	30	30	30 2		Y	-0-				-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852					
MORSE		WELL #: 5ST		RRCID -> 205374									
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	64 1	935 2	Y	4				16
06	930 N	430	-0-	-500	-0-	4 9							17
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	29 1	400 2	Y	1				7
08	992 N	500	-0-	-492	-0-	1 9							8
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	34 1	466 2	Y	2	12 1			8
10	0	588	-0-	588	588	2 9							11
						36 1	463 2	Y	1				8
						1 9							8
						31 1	404 2	Y	-0-				8
						49 1	536 2	Y	3				11
						3 9							11

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174					
ACEVEDO		WELL #: 3		RRCID -> 267733									
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
DE FLORES, M. S.		WELL #: 7		RRCID -> 268968		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	3512	-0-	-549	-0-	380	1	3132	3	N	-0-	21
06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	805	1	5307	3	N	-0-	21
07	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	1052	1	5840	3	N	-0-	21
08	4061 X	1477	-0-	-2584	-0-	782	1	695	3	N	-0-	21
09	0	567	-0-	567	567	451	1	116	3	N	-0-	21
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT	21

MERIT ENERGY COMPANY		561136												
ZAMORA STATE		WELL #: 2		RRCID -> 120245		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9801 - 10490				
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	56	1	482	2	N	4	3	1	31
*06	600 N	512	-0-	-88	-0-	51	1	452	2	N	8	11	1	28
*07	527 N	523	-0-	-4	-0-	53	1	464	2	N	5	5	1	28
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	53	1	459	2	N	6	6	1	28
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	522	2	N	8	6	1	30
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	52	1	488	2	N	7	9	1	28

ZAMORA-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 123615		COMPL. DATE 01/10/1987		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9730 - 10179				
05	2263 X	2149	-0-	-114	-0-	221	1	1921	2	N	6	4	1	106
*06	2190 X	2075	-0-	-115	-0-	210	1	1851	2	N	13	18	1	101
*07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	352	1	3094	2	N	10	9	1	102
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	412	1	3571	2	N	9	9	1	102
09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	308	1	3374	2	N	12	10	1	104
*10	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	405	1	3812	2	N	13	15	1	102

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 125199		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9779 - 9870			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 127202		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 8930 - 9092				
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	59	1	515	2	N	5	4	1	15
*06	630 N	580	-0-	-50	-0-	58	1	508	2	N	13	18	1	10
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	58	1	509	2	N	10	9	1	11
08	589 N	565	-0-	-24	-0-	57	1	497	2	N	10	9	1	12
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	49	1	541	2	N	12	10	1	14
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	55	1	516	2	N	13	15	1	12

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ZAMORA STATE		WELL #: 11ST		RRCID ->	232975	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.10030 - 10316	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	68 1 2 9	592 2	N	2	2 8	147
*06	510 N	441	-0-	-69	-0-	45 1 2 9	394 2	N	2	1 1 1 8	147
*07	713 N	451	-0-	-262	-0-	46 1 1 9	404 2	N	1	1 8	147
08	651 N	450	-0-	-201	-0-	46 1 1 9	403 2	N	1	1 8	147
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	53 1 23 9	575 2	N	21	1 8	167
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	45 1 3 9	425 2	N	3	1 1 2 8	167

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 7		RRCID ->	234053	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	10526	PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 8		RRCID ->	237506	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7958 - 8955	
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	113 1 14 9	982 2	N	13	7 1 4 8	170
*06	570 N	253	-0-	-317	-0-	23 1 28 9	202 2	N	25	28 1 3 8	164
*07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	222 1 21 9	1956 2	N	19	14 1 3 8	166
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	200 1 19 9	1735 2	N	17	15 1 3 8	165
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	141 1 25 9	1541 2	N	23	16 1 3 8	169
*10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	169 1 25 9	1590 2	N	23	23 1 5 8	164

SMITH PRODUCTION INC.		789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7		RRCID ->	110956	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9238 - 9674	
05	9021 X	8831	-0-	-190	-0-	8822 2	9 9	Y	8	8 1	4
06	8730 X	8583	-0-	-147	-0-	8573 2	10 9	Y	9	12 1	1
07	9021 X	8955	-0-	-66	-0-	8790 2	165 9	Y	150	74 1	77
08	8990 X	8663	-0-	-327	-0-	8426 2	237 9	Y	215	292 1	-0-
09	8580 X	7945	-0-	-635	-0-	57 1 32 9	7856 2	Y	29		29
10	0	8179	-0-	8179	8179	351 1 106 9	7722 2	Y	96	88 1	37

GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID ->	115351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9086 - 10873	
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		Y	-0-		-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		Y	-0-		-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y	-0-		-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-		-0-
09	0	1209	-0-	1209	1209	9 1	1200 2	Y	-0-		-0-
10	0	1381	-0-	1381	2590	60 1	1321 2	Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	-0-		-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2	Y	-0-		-0-
09	0	503	-0-	503	503	4	1	Y	-0-		-0-
10	0	544	-0-	544	1047	24	1	Y	-0-		-0-

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786			
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15 9	Y	14	26
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	21 1	1335 2	Y	12		38
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1524 2	23 9	Y	21		59
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1551 2	22 9	Y	20	57 1	22
09	0	1530	-0-	1530	1530	1497 2	33 9	Y	30		52
10	0	1373	-0-	1373	2903	1354 2	19 9	Y	17	49 1	20

YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407			
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2	Y	-0-		-0-
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	11 1	700 2	Y	-0-		-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-		-0-
08	775 N	672	-0-	-103	-0-	672	2	Y	-0-		-0-
09	0	788	-0-	788	788	788	2	Y	-0-		-0-
10	0	704	-0-	704	1492	704	2	Y	-0-		-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 124489		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 14		RRCID -> 125755		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3224 X	2893	-0-	-331	-0-	2893	2		Y	-0-	-0-	
06	3150 X	2566	-0-	-584	-0-	2566	2		Y	-0-	-0-	
07	3255 X	1779	-0-	-1476	-0-	1779	2		Y	-0-	-0-	
08	3255 X	2818	-0-	-437	-0-	2818	2		Y	-0-	-0-	
09	0	2062	-0-	2062	2062	15	1	2047	2	Y	-0-	
10	0	3974	-0-	3974	6036	173	1	3801	2	Y	-0-	

GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006				
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		Y	-0-	-0-	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-	-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-	-0-	
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-	-0-	
09	0	101	-0-	101	101	1	1	100	2	Y	-0-	
10	0	107	-0-	107	208	5	1	102	2	Y	-0-	

YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760				
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	93	1	998	2	Y	-0-	
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	85	1	971	2	Y	-0-	
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	69	1	1022	2	Y	-0-	
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		Y	-0-	-0-	
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	Y	-0-	
10	0	1091	-0-	1091	1091	46	1	1045	2	Y	-0-	

YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871				
05	2573 N	2497	-0-	-76	-0-	2497	2		Y	-0-	-0-	
06	2520 N	2157	-0-	-363	-0-	33	1	2124	2	Y	-0-	
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		Y	-0-	-0-	
08	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-	-0-	
09	0	2994	-0-	2994	2994	2994	2		Y	-0-	-0-	
10	0	3121	-0-	3121	6115	3121	2		Y	-0-	-0-	

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523				
05	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	2		Y	-0-	-0-	
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-	-0-	
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-	-0-	
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2		Y	-0-	-0-	
09	930 N	901	-0-	-29	-0-	6	1	895	2	Y	-0-	
10	0	720	-0-	720	720	31	1	689	2	Y	-0-	

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA, L & L CO. -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
		WELL #:	6	RRCID -> 147242	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8670	- 8792					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	5	RRCID -> 147367	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11606	- 11699					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
YTURRIA L&L -C-		WELL #:	1	RRCID -> 153956	COMPL. DATE 09/08/1984	TOTAL DEPTH 10266	PERF. N/A						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 157152	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 8960	- 9018					
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-	-0-	
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2		Y	-0-	-0-	
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-	-0-	
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2		Y	-0-	-0-	
09	0		475	-0-	475	-0-	3	1	472	2	Y	-0-	
10	0		643	-0-	643	-0-	1118	28	1	615	2	Y	-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:	20	RRCID -> 159139	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 7250	- 7386					
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-	-0-	
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-	-0-	
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-	-0-	
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		Y	-0-	-0-	
09	0		98	-0-	98	-0-	1	1	97	2	Y	-0-	
10	0		118	-0-	118	-0-	216	5	1	113	2	Y	-0-
YTURRIA L & C "B"		WELL #:	5	RRCID -> 161481	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 11761	PERF. 10058	- 11567					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
GARCIA, I. Y.		WELL #:	13	RRCID -> 163560	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 5351	- 5359					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670						
05	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		Y	-0-				-0-
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		Y	-0-				-0-
07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		Y	-0-				-0-
08	3038 N	2539	-0-	-499	-0-	2539	2		Y	-0-				-0-
09	0	2268	-0-	2268	2268	16	1	2252	2	Y	-0-			-0-
10	0	2298	-0-	2298	4566	100	1	2198	2	Y	-0-			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-				-0-
09	0	418	-0-	418	418	3	1	415	2	Y	-0-			-0-
10	0	485	-0-	485	903	21	1	464	2	Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616				
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	213 9	1 9	2278	2	Y	8	8 1	14
06	2400 N	2282	-0-	-118	-0-	2272	2	10	9	Y	9	12 1	11
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	149 10	1 9	2198	2	Y	9	4 1	16
08	2511 N	2464	-0-	-47	-0-	2462	2	2	9	Y	2	3 1	15
09	0	2153	-0-	2153	2153	117	1	2036	2	Y	-0-		15
10	0	2275	-0-	2275	4428	95	1	2180	2	Y	-0-		15

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771				
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1825	2	33	9	Y	30		60
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	27 32	1 9	1730	2	Y	29		89
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1932	2	54	9	Y	49		138
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1748	2	50	9	Y	45	127 1	56
09	0	1825	-0-	1825	1825	1752	2	73	9	Y	66		122
10	0	1876	-0-	1876	3701	1831	2	45	9	Y	41	126 1	37

GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		Y	-0-	-0-	
06	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	2		Y	-0-	-0-	
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-	-0-	
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-	-0-	
09	0	847	-0-	847	847	6	1	841	2	Y	-0-	
10	0	879	-0-	879	1726	38	1	841	2	Y	-0-	

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886				
05	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403	2		Y	-0-	-0-	
06	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	20	1	1295	2	Y	-0-	
07	3100 N	5868	-0-	2768	2768	5868	2		Y	-0-	-0-	
08	3100 N	5967	-0-	2867	5635	5967	2		Y	-0-	-0-	
09	0	4960	-0-	4960	10595	4960	2		Y	-0-	-0-	
10	0	4260	-0-	4260	14855	4253	2	7	9	Y	-0-	

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341				
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	173	1	1859	2	Y	-0-	
06	1890 N	1734	-0-	-156	-0-	1734	2		Y	-0-	-0-	
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	100	1	1486	2	Y	-0-	
08	2046 N	1228	-0-	-818	-0-	1228	2		Y	-0-	-0-	
09	0	1829	-0-	1829	1829	99	1	1730	2	Y	-0-	
10	0	1665	-0-	1665	3494	70	1	1595	2	Y	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 29		RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320				
05	3596 X	3063	-0-	-533	-0-	3054	2	9	9	Y	8	
06	3210 X	2504	-0-	-706	-0-	2494	2	10	9	Y	8	
07	3317 X	2417	-0-	-900	-0-	2408	2	9	9	Y	12	
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3186	2	12	9	Y	4	
09	2940 X	2379	-0-	-561	-0-	17	1	2334	2	Y	16	
10	0	2672	-0-	2672	2672	28	9				1	
						112	1	2460	2	Y	25	
						100	9				84	
											1	
											32	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801				
05	2294 N	1776	-0-	-518	-0-	1776	2		Y	-0-	-0-	
06	2250 N	1146	-0-	-1104	-0-	1146	2		Y	-0-	-0-	
07	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		Y	-0-	-0-	
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		Y	-0-	-0-	
09	0	1857	-0-	1857	1857	13	1	1844	2	Y	-0-	
10	0	1942	-0-	1942	3799	84	1	1858	2	Y	-0-	

GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173				
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		Y	-0-	-0-	
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-	-0-	
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-	-0-	
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-	-0-	
09	0	1293	-0-	1293	1293	9	1	1284	2	Y	-0-	
10	0	1328	-0-	1328	2621	58	1	1270	2	Y	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669			
05	186 N	156	-0-	-30	-0-		156 2				-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2				-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2				-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 2				-0-
09	0	132	-0-	132	132		1 1	131 2			-0-
10	0	143	-0-	143	275		6 1	137 2			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960			
05	2294 N	2244	-0-	-50	-0-		2244 2				-0-
06	2280 N	2227	-0-	-53	-0-		2227 2				-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-		2309 2				-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		2393 2	10 9			-0-
09	0	2119	-0-	2119	2119		15 1	2072 2		9 1	29
							32 9				
10	0	2366	-0-	2366	4485		98 1	2162 2		96 88 1	37
							106 9				

GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134			
05	310 N	264	-0-	-46	-0-		264 2				-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-		257 2				-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 2				-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-		254 2				-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-		2 1	218 2			-0-
10	0	236	-0-	236	236		10 1	226 2			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	5828 X	3562	-0-	-2266	-0-	284 1	3038 2	Y	218	217 1	142
						240 9					
06	5640 X	3491	-0-	-2149	-0-	259 1	2968 2	Y	240	324 1	58
						264 9					
07	4464 X	3532	-0-	-932	-0-	218 1	3225 2	Y	81	40 1	99
						89 9					
08	3379 X	3328	-0-	-51	-0-	3328 2		Y	-0-		99
09	0	3559	-0-	3559	3559	193 1	3366 2	Y	-0-		99
10	0	4247	-0-	4247	7806	178 1	4069 2	Y	-0-		99
GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528			
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-		-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424 2		Y	-0-		-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-		-0-
09	0	436	-0-	436	436	3 1	433 2	Y	-0-		-0-
10	0	446	-0-	446	882	19 1	427 2	Y	-0-		-0-
GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026			
05	3100 X	2166	-0-	-934	-0-	2166 2		Y	-0-		-0-
06	3000 X	1095	-0-	-1905	-0-	1095 2		Y	-0-		-0-
07	2573 X	965	-0-	-1608	-0-	965 2		Y	-0-		-0-
08	2170 N	1391	-0-	-779	-0-	1390 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	0	743	-0-	743	743	5 1	735 2	Y	3		3
						3 9					
10	0	567	-0-	567	1310	24 1	537 2	Y	5	5 1	3
						6 9					

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	117 1	1255 2	Y	34
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	10 9	1082 2	Y	30
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	95 1	730 2	Y	31
08	1395 N	744	-0-	-651	-0-	9 9	1 9	Y	30
09	1200 N	688	-0-	-512	-0-	49 1	648 2	Y	33
10	0	680	-0-	680	680	743 2	641 2	Y	34
						37 1			
						3 9			
						28 1			
						11 9			

GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777	
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2		Y	-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-
09	0	326	-0-	326	326	2 1	324 2	Y	-0-
10	0	326	-0-	326	652	14 1	312 2	Y	-0-

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814	
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		Y	-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		Y	-0-
07	3100 N	3137	-0-	37	37	3137 2		Y	-0-
08	2517 N	2480	-0-	-37	-0-	2480 2		Y	-0-
09	0	1611	-0-	1611	1611	12 1	1599 2	Y	-0-
10	0	1130	-0-	1130	2741	49 1	1081 2	Y	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164	
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		Y	-0-
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173 2		Y	-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		Y	-0-
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	1 1	74 2	Y	-0-
10	0	311	-0-	311	311	14 1	297 2	Y	-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1234 2	91 9	Y	83	44
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1516 2	102 9	Y	93	12
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1214 2	97 9	Y	88	57
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1229 2	118 9	Y	107	6
09	0	1139	-0-	1139	1139	8 1	1131 2	Y	-0-	6
10	0	1208	-0-	1208	2347	53 1	1155 2	Y	-0-	6

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850								
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	0	98	-0-	98	98	4	1	94	2	Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640								
05	309 X	74	-0-	-235	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	0	64	-0-	64	64	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	0	120	-0-	120	184	11	1	109	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350								
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	3640	-0-	-80	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
08	4960 X	3827	-0-	-1133	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
09	4800 X	4349	-0-	-451	-0-	31	1	4318	2	Y	-0-					-0-
10	0	6182	-0-	6182	6182	269	1	5913	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860													
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	140	1	1500	2	Y	33	33	17
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1877	2	41	9	Y	37	50	4
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	132	1	1948	2	Y	35	17	22
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1632	2	52	9	Y	47	69	-0-
09	0	2220	-0-	2220	2220	119	1	2069	2	Y	29		29
10	0	2599	-0-	2599	4819	104	1	2389	2	Y	96	88	37

WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078													
05	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			Y	-0-		-0-
06	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			Y	-0-		-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-		-0-
08	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			Y	-0-		-0-
09	0	1102	-0-	1102	1102	8	1	1094	2	Y	-0-		-0-
10	0	1130	-0-	1130	2232	49	1	1081	2	Y	-0-		-0-

WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558													
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2			Y	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-		-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699													
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	183	1	910	2	Y	-0-		243
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	12	1	1167	2	Y	-0-		243
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-		243
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	93	1	1303	2	Y	1	181	63
09	0	1173	-0-	1173	1173	41	1	1132	2	Y	-0-		63
10	0	1126	-0-	1126	2299	99	1	1027	2	Y	-0-		63

WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 41		RRCID -> 255735		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 42		RRCID -> 282661		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 43		RRCID -> 288417		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 1		RRCID -> 242186		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566						
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	N	1					186
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	218	3	1	9	N	1					187
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	489	3	4	9	N	4					191
08	527 N	239	-0-	-288	-0-	238	3	1	9	N	1					192
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	N	1					193
10	0	295	-0-	295	-0-	295	3	1	9	N	1					194

SLICK STATE B		WELL #: 10		RRCID -> 253641		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6725 - 8928								
05	DLQ G-10	186	-0-	186	720	68	1	118	3	Y	-0-					88
06	900 N	180	-0-	-720	-0-	39	1	141	3	Y	-0-					88
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	48	1	140	3	Y	-0-					88
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	142	3	Y	-0-					88
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	3	Y	-0-					88
10	0	186	-0-	186	186	46	1	140	3	Y	-0-					88

SLICK STATE B		WELL #: 14		RRCID -> 270468		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724								
05	DLQ G-10	8434	-0-	8434	35726	3066	1	5366	3	Y	2					506
06	44678 X	8952	-0-	-35726	-0-	1916	1	7036	3	Y	-0-					506
07	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	2667	1	7722	3	Y	-0-					506
08	9486 X	8922	-0-	-564	-0-	2106	1	6816	3	Y	-0-					506
09	8970 X	8509	-0-	-461	-0-	2002	1	6506	3	Y	1	1	1			506
10	0	8323	-0-	8323	8323	2068	1	6255	3	Y	-0-					506

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SLICK STATE 'B'		WELL #:			RRCID -> 270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5430	- 10724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES (5600)				31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393							
SLICK ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID -> 100204	COMPL. DATE 02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 5602	- 6154	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID -> 199815	COMPL. DATE 11/04/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 5125	- 5192	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FLORES (6050)				31533 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		1	RRCID -> 194615	COMPL. DATE 08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 6022	- 6142	
05	DLQ G-10	722	-0-	722	3110	263 1	459 3	Y	-0-	49	
06	2500 N	700	-0-	-1800	1310	150 1	550 3	Y	-0-	46	
07	2101 N	791	-0-	-1310	-0-	203 1	588 3	Y	-0-	46	
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	215 1	695 3	Y	-0-	45	
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	164 1	532 3	Y	-0-	45	
10	0	820	-0-	820	820	204 1	616 3	Y	-0-	45	

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		34	RRCID -> 265852	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 5926	- 5932
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)				31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FLORES, M.		WELL #:		2	RRCID -> 103040	COMPL. DATE 10/08/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8329	- 8430	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, M.		WELL #: 3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-	-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-	-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-	-0-
09	0	63	-0-	63	63	3	1	60	2	N	-0-	-0-
10	0	128	-0-	128	191	6	1	122	2	N	-0-	-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858				
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	14	1	309	2	N	-0-	-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	13	1	275	2	N	-0-	-0-
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	2	N	-0-	-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	13	1	282	2	N	-0-	-0-
09	0	287	-0-	287	287	14	1	273	2	N	-0-	-0-
10	0	286	-0-	286	573	13	1	273	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528				
05	1488 N	900	-0-	-588	-0-	40	1	860	2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	49	1	1069	2	N	-0-	-0-
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	25	1	522	2	N	-0-	-0-
08	899 N	324	-0-	-575	-0-	14	1	310	2	N	-0-	-0-
09	0	493	-0-	493	493	23	1	470	2	N	-0-	-0-
10	0	195	-0-	195	688	9	1	186	2	N	-0-	-0-

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642				
05	1023 N	981	-0-	-42	-0-	44	1	937	2	N	-0-	-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	965	2	N	-0-	-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	N	-0-	-0-
08	992 N	639	-0-	-353	-0-	27	1	612	2	N	-0-	-0-
09	0	968	-0-	968	968	46	1	922	2	N	-0-	-0-
10	0	956	-0-	956	1924	43	1	913	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324				
05	3100 N	3813	-0-	713	4579	170	1	3643	2	N	-0-	-0-
06	6879 X	2300	-0-	-4579	-0-	100	1	2200	2	N	-0-	-0-
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	103	1	2144	2	N	-0-	-0-
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	104	1	2328	2	N	-0-	-0-
09	0	2562	-0-	2562	2562	122	1	2440	2	N	-0-	-0-
10	0	2586	-0-	2586	5148	117	1	2469	2	N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	3 1	72 2	N	-0-	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	N	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	N	-0-	-0-
09	0	73	-0-	73	73	3 1	70 2	N	-0-	-0-
10	0	81	-0-	81	154	4 1	77 2	N	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475		
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	31 1	669 2	N	-0-	-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	55 1	1202 2	N	-0-	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 2	N	-0-	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 2	N	-0-	-0-
09	0	90	-0-	90	90	4 1	86 2	N	-0-	-0-
10	0	173	-0-	173	263	8 1	165 2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354		
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	13 1	284 2	N	-0-	-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	11 1	249 2	N	-0-	-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	12 1	250 2	N	-0-	-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	12 1	258 2	N	-0-	-0-
09	0	238	-0-	238	238	11 1	227 2	N	-0-	-0-
10	0	249	-0-	249	487	11 1	238 2	N	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512		
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-
09	0	15	-0-	15	15	1 1	14 2	N	-0-	-0-
10	0	20	-0-	20	35	1 1	19 2	N	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048		
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	12 1	264 2	N	-0-	-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	12 1	267 2	N	-0-	-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	13 1	272 2	N	-0-	-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12 1	270 2	N	-0-	-0-
09	0	276	-0-	276	276	13 1	263 2	N	-0-	-0-
10	0	291	-0-	291	567	13 1	278 2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8520 - 8538	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8199 - 8526	
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	N	-0-	-0-	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-	-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	N	-0-	-0-	
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	1 1	26 2	N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	139	-0-	139	139	6 1	133 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8200 - 8330	
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	50 1	1071 2	N	-0-	-0-	
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	47 1	1039 2	N	-0-	-0-	
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	50 1	1036 2	N	-0-	-0-	
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	45 1	1011 2	N	-0-	-0-	
09	0	995	-0-	995	995	47 1	948 2	N	-0-	-0-	
10	0	1072	-0-	1072	2067	48 1	1024 2	N	-0-	-0-	

M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 13203		PERF. 8698 - 11420	
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	11 1	231 2	N	-0-	-0-	
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	11 1	246 2	N	-0-	-0-	
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 2	N	-0-	-0-	
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	8 1	174 2	N	-0-	-0-	
09	0	236	-0-	236	236	11 1	225 2	N	-0-	-0-	
10	0	288	-0-	288	524	13 1	275 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8442 - 8490	
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	15 1	317 2	N	-0-	-0-	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16 1	342 2	N	-0-	-0-	
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	16 1	327 2	N	-0-	-0-	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17 1	389 2	N	-0-	-0-	
09	0	394	-0-	394	394	19 1	375 2	N	-0-	-0-	
10	0	374	-0-	374	768	17 1	357 2	N	-0-	-0-	

FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8256 - 8306	
05	2480 N	2024	-0-	-456	-0-	90 1	1934 2	N	-0-	-0-	
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	98 1	2152 2	N	-0-	-0-	
07	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	131 1	2717 2	N	-0-	-0-	
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	117 1	2621 2	N	-0-	-0-	
09	0	2603	-0-	2603	2603	124 1	2479 2	N	-0-	-0-	
10	0	2528	-0-	2528	5131	114 1	2414 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8362 - 8530	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	N	-0-	-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	N	-0-	-0-	
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 2	N	-0-	-0-	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	N	-0-	-0-	
09	0	96	-0-	96	96	5 1	91 2	N	-0-	-0-	
10	0	159	-0-	159	255	7 1	152 2	N	-0-	-0-	

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
DIAMANTINA 40		WELL #:		1	RRCID ->	170184	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8990 - 9041	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2170 N	1616	-0-	-554	-0-	1610 2	6 9	N	5			188
06		1800 N	707	-0-	-1093	-0-	699 2	8 9	N	7			195
07		1829 N	1489	-0-	-340	-0-	1489 2		N	-0-			195
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1714 2	3 9	N	3			198
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1625 2	4 9	N	4			202
10		0	1845	-0-	1845	-0-	1845 2		N	-0-			202

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)				31545 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121969	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	6918 - 7070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	5986	-0-	2886	2886	648 1	5338 3	N	-0-			107
06		3000 N	128	-0-	-2872	14	17 1	111 3	N	-0-			107
07		172 N	158	-0-	-14	-0-	24 1	134 3	N	-0-			107
08		186 X	7	-0-	-179	-0-	4 1	3 3	N	-0-	88 1		19
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			19

SAMANO		WELL #:		53	RRCID ->	243101	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7910 - 8030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	340 1	600 3	Y	97			244
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	107 9	725 3	Y	100			344
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	110 9	243 3	Y	63			407
08	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	116 1	69 9	Y	63			470
09	DLQ	G-10	142	-0-	142	232	2 1	19 3	Y	63			470
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	232	69 9	139 9	Y	126			596
							3 3		Y	NO RPT			596

RICHMOND		WELL #:		14	RRCID ->	243663	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8960 - 10014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

SAMANO		WELL #:		54	RRCID ->	245378	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	7630 - 8146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			95

RICHMOND		WELL #:		15	RRCID ->	247406	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9610 - 9740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		Y	-0-			27
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	790 3	3 9	Y	3			30
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	381 3	1 9	Y	1			31
08	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	53 3	2 9	Y	2			33
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611														
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	Y	1			118
						1	9							
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	1			119
						1	9							
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	2			121
						2	9							
08	DLQ G-10	6	-0-	6	6	2	3	4	9	Y	4			125
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	8			133
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	6					Y	NO RPT			133
SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320														
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	85	1	150	3	Y	26			60
						29	9							
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	149	1	236	3	Y	33			93
						36	9							
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	128	1	268	3	Y	69			162
						76	9							
08	DLQ G-10	99	-0-	99	99	4	1	20	3	Y	68			230
						75	9							
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-			230
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	99					Y	NO RPT			230
SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964														
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	473	1	245	2	N	-0-			187
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	364	1	842	2	N	65			252
						72	9							
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	506	1	1043	2	N	3	182	1	73
						3	9							
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	488	1	986	2	N	34			107
						37	9							
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	490	1	978	2	N	1			108
						1	9							
10	0	1484	-0-	1484	1484	506	1	978	2	N	-0-			108

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		868 N	501	-0-	-367	-0-	51 1 11 9	439 2	N	10	4 1	5 8	54	
*06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	77 1 22 9	677 2	N	20	16 1	4 8	54	
*07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	74 1 14 9	648 2	N	13	9 1	4 8	54	
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	63 1 10 9	545 2	N	9	8 1	3 8	52	
09		840 N	722	-0-	-118	-0-	59 1 18 9	645 2	N	16	7 1	4 8	57	
10		806 N	248	-0-	-558	-0-	23 1 6 9	219 2	N	5	11 1	4 8	47	

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SMITH PRODUCTION INC. 789662														
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980														
05		372 N	182	-0-	-190	-0-	66 1	116 3	Y	-0-			167	
06		180 N	121	-0-	-59	-0-	26 1	95 3	Y	-0-			167	
07		310 N	225	-0-	-85	-0-	58 1	167 3	Y	-0-			167	
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	88 1	286 3	Y	-0-	1 1		166	
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	79 1	257 3	Y	-0-			166	
10		0	298	-0-	298	298	74 1	224 3	Y	-0-			166	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2294 N	124	-0-	-2170	-0-	45	1	79	3	Y	-0-		114
06	2070 N	1770	-0-	-300	-0-	376	1	1382	3	Y	11	14 1	111
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	571	1	1653	3	Y	5	1 1	115
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	524	1	1694	3	Y	5	9 1	111
09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	485	1	1577	3	Y	36	8 1	139
10	0	2069	-0-	2069	2069	512	1	1551	3	Y	5	5 1	139

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

05	5642 X	5622	-0-	-20	-0-	2044	1	3578	3	Y	-0-		10
06	5460 X	5199	-0-	-261	-0-	1112	1	4087	3	Y	-0-		10
07	5549 X	5398	-0-	-151	-0-	1386	1	4012	3	Y	-0-		10
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	1334	1	4319	3	Y	-0-	3 1	7
09	5430 X	5261	-0-	-169	-0-	1238	1	4023	3	Y	-0-		7
10	0	5416	-0-	5416	5416	1345	1	4071	3	Y	-0-		7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

05	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	445	1	778	3	Y	5		198
06	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	244	1	896	3	Y	-0-	14 1	184
07	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	273	1	789	3	Y	-0-		184
08	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	241	1	778	3	Y	-0-		184
09	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	259	1	842	3	Y	-0-		184
10	0	1027	-0-	1027	1027	255	1	772	3	Y	-0-	1 1	183

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351

05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	317	1	554	3	Y	2		82
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	179	1	658	3	Y	1	4 1	79
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	293	1	848	3	Y	2		81
08	868 N	698	-0-	-170	-0-	164	1	531	3	Y	3	3 1	81
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	205	1	664	3	Y	5		86
10	0	932	-0-	932	932	232	1	700	3	Y	-0-		86

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 158466		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 6		RRCID -> 161131		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538

BLOOMBERG		WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510								
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	2035	1	3562	3	Y	21					73
						23	9									
06	3120 X	3067	-0-	-53	-0-	652	1	2394	3	Y	19	33	1			59
						21	9									
07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	1004	1	2906	3	Y	-0-					59
08	4743 X	3705	-0-	-1038	-0-	874	1	2831	3	Y	-0-	6	1			53
09	4590 X	3823	-0-	-767	-0-	900	1	2923	3	Y	-0-					53
10	0	3541	-0-	3541	-0-	880	1	2661	3	Y	-0-					53

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002								
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	587	1	1027	3	Y	-0-					18
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	371	1	1365	3	Y	-0-					18
07	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	453	1	1311	3	Y	-0-					18
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	420	1	1359	3	Y	-0-	3	1			15
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	451	1	1466	3	Y	-0-					15
10	0	1891	-0-	1891	-0-	470	1	1421	3	Y	-0-					15

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575								
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	1427	1	2497	3	Y	11					40
						12	9									
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	795	1	2919	3	Y	6	41	1			5
						7	9									
07	3906 X	3883	-0-	-23	-0-	969	1	2807	3	Y	97	27	1			75
						107	9									
08	3937 X	3726	-0-	-211	-0-	866	1	2801	3	Y	54	114	1			15
						59	9									
09	3810 X	3537	-0-	-273	-0-	832	1	2705	3	Y	-0-					15
10	0	3645	-0-	3645	-0-	903	1	2732	3	Y	9	9	1			15
						10	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 14		RRCID -> 168646		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910								
05	4991 X	4563	-0-	-428	-0-	1659	1	2904	3	Y	-0-					315
06	4710 X	4173	-0-	-537	-0-	893	1	3280	3	Y	-0-					315
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	1277	1	3697	3	Y	-0-					315
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	1169	1	3785	3	Y	-0-	38	1			277
09	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	1082	1	3516	3	Y	-0-					277
10	0	4697	-0-	4697	-0-	1167	1	3530	3	Y	-0-					277

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
KENT		WELL #: 1		RRCID -> 169869		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	1723	1	4738	3	N	16	88
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	905	1	4231	3	N	37	67 1 58
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	1119	1	4361	3	N	33	91
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	1026	1	4345	3	N	51	62 1 80
09	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	975	1	4144	3	N	40	61 1 59
10	0	5301	-0-	5301	5301	1045	1	4206	3	N	45	52 1 52

BLOOMBERG		WELL #: 17		RRCID -> 172803		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6661 - 6666		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

BLOOMBERG		WELL #: 20		RRCID -> 175194		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 8880 - 8890		
05	1085 N	960	-0-	-125	-0-	349	1	611	3	Y	-0-	86
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	229	1	843	3	Y	-0-	86
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	343	1	995	3	Y	-0-	86
08	961 N	820	-0-	-141	-0-	194	1	626	3	Y	-0-	23 1 63
09	1080 N	721	-0-	-359	-0-	170	1	551	3	Y	-0-	63
10	0	855	-0-	855	855	212	1	643	3	Y	-0-	63

BLOOMBERG		WELL #: 19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8122 - 8176		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8

GARCIA, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 177078		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 7628 - 7760		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	849 1	1485 3	Y	15		236
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	490 1	1798 3	Y	15	44 1	207
07	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	595 1	1723 3	Y	26	7 1	226
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	560 1	1812 3	Y	17	40 1	203
09	2310 N	2303	-0-	-7	-0-	536 1	1742 3	Y	23	5 1	221
10	0	2302	-0-	2302	2302	567 1	1717 3	Y	16	16 1	221

BLOOMBERG		WELL #: 21		RRCID -> 187225		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		407

BLOOMBERG. SAMUEL D.		WELL #: 24		RRCID -> 198396		COMPL. DATE 12/21/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796		
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	828 1	1448 3	Y	2		181
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	466 1	1713 3	Y	2	3 1	180
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	600 1	1739 3	Y	3		183
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	550 1	1782 3	Y	4	4 1	183
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	517 1	1681 3	Y	3		186
10	0	2254	-0-	2254	2254	560 1	1694 3	Y	-0-		186

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 25		RRCID -> 198875		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224		
05	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	1332 1	2331 3	Y	-0-		698
06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	959 1	3524 3	Y	23	66 1	655
07	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	1387 1	4018 3	Y	14	7 1	662
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	1108 1	3587 3	Y	58	25 1	695
09	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	1060 1	3442 3	Y	68	16 1	747
10	0	3919	-0-	3919	3919	938 1	2838 3	Y	130	124 1	753

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	4307	1	7538	3	Y	-0-		10
06	6390 X	3523	-0-	-2867	-0-	749	1	2752	3	Y	20	30 1	-0-
07	6603 X	3909	-0-	-2694	-0-	998	1	2889	3	Y	20	3 1	17
08	6138 X	3558	-0-	-2580	-0-	837	1	2709	3	Y	11	11 1	17
09	5940 X	3580	-0-	-2360	-0-	840	1	2728	3	Y	11		28
10	0	4003	-0-	4003	4003	991	1	3000	3	Y	11		39

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822

05	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	381	1	667	3	Y	1		75
06	1080 N	950	-0-	-130	-0-	203	1	744	3	Y	3	7 1	71
07	1116 N	999	-0-	-117	-0-	255	1	737	3	Y	6		77
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	254	1	821	3	Y	3	6 1	74
09	960 N	928	-0-	-32	-0-	218	1	708	3	Y	2		76
10	0	988	-0-	988	988	245	1	743	3	Y	-0-		76

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824

05	3069 X	2896	-0-	-173	-0-	1050	1	1837	3	Y	8		49
06	2850 X	2601	-0-	-249	-0-	555	1	2040	3	Y	5	31 1	23
07	2914 X	2780	-0-	-134	-0-	711	1	2059	3	Y	9		32
08	2914 X	2613	-0-	-301	-0-	615	1	1990	3	Y	7	15 1	24
09	2820 X	2465	-0-	-355	-0-	579	1	1880	3	Y	5		29
10	0	2595	-0-	2595	2595	645	1	1950	3	Y	-0-		29

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

05	2573 N	2495	-0-	-78	-0-	903	1	1582	3	Y	9	20 1	194
06	2460 N	2445	-0-	-15	-0-	521	1	1913	3	Y	10		204
07	2418 N	2400	-0-	-18	-0-	616	1	1784	3	Y	-0-		204
08	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	545	1	1766	3	Y	-0-	9 1	195
09	2460 N	2207	-0-	-253	-0-	519	1	1686	3	Y	2		197
10	0	2202	-0-	2202	2202	547	1	1655	3	Y	-0-		197

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	849 X	165	-0-	-684	-0-	60	1	104	3	Y	1		40
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	231	1	849	3	Y	5	8 1	37
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	220	1	636	3	Y	-0-		37
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	188	1	609	3	Y	1	2 1	36
09	1080 N	765	-0-	-315	-0-	179	1	583	3	Y	3		39
10	0	710	-0-	710	710	176	1	534	3	Y	-0-		39

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

05	8020 X	2165	-0-	-5855	-0-	780	1	1364	3	Y	19		19
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	453	1	1666	3	Y	20	30 1	9
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	558	1	1614	3	Y	35		44
08	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	494	1	1597	3	Y	18	22 1	40
09	2130 N	2103	-0-	-27	-0-	490	1	1591	3	Y	20		60
10	0	2076	-0-	2076	2076	513	1	1552	3	Y	10		70

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	48	1	85	3	Y	20		20
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	22	9	84	3	Y	20		40
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	88	3	Y	20		60
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	22	9	82	3	Y	20		80
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	76	3	Y	48		128
10	0	129	-0-	129	129	23	1	80	3	Y	20		148

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 36		RRCID -> 208066		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	281	-0-	-339	-0-	102 1	178 3	Y	1		19
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	73 1	270 3	Y	-0-	3 1	16
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	78 1	226 3	Y	2		18
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	121 1	391 3	Y	1	2 1	17
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	107 1	347 3	Y	1		18
10	0	362	-0-	362	362	90 1	272 3	Y	-0-		18

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 37		RRCID -> 208684		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326		
05	1023 N	913	-0-	-110	-0-	326 1	572 3	Y	14	20 1	90
06	960 N	930	-0-	-30	-0-	195 1	717 3	Y	16		106
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	230 1	665 3	Y	6		112
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	194 1	627 3	Y	1	13 1	100
09	930 N	798	-0-	-132	-0-	184 1	599 3	Y	14		114
10	0	843	-0-	843	843	209 1	634 3	Y	-0-		114

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 23		RRCID -> 211231		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038		
05	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	543 1	951 3	Y	-0-		3
06	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	302 1	1111 3	Y	-0-		3
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	435 1	1260 3	Y	-0-		3
08	1488 N	400	-0-	-1088	-0-	94 1	306 3	Y	-0-	3 1	-0-
09	1410 N	630	-0-	-780	-0-	148 1	482 3	Y	-0-		-0-
10	0	1186	-0-	1186	1186	295 1	891 3	Y	-0-		-0-

SLICK STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212252		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		76

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 40		RRCID -> 212893		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 43		RRCID -> 214779		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005										TOTAL DEPTH	10528	PERF.	9960 - 10114	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	T. A.	9	-0-	9	33	3	1	5	3	Y	1	2	1	72
06	37 X	4	-0-	-33	-0-	1	9	2	3	Y	1			73
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			73
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-	1	1	72
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	1			73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			73
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011										TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9068 - 9088	
05	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	2147	1	3757	3	Y	64			64
06	5520 X	2737	-0-	-2783	-0-	70	9	2088	3	Y	73	92	1	45
07	5704 X	2631	-0-	-3073	-0-	80	9	1892	3	Y	77	24	1	98
08	5487 X	2168	-0-	-3319	-0-	654	1	1584	3	Y	86	82	1	102
09	5310 X	2782	-0-	-2528	-0-	85	9	2102	3	Y	30	32	1	100
10	0	2095	-0-	2095	2095	647	1	1557	3	Y	22	4	1	118
						33	9							
						514	1							
						24	9							
SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006										TOTAL DEPTH	9506	PERF.	8840 - 8980	
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	51	1	89	3	Y	-0-			45
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	37	1	135	3	Y	-0-			45
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	30	1	85	3	Y	-0-			45
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	97	1	314	3	Y	11	7	1	49
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	12	9	474	3	Y	29	23	1	55
10	0	431	-0-	431	431	146	1	316	3	Y	9	12	1	52
						32	9							
						105	1							
						10	9							
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8022 - 8052	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			650
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006										TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9102 - 9264	
05	2418 N	1797	-0-	-621	-0-	653	1	1144	3	Y	-0-			34
06	2340 N	1925	-0-	-415	-0-	412	1	1513	3	Y	-0-	3	1	31
07	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	525	1	1522	3	Y	-0-			31
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	454	1	1469	3	Y	-0-	1	1	30
09	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	422	1	1371	3	Y	32	26	1	36
10	0	1904	-0-	1904	1904	35	9	1431	3	Y	-0-			36
						473	1							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
SLICK STATE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220483		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4464 X	4267	-0-	-197	-0-	1526 1	2672 3	Y	63		164
06	4230 X	4135	-0-	-95	-0-	69 9	863 1	Y	91	134 1	121
07	4278 X	4261	-0-	-17	-0-	100 9	1078 1	Y	57	17 1	161
08	4278 X	4268	-0-	-10	-0-	63 9	973 1	Y	134	122 1	173
09	4140 X	4073	-0-	-67	-0-	147 9	940 1	Y	73	105 1	141
10	0	4087	-0-	4087	4087	80 9	1007 1	Y	32	60 1	113
						35 9					

SLICK STATE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 221728		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857			
05	3937 X	3778	-0-	-159	-0-	1369 1	2397 3	Y	11		55
06	3690 X	3513	-0-	-177	-0-	12 9	749 1	Y	12	18 1	49
07	3813 X	3699	-0-	-114	-0-	13 9	949 1	Y	3	1 1	51
08	3813 X	3559	-0-	-254	-0-	3 9	840 1	Y	-0-	4 1	47
09	3690 X	3558	-0-	-132	-0-		837 1	Y	-0-	2 1	45
10	0	3870	-0-	3870	3870		951 1	Y	37	24 1	58
						41 9					

SLICK STATE "B"		WELL #: 7		RRCID -> 221843		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK STATE		WELL #: 3		RRCID -> 222743		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612			
05	1829 N	1504	-0-	-325	-0-	541 1	946 3	N	15		169
06	1920 N	1790	-0-	-130	-0-	17 9	379 1	N	18		187
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	20 9	508 1	N	22		209
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	24 9	479 1	N	22		231
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	24 9	443 1	N	20		251
10	0	1751	-0-	1751	1751	22 9	435 1	N	-0-		251

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8420 - 8920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	954	1	1670	3	Y	18		56
06	2880 N	2578	-0-	-302	-0-	20	9	545	1	2000	3	Y	30 39 1 47
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	33	9	654	1	1893	3	Y	7 2 1 52
08	2635 N	2368	-0-	-267	-0-	8	9	559	1	1809	3	Y	-0- 8 1 44
09	2580 N	2273	-0-	-307	-0-	535	1	535	1	1738	3	Y	-0- 5 1 39
10	0	2011	-0-	2011	2011	500	1	1511	3	Y	-0- 2 1 37		
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9112 - 9235	
05	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	588	1	1028	3	Y	37		74
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	41	9	337	1	1239	3	Y	105 150 1 29
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	116	9	424	1	1227	3	Y	110 45 1 94
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	121	9	387	1	1253	3	Y	35 75 1 54
09	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	39	9	375	1	1218	3	Y	61 73 1 42
10	0	1630	-0-	1630	1630	67	9	396	1	1198	3	Y	33 33 1 42
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH	10026	PERF. 7856 - 8636	
05	2511 N	2470	-0-	-41	-0-	898	1	1572	3	Y	-0-		106
06	2460 N	2417	-0-	-43	-0-	516	1	1894	3	Y	6	13 1	99
07	2542 N	2492	-0-	-50	-0-	7	9	639	1	1852	3	Y	1 100
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	1	9	585	1	1895	3	Y	9 13 1 96
09	2430 N	2309	-0-	-121	-0-	10	9	543	1	1765	3	Y	1 97
10	0	2398	-0-	2398	2398	1	9	596	1	1802	3	Y	-0- 97
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007										TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8742 - 9119	
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-		393
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	N	3		396
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		396
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		396
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		396
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		396
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7688 - 8040	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007										TOTAL DEPTH 11010	PERF. 8607 - 8627		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	442	1	774	3	Y	24		189
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	250	1	917	3	Y	19	36 1	172
07	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	311	1	901	3	Y	5	1 1	176
08	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	288	1	934	3	Y	8	17 1	167
09	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	271	1	879	3	Y	8	2 1	173
10	0	1233	-0-	1233	1233	306	1	927	3	Y	-0-		173
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008										TOTAL DEPTH 11018	PERF. 8149 - 8356		
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	1260	1	2205	3	Y	-0-		88
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	740	1	2717	3	Y	5	17 1	76
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	934	1	2704	3	Y	12	6 1	82
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	856	1	2770	3	Y	5	2 1	85
09	3450 X	3147	-0-	-303	-0-	739	1	2399	3	Y	8	2 1	91
10	0	2711	-0-	2711	2711	672	1	2033	3	Y	5	12 1	84
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008										TOTAL DEPTH 11520	PERF. 8330 - 8350		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019										TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9354 - 11033		
05	4371 X	4158	-0-	-213	-0-	1506	1	2637	3	Y	14		59
06	4230 X	854	-0-	-3376	-0-	181	1	667	3	Y	5	42 1	22
07	4278 X	71	-0-	-4207	-0-	18	1	51	3	Y	2		24
08	4278 X	258	-0-	-4020	-0-	60	1	196	3	Y	2	13 1	13
09	4080 X	1723	-0-	-2357	-0-	404	1	1312	3	Y	6		19
10	0	525	-0-	525	525	130	1	395	3	Y	-0-		19

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.//		879035								
SLICK STATE "B"		WELL #: 15		RRCID -> 241058		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976 X	2875 -0-	-101	-0-	1042 1	1824 3	Y	8		22
06	2820 X	2792 -0-	-28	-0-	597 1	2193 3	Y	2	7 1	17
07	2952 X	2952 -0-	-0-	-0-	757 1	2192 3	Y	3	1 1	19
08	2974 N	2974 -0-	-0-	-0-	700 1	2265 3	Y	8	7 1	20
09	2790 N	2779 -0-	-11	-0-	654 1	2124 3	Y	1	4 1	17
10	0	2713 -0-	2713	2713	674 1	2039 3	Y	-0-	2 1	15
SLICK STATE "B"		WELL #: 18		RRCID -> 241618		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460		
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 67		RRCID -> 241628		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940		
05	486 N	486 -0-	-0-	-0-	176 1	309 3	Y	1		66
06	442 N	442 -0-	-0-	-0-	95 1	347 3	Y	-0-	2 1	64
07	466 N	466 -0-	-0-	-0-	119 1	345 3	Y	2		66
08	496 N	462 -0-	-34	-0-	109 1	351 3	Y	2	2 1	66
09	450 N	413 -0-	-37	-0-	96 1	314 3	Y	3		69
10	0	377 -0-	377	377	94 1	283 3	Y	-0-		69
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 63		RRCID -> 241717		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260		
05	2511 N	2511 -0-	-0-	-0-	878 1	1537 3	Y	87		87
06	1852 N	1852 -0-	-0-	-0-	376 1	1380 3	Y	87		174
07	1698 N	1698 -0-	-0-	-0-	411 1	1191 3	Y	87		261
08	2511 N	1275 -0-	-1236	-0-	278 1	901 3	Y	87	98 1	250
09	1860 N	1514 -0-	-346	-0-	334 1	1084 3	Y	87		337
10	0	1518 -0-	1518	1518	353 1	1069 3	Y	87		424
SLICK STATE "B"		WELL #: 17		RRCID -> 242016		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100		
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		75

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	755	-0-	-51	-0-	275	1	480	3	Y	-0-			38
06	750 N	671	-0-	-79	-0-	144	1	527	3	Y	-0-			38
07	744 N	695	-0-	-49	-0-	178	1	517	3	Y	-0-			38
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	175	1	568	3	Y	-0-			38
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	170	1	553	3	Y	-0-			38
10	0	762	-0-	762	762	189	1	573	3	Y	-0-			38

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

05	6882 X	6312	-0-	-570	-0-	2290	1	4009	3	Y	12			13
06	6600 X	5851	-0-	-749	-0-	1249	1	4589	3	Y	12	9	1	16
07	6634 X	5875	-0-	-759	-0-	1504	1	4356	3	Y	14	2	1	28
08	6603 X	5890	-0-	-713	-0-	1381	1	4472	3	Y	34	22	1	40
09	6390 X	5559	-0-	-831	-0-	1290	1	4192	3	Y	70	53	1	57
10	0	5619	-0-	5619	5619	1392	1	4212	3	Y	14	5	1	66

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	1933	1	3383	3	Y	95			95
06	5220 X	5062	-0-	-158	-0-	1070	1	3929	3	Y	57	107	1	45
07	5518 X	5135	-0-	-383	-0-	1309	1	3790	3	Y	33	13	1	65
08	5518 X	5210	-0-	-308	-0-	1219	1	3947	3	Y	40	54	1	51
09	5340 X	5065	-0-	-275	-0-	1161	1	3774	3	Y	118	107	1	62
10	0	5117	-0-	5117	5117	1261	1	3817	3	Y	35	33	1	64

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	325	1	570	3	Y	9			70
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	185	1	680	3	Y	-0-	6	1	64
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	236	1	682	3	Y	-0-			64
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	228	1	739	3	Y	-0-	2	1	62
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	219	1	711	3	Y	14	11	1	65
10	0	1012	-0-	1012	1012	238	1	722	3	Y	47	33	1	79

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2759 N	2655	-0-	-104	-0-	963 1	1685 3	Y	6			840
							7 9						
06		2670 N	2592	-0-	-78	-0-	542 1	1991 3	Y	54	86 1		808
							59 9						
07		2728 N	2584	-0-	-144	-0-	660 1	1912 3	Y	11	6 1		813
							12 9						
08		2666 N	2443	-0-	-223	-0-	566 1	1830 3	Y	43	18 1		838
							47 9						
09		2580 N	2337	-0-	-243	-0-	543 1	1766 3	Y	25	6 1		857
							28 9						
10		0	2607	-0-	2607	2607	632 1	1911 3	Y	58	63 1		852
							64 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486													
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	353 1	619 3	Y	9			49
							10 9						
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	183 1	671 3	Y	8	22 1		35
							9 9						
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	200 1	579 3	Y	10			45
							11 9						
08		992 N	714	-0-	-278	-0-	167 1	540 3	Y	6	12 1		39
							7 9						
09		870 N	724	-0-	-146	-0-	169 1	547 3	Y	7			46
							8 9						
10		0	698	-0-	698	698	173 1	525 3	Y	-0-			46

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475													
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			173
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		172
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			172
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			172
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			172
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			172

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588													
05		1426 N	1296	-0-	-130	-0-	471 1	825 3	Y	-0-			49
06		1380 N	1169	-0-	-211	-0-	250 1	919 3	Y	-0-	3 1		46
07		1364 N	1102	-0-	-262	-0-	283 1	819 3	Y	-0-			46
08		1302 N	1132	-0-	-170	-0-	263 1	851 3	Y	16	11 1		51
							18 9						
09		1170 N	989	-0-	-181	-0-	229 1	746 3	Y	13	13 1		51
							14 9						
10		0	946	-0-	946	946	235 1	711 3	Y	-0-	4 1		47

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	404	1	707	3	Y	-0-			103
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	223	1	819	3	Y	-0-	1	1	102
07		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	265	1	768	3	Y	-0-			102
08		1116 N	882	-0-	-234	-0-	208	1	674	3	Y	-0-			102
09		1050 N	1026	-0-	-24	-0-	241	1	784	3	Y	1	1	1	102
10		0	1097	-0-	1097	1097	270	1	816	3	Y	10	10	1	102
							11	9							

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174															
05		3100 X	1519	-0-	-1581	-0-	1464	3	55	9	N	50			191
06		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3130	3	103	9	N	94	120	1	165
07		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2985	3	96	9	N	87			252
08		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	2975	3	112	9	N	102	123	1	231
09		3060 X	3007	-0-	-53	-0-	2917	3	90	9	N	82	122	1	191
10		0	3140	-0-	3140	3140	2998	3	142	9	N	129	122	1	198

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002															
05		20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	7501	1	13130	3	Y	-0-			38
06		3990 X	3237	-0-	-753	-0-	693	1	2544	3	Y	-0-			38
07		4123 X	3271	-0-	-852	-0-	834	1	2415	3	Y	20	6	1	52
							22	9							
08		4991 X	3112	-0-	-1879	-0-	733	1	2372	3	Y	6	11	1	47
							7	9							
09		4830 X	3030	-0-	-1800	-0-	713	1	2317	3	Y	-0-	5	1	42
10		0	3745	-0-	3745	3745	930	1	2815	3	Y	-0-	3	1	39

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134															
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	238	1	417	3	Y	24			81
							26	9							
06		660 N	639	-0-	-21	-0-	132	1	486	3	Y	19	37	1	63
							21	9							
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	167	1	483	3	Y	31	9	1	85
							34	9							
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	152	1	494	3	Y	34	38	1	81
							37	9							
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	145	1	472	3	Y	22	33	1	70
							24	9							
10		0	689	-0-	689	689	158	1	477	3	Y	49	43	1	76
							54	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268															
05		341 N	338	-0-	-3	-0-	123	1	215	3	Y	-0-			32
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	74	1	271	3	Y	-0-	9	1	23
07		381 N	381	-0-	-0-	-0-	94	1	273	3	Y	13			36
							14	9							
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	82	1	264	3	Y	2	9	1	29
							2	9							
09		360 N	336	-0-	-24	-0-	79	1	257	3	Y	-0-			29
10		0	371	-0-	371	371	92	1	279	3	Y	-0-			29

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		31582 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
WEBB, L. A.		WELL #: 17		RRCID -> 097314		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETTY (DEEP CON.)		GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 152601		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLATO, F.		WELL #: 1		RRCID -> 152603		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 189728		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 213166		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		31582 346		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
WEBB, L. A.		WELL #: 18		RRCID -> 151269		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		//CONT.//		31582 346	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786									
SABINE TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 152600	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6364	- 6374				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (1135)				31582 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC				019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		10	RRCID -> 239780	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94)				31583 012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC				019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9 D	RRCID -> 160292	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 1940	- 1944				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)				31583 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC				019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9-F	RRCID -> 150725	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 1812	- 2457				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:		19D	RRCID -> 165716	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2466	- 2471				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35)				31583 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC				019786									
FLOUR BLUFF, EAST D		WELL #:		D 25	RRCID -> 196173	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL DEPTH 10710	PERF. 8840	- 8854				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)			31583 650		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-			WELL #: 14 D		RRCID -> 075397			COMPL. DATE 01/04/1978			TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 20		RRCID -> 150680			COMPL. DATE 04/08/1994			TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)			31583 751		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 19 F		RRCID -> 220396			COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)			31583 850		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #: 17		RRCID -> 216533			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)			31584 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.			WELL #: D 13		RRCID -> 139108			COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.			WELL #: D 24		RRCID -> 215096			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10828 - 10851	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)			31591 050 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 L			RRCID -> 099361			COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 U			RRCID -> 102292			COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 13			RRCID -> 129368			COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 14			RRCID -> 142695			COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 11			RRCID -> 186306			COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN			WELL #: 21			RRCID -> 243745			COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN			WELL #: 22			RRCID -> 244630			COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	37	1	54	2	N	-0-	18
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	34	1	47	2	N	-0-	18
10	0	69	-0-	-0-	-0-	69	69	23	1	46	2	18

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031													
SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9208 - 9386					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
08	14B2 EXT	82	-0-	82	82	33	1	49	2	N	-0-				21
09	159 X	77	-0-	-82	-0-	32	1	45	2	N	-0-				21
10	0	70	-0-	70	70	23	1	47	2	N	-0-				21

RUPP DEEP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 292070		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8304 - 9276						
05	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	1534	1	11772	2	N	115	123	1	12	8	33
						127	9									
06	12870 X	5756	-0-	-7114	-0-	729	1	4915	2	N	102	73	1	27	8	35
						112	9									
07	6231 X	3186	-0-	-3045	-0-	434	1	2730	2	N	20					55
						22	9									
08	13299 X	10638	-0-	-2661	-0-	1305	1	9151	2	N	165	192	1	11	8	17
						182	9									
09	12870 X	5042	-0-	-7828	-0-	768	1	4219	2	N	50	44	1			23
						55	9									
10	0	92	-0-	92	92	15	1	75	2	N	2					25
						2	9									

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
RUPP		WELL #: 6		RRCID -> 200903		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8810 - 8823					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172132		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7646 - 7660					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
WRIGHT, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 088119		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 10361 - 10397					
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	27	1	55	2	N	-0-				46
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	27	1	50	2	N	-0-				46
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	2	N	-0-				46
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				46
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				46
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
SULLIVAN		WELL #: 15		RRCID -> 213629		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12104		PERF.10286 - 10520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 216384		COMPL. DATE 01/13/2006				TOTAL DEPTH 11906		PERF.10410 - 10430		
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	2	N	-0-			33
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	35	1	52	2	N	-0-			33
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	33	1	46	2	N	-0-			33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

RUPP DEEP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 217027		COMPL. DATE 01/31/2007				TOTAL DEPTH 11100		PERF.10308 - 10390		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #: 16		RRCID -> 226386		COMPL. DATE 08/21/2016				TOTAL DEPTH 11652		PERF.10220 - 10298		
05	6045 X	1383	-0-	-4662	-0-	450	1	933	2	N	-0-			55
06	1320 X	1305	-0-	-15	-0-	453	1	852	2	N	-0-			55
07	1364 X	1002	-0-	-362	-0-	373	1	629	2	N	-0-			55
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			55
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			55
10	0	4143	-0-	4143	4143	1367	1	2764	2	N	11	1	8	65
						12	9							

SULLIVAN		WELL #: 18		RRCID -> 241261		COMPL. DATE 11/30/2017				TOTAL DEPTH 11754		PERF.10452 - 10714		
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	816	1	1691	2	N	51	1	8	75
						56	9							
06	2460 N	1887	-0-	-573	-0-	629	1	1184	2	N	67	122	1	18
						74	9						2	8
07	2356 N	1654	-0-	-702	-0-	596	1	1006	2	N	47			65
						52	9							
08	2573 N	1595	-0-	-978	-0-	612	1	902	2	N	74	130	1	8
						81	9						1	8
09	1890 N	1719	-0-	-171	-0-	692	1	966	2	N	55			63
						61	9							
10	0	1783	-0-	1783	1783	564	1	1140	2	N	72	116	1	18
						79	9						1	8

SULLIVAN		WELL #: 19ST		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 11047		PERF.10340 - 10487		
05	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	1847	1	3829	2	N	-0-			37
06	5340 X	5302	-0-	-38	-0-	1841	1	3461	2	N	-0-			37
07	5518 X	5234	-0-	-284	-0-	1948	1	3286	2	N	-0-			37
08	5518 X	4964	-0-	-554	-0-	2007	1	2957	2	N	-0-			37
09	5340 X	4584	-0-	-756	-0-	1913	1	2671	2	N	-0-			37
10	0	4658	-0-	4658	4658	1541	1	3117	2	N	-0-			37

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID ->	260339	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10496	- 10824
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	875 1	33	1 8		62	
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	892 1	39	67 1	2 8	32	
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	976 1	28			60	
08	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	936 1	21	53 1	1 8	27	
09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	982 1	26			53	
10	0	2195	-0-	2195	2195	719 1	21	1 8		73	

SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID ->	288402	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	11855	PERF.10268	- 10308
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID ->	079123	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10281	- 10429
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXRON OPERATING, LLC		850872		RRCID ->	149578	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	11103	PERF.10118	- 10354
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1									
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753		Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753		Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753		Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	753		Y	NO RPT		-0-	

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	151053	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10154	- 10276
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	154581	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10510	- 10560
05	DLQ G-10	1668	-0-	1668	53170	1666 1	2 9	Y	2	115	
06	DLQ G-10	1744	-0-	1744	54914	1742 1	2 9	Y	2	117	
07	DLQ G-10	1622	-0-	1622	56536	1619 1	3 9	Y	3	120	
08	DLQ G-10	459	-0-	459	56995	448 1	11 9	Y	10	130	
09	DLQ G-10	1322	-0-	1322	58317	1311 1	11 9	Y	10	140	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	58317			Y	NO RPT	140	

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
RUPP GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	170547	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10406 - 10564	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RUPP		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155				Y	NO RPT		-0-

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID ->	199694	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10842 - 10858	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID ->	199695	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10234 - 10370	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3)				31591 465	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC				850872								
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	205251	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9164 - 9260	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		155
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		155

FLOWELLA (VICKSBURG 4)				31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		30	RRCID ->	098494	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 9202 - 9218	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		//CONT.// 31591 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15		RRCID -> 151882		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)		31597 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173025		COMPL. DATE 10/22/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270		
05	DLQ G-10	168	-0-	168	19321	168 1	Y	-0-		195
06	DLQ G-10	168	-0-	168	19489	168 1	Y	-0-		195
07	DLQ G-10	172	-0-	172	19661	172 1	Y	-0-		195
08	DLQ G-10	180	-0-	180	19841	178 1	Y	2		197
09	DLQ G-10	168	-0-	168	20009	168 1	Y	-0-		197
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20009		Y	NO RPT		197
SCHNITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173034		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		35
FORTY-NINE		32281 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM "49"		WELL #: 22		RRCID -> 166747		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		32374 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
FREDCO		284921								
TALLEY-KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 119750		COMPL. DATE 11/22/1985		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
GARCIA, CESAR		WELL #: 1		RRCID -> 120453		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOX-HERD (ANDERSON)		32407 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
BLUE WING ENERGY, INC.		076791								
WENDLAND, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 257670		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST (FLORES, UPPER)			33104 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #:	7	RRCID ->	185098	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	4180	-	4186	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO-A)			33104 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #:	6	RRCID ->	186180	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	3786	-	3794	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14)			33104 218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
FINA CONOCO FEE			WELL #:	9	RRCID ->	171650	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3988	-	4498	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 4280)			33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
HERMANN, A. G. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	247779	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	4021	-	4031	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3)			33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
GARCIA L&L CO.			WELL #:	C 11	RRCID ->	178375	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 COX & COX PRODUCTION CO. 183232
 ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014																

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	44	RRCID ->	176554	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	8172 PERF. 6872 - 6881							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	10	RRCID ->	222341	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9792 PERF. 9514 - 9626							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #:	12 U	RRCID ->	135059	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603 PERF. 6888 - 7022							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	224998	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8996 PERF. 6944 - 6956							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
SPENCER KENT CRANE		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS								
TRYALL, INC		872138														
COPANO BAY STATE		WELL #:	73	RRCID ->	152413	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	7694 PERF. 6059 - 6068							
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					190
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	1	3	9	N	3					193
07	454 R	454	-0-	-0-	-0-	450	1	4	9	N	4					197
*08	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1356	1	4	9	N	4					201
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					201
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					201
FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS								
TRYALL, INC		872138														
COPANO BAY STATE		WELL #:	73	RRCID ->	152413	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	7694 PERF. 6059 - 6068							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1)		//CONT.//		33305 013	ASSOCIATED	49B			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		//CONT.//		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		13 L	RRCID ->	157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPANO BAY STATE		WELL #:		62	RRCID ->	159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6068 - 6078
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2)				33305 026	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		16	RRCID ->	227982	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6162 - 6168
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3)				33305 052	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
MYSTERY OIL & GAS, INC.				598303								
STATE TRACT 44		WELL #:			RRCID ->	070090	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	N/A
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

FULTON BEACH, WEST (A-4)				33305 104	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		70	RRCID ->	049584	COMPL. DATE	01/28/1971	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	N/A
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (B)			33305 156		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC			872138									
COPANO BAY STATE			WELL #: 13 U		RRCID -> 059289		COMPL. DATE 08/13/1974		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FULTON BEACH, WEST (C)			33305 182		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC			872138									
COPANO BAY STATE			WELL #: 13L		RRCID -> 137250		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6354 - 6358	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FULTON BEACH, WEST (LWR G)			33305 890		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC			872138									
COPANO BAY STATE			WELL #: 79		RRCID -> 249194		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7030 - 7040	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD)			33519 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 773 L (NW/4)			WELL #: 1		RRCID -> 111650		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9508 - 9526	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2)			33526 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
ST TR 748-L GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 211203		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936		PERF.12006 - 12043	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)		33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #:	1 U	RRCID ->	136449	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 9054 - 9064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #:	1 L	RRCID ->	136450	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 9832 - 9852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STATE TRACT	904 GAS UNIT	WELL #:	5	RRCID ->	197955	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10706 - 10844	
05	3627 X	871	-0-	-2756	-0-	54 1	351 2	Y	424	287 1	288
						466 9					
06	DLQ G-10	500	-0-	500	500	54 1	154 2	Y	265	426 1	127
						292 9					
07	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1596	54 1	518 2	Y	476	415 1	188
						524 9					
08	DLQ G-10	3760	-0-	3760	5356	54 1	2875 2	Y	755	702 1	241
						831 9					
09	0	1513	-0-	1513	6869	54 1	1144 2	Y	286	425 1	102
						315 9					
10	0	3628	-0-	3628	10497	54 1	2785 2	Y	717	559 1	260
						789 9					

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	136359	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 8356 - 8368	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #:	2	RRCID ->	115727	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9000 - 9020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC		863725												
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #: 3		RRCID -> 114988		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9368 - 9383				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225090		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9392 - 9412		
05	465	N	80	-0-	-385	-0-	8 1	55 2	Y	15	10 1	10
							17 9					
06	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	8 1	24 2	Y	8	14 1	4
							9 9					
07	DLQ	G-10	107	-0-	107	148	8 1	81 2	Y	16	14 1	6
							18 9					
08	DLQ	G-10	485	-0-	485	633	8 1	449 2	Y	25	23 1	8
							28 9					
09	0		197	-0-	197	830	8 1	179 2	Y	9	14 1	3
							10 9					
10	0		471	-0-	471	1301	8 1	435 2	Y	25	19 1	9
							28 9					

G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190784		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12500 - 12520		
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	7 1	14 2	Y	43	29 1	29
							47 9					
06	DLQ	G-10	43	-0-	43	43	7 1	6 2	Y	27	43 1	13
							30 9					
07	DLQ	G-10	79	-0-	79	122	7 1	20 2	Y	47	41 1	19
							52 9					
08	DLQ	G-10	202	-0-	202	324	7 1	112 2	Y	75	70 1	24
							83 9					
09	0		83	-0-	83	407	7 1	45 2	Y	28	42 1	10
							31 9					
10	0		195	-0-	195	602	7 1	109 2	Y	72	56 1	26
							79 9					

G.O.M. ST-904 (12950 SD)		33533 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187348		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.11896 - 13050		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND)												
TR OFFSHORE, LLC												
STATE TRACT 904 GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
05		2015 N	375	-0-	-1640	-0-		59 1	238 2	Y	71	48 1
								78 9				48
06		DLQ G-10	212	-0-	212	212		59 1	105 2	Y	44	71 1
								48 9				21
07		710 N	498	-0-	-212	-0-		59 1	352 2	Y	79	69 1
								87 9				31
08		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		59 1	1954 2	Y	126	117 1
								139 9				40
09		0	889	-0-	889	889		59 1	777 2	Y	48	71 1
								53 9				17
10		0	2083	-0-	2083	2972		59 1	1893 2	Y	119	93 1
								131 9				43

GAINES (7700)												
BAYLOR OPERATING, LLC												
MORGAN												
WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	121

POCO LLC												
LLD-MOONRAKER UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 293149 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7705 - 7711												
07		17518	13292	-0-	-4226	-0-	13038	2	254 9	N	231	188 1
												43
08		28582	1390	-0-	-27192	-0-	1384	2	6 9	N	5	
												48
09		27660	-0-	-0-	-27660	-0-				N	2	
												50
10		28582	-0-	-0-	-28582	-0-				N	-0-	
												50

GARCIA (FROST -A-)												
12TH MAN ENERGY, LLC												
GARCIA, T.												
WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARCIA (GARCIA VII)												
SMITH PRODUCTION INC.												
FROST NATIONAL BANK -B-												
WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

GARCIA (SOLIS)		33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 15		RRCID -> 242336		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 4196 - 4204		
GARCIA L&L CO.														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

FROST NATIONAL BANK -B-		33954 740		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 25		RRCID -> 277366		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4069 - 4077		
GARCIA L&L CO.														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

GARCIA (VELA -A-)		33954 740		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: C 25		RRCID -> 277366		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3250 - 3254		
GARCIA L&L CO.														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR						
GUZMAN		789662		WELL #: 1A		RRCID -> 282121		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3021 - 3025		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	

12TH MAN ENERGY, LLC		953784		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR						
GARCIA, T.		789662		WELL #: 3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3120 - 3146		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	

GARCIA (VILLARREAL)
12TH MAN ENERGY, LLC
GARCIA, T.

33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
953784
WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

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

GARCIA (VILLARREAL A)
12TH MAN ENERGY, LLC
GARCIA, T

33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
953784
WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA (2ND RINCON)
SMITH PRODUCTION INC.
FROST NATIONAL BANK -A-

33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA (2000)
SMITH PRODUCTION INC.
GARCIA L&L CO.

33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)
KALER ENERGY CORP.
GARCIA ET AL

33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
450261
WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11074 - 12574

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2020 - WELL PLUGGED 10/1/2020

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175										
SEMMESES			WELL #:		1ST	RRCID ->	232653	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	11032	PERF.10327 - 10772	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

05		4247 X	3725	-0-	-522	-0-	155	1	3505	3	N	59	129
06		4110 X	3607	-0-	-503	-0-	65	9	150	1	N	63	192
07		4154 X	3782	-0-	-372	-0-	69	9	155	1	N	60	252
08		3968 X	3811	-0-	-157	-0-	66	9	155	1	N	51	183 1
09		3840 X	3480	-0-	-360	-0-	56	9	150	1	N	59	179
10		0	3637	-0-	3637	3637	65	9	155	1	N	58	237
							64	9					

SHEERIN UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	286019	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	8834	PERF. 8400 - 13960	

05		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	31	1	4703	3	N	193	360 1
06		3450 X	2998	-0-	-452	-0-	212	9	30	1	N	163	183 1
07		3565 X	3049	-0-	-516	-0-	179	9	31	1	N	167	424
08		4960 X	2580	-0-	-2380	-0-	184	9	31	1	N	-0-	186 1
09		4800 X	2921	-0-	-1879	-0-	31	1	30	1	N	124	362
10		0	3069	-0-	3069	3069	136	9	31	1	N	165	186 1
							182	9					341

VILLA			WELL #:		1	RRCID ->	286037	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11176 - 11206	

05		26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	248	1	26294	3	N	8	73
06		31207 X	31207	-0-	-0-	-0-	9	9	240	1	N	11	84
07		29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	12	9	248	1	N	6	90
08		28591 X	28591	-0-	-0-	-0-	7	9	248	1	N	85	175
09		26378 X	26378	-0-	-0-	-0-	94	9	240	1	N	12	187
10		0	25762	-0-	25762	25762	13	9	248	1	N	8	195
							9	9					

WAGNER OIL COMPANY			891175										
BARRERA GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	161860	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9458 - 9536	

05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	N	-0-	87
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	7	9	48	1	N	6	93
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	45	1	214	3	N	1	94
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	1	9	60	1	N	1	95
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	9	62	1	N	-0-	95
10		0	414	-0-	414	414	62	1	345	3	N	6	101
							7	9					

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 6		RRCID -> 224233		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	160	1	1967	3	N	45		132
						50	9						
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	164	1	2029	3	N	49		181
						54	9						
07	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	162	1	2125	3	N	37	178 1	40
						41	9						
08	2170 X	2009	-0-	-161	-0-	127	1	1830	3	N	47		87
						52	9						
09	2250 X	2100	-0-	-150	-0-	135	1	1924	3	N	37		124
						41	9						
10	0	3358	-0-	3358	3358	222	1	3046	3	N	82	179 1	27
						90	9						

SEMME5		WELL #: 2		RRCID -> 224234		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARCIA, M. S.T.		WELL #: 1		RRCID -> 228295		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830				
05	3937 X	3884	-0-	-53	-0-	497	1	3347	3	N	36		137
						40	9						
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	479	1	3200	3	N	35		172
						39	9						
07	3875 X	3054	-0-	-821	-0-	515	1	2449	3	N	82	182 1	72
						90	9						
08	3999 X	3282	-0-	-717	-0-	485	1	2749	3	N	44		116
						48	9						
09	3870 X	3196	-0-	-674	-0-	482	1	2663	3	N	46		162
						51	9						
10	0	3724	-0-	3724	3724	553	1	3080	3	N	83	183 1	62
						91	9						

SHEERIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 240264		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072				
05	1705 X	1665	-0-	-40	-0-	123	1	1517	3	N	23		149
						25	9						
06	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	132	1	1636	3	N	25		174
						28	9						
07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	135	1	1774	3	N	19		193
						21	9						
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	196	1	2833	3	N	48	184 1	57
						53	9						
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	142	1	2032	3	N	27		84
						30	9						
10	0	2762	-0-	2762	2762	185	1	2542	3	N	32		116
						35	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
STARRPRO MINERALS B		WELL #:		1		RRCID -> 240357			COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	188	1	2322	3	N	42			109
						46	9							
06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	190	1	2352	3	N	37			146
						41	9							
07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	184	1	2414	3	N	30			176
						33	9							
08	2542 N	2383	-0-	-159	-0-	153	1	2202	3	N	25	166	1	35
						28	9							
09	2460 N	2106	-0-	-354	-0-	135	1	1930	3	N	37			72
						41	9							
10	0	2514	-0-	2514	2514	169	1	2319	3	N	24			96
						26	9							

SHEERIN "C"		WELL #:		1		RRCID -> 241585			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908		

05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	603	3	N	3			52
						3	9							
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	50	1	620	3	N	12			64
						13	9							
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	N	3			67
						3	9							
08	651 N	593	-0-	-58	-0-	38	1	547	3	N	7			74
						8	9							
09	690 N	513	-0-	-177	-0-	33	1	467	3	N	12			86
						13	9							
10	0	614	-0-	614	614	41	1	567	3	N	5			91
						6	9							

SHEERIN "B"		WELL #:		2		RRCID -> 242013			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218		

05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1144	3	N	25	182	1	59
						28	9							
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	91	1	1132	3	N	18			77
						20	9							
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	87	1	1143	3	N	24			101
						26	9							
08	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	68	1	982	3	N	23			124
						25	9							
09	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	67	1	952	3	N	32			156
						35	9							
10	0	1223	-0-	1223	1223	82	1	1130	3	N	10			166
						11	9							

SHEERIN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 242567			COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776		

05	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	457	1	7008	3	N	100	179	1	25
						110	9							
06	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	431	1	6808	3	N	96			121
						106	9							
07	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	445	1	7073	3	N	99	173	1	47
						109	9							
08	7657 X	7395	-0-	-262	-0-	444	1	6850	3	N	92			139
						101	9							
09	7410 X	7373	-0-	-37	-0-	465	1	6806	3	N	93	185	1	47
						102	9							
10	0	7474	-0-	7474	7474	502	1	6869	3	N	94			141
						103	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325 X	2274	-0-	-51	-0-	168	1	2067	3	N	35		87
						39	9						
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	175	1	2176	3	N	35		122
						39	9						
07	2666 X	2411	-0-	-255	-0-	168	1	2210	3	N	30		152
						33	9						
08	2666 X	2042	-0-	-624	-0-	130	1	1875	3	N	34		186
						37	9						
09	2400 X	1784	-0-	-616	-0-	115	1	1647	3	N	20	178 1	28
						22	9						
10	0	2048	-0-	2048	2048	137	1	1882	3	N	26		54
						29	9						

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206													
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	140	1	1728	3	N	33		75
						36	9						
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	137	1	1699	3	N	39		114
						43	9						
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	127	1	1669	3	N	23		137
						25	9						
08	1891 N	1664	-0-	-227	-0-	106	1	1533	3	N	23		160
						25	9						
09	1890 N	1644	-0-	-246	-0-	105	1	1499	3	N	36		196
						40	9						
10	0	1981	-0-	1981	1981	132	1	1815	3	N	31	180 1	47
						34	9						

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254													
05	5983 X	5707	-0-	-276	-0-	424	1	5220	3	N	57		204
						63	9						
06	5760 X	5517	-0-	-243	-0-	408	1	5063	3	N	42	172 1	74
						46	9						
07	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	404	1	5304	3	N	35		109
						39	9						
08	5890 X	4840	-0-	-1050	-0-	311	1	4483	3	N	42		151
						46	9						
09	5700 X	4695	-0-	-1005	-0-	304	1	4345	3	N	42		193
						46	9						
10	0	5483	-0-	5483	5483	370	1	5069	3	N	40	174 1	59
						44	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251124		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	17		141
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	9	258	3	N	1		142
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-		142
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1	9	235	3	N	-0-		142
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	11	1	181	3	N	-0-		142
10	0	19	-0-	19	19	12	1	18	3	N	-0-		142
						1	1						
STARRPRO MINERALS C		WELL #: 1		RRCID -> 252111		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208				
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	64	1	785	3	N	10		107
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	11	9	887	3	N	17		124
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	72	1	858	3	N	6		130
08	868 N	764	-0-	-104	-0-	19	9	707	3	N	7		137
09	990 N	702	-0-	-288	-0-	65	1	654	3	N	2		139
10	0	805	-0-	805	805	7	9	750	3	N	-0-		139
						46	1						
						2	9						
						55	1						
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254152		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528				
05	2852 X	2748	-0-	-104	-0-	165	1	2528	3	N	50		182
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	55	9	2639	3	N	62	182 1	62
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	167	1	2749	3	N	62		124
08	2759 X	2681	-0-	-78	-0-	68	9	2478	3	N	38		162
09	2880 X	2325	-0-	-555	-0-	173	1	2146	3	N	29		191
10	0	3133	-0-	3133	3133	68	9	2862	3	N	56	175 1	72
						147	1						
						32	9						
						209	1						
						62	9						
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254293		COMPL. DATE 11/29/2009			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660				
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	3	N	-0-		102
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	589	3	N	-0-		102
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577	3	N	-0-		102
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	39	1	559	3	N	-0-		102
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	N	54		156
10	0	685	-0-	685	685	59	9	636	3	N	3		159
						46	1						
						3	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
BARRERA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254673		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	3627 X	3158	-0-	-469	-0-	404	1	2723	3	N	28	178 1 34
						31	9					
06	3300 X	3003	-0-	-297	-0-	387	1	2585	3	N	28	62
						31	9					
07	3317 X	3018	-0-	-299	-0-	520	1	2474	3	N	22	84
						24	9					
08	3286 X	2737	-0-	-549	-0-	407	1	2305	3	N	23	107
						25	9					
09	3150 X	2801	-0-	-349	-0-	425	1	2348	3	N	25	132
						28	9					
10	0	3066	-0-	3066	3066	464	1	2580	3	N	20	152
						22	9					

BAZAN		WELL #: 1		RRCID -> 254676		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GARCIA, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255855		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182				
05	4526 X	4035	-0-	-491	-0-	301	1	3705	3	N	26	6 8 174
						29	9					
06	4380 X	3450	-0-	-930	-0-	256	1	3177	3	N	15	189
						17	9					
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	317	1	4158	3	N	30	182 1 37
						33	9					
08	4495 X	3073	-0-	-1422	-0-	198	1	2864	3	N	10	47
						11	9					
09	4020 X	3527	-0-	-493	-0-	229	1	3276	3	N	20	67
						22	9					
10	0	4480	-0-	4480	4480	296	1	4055	3	N	117	184
						129	9					

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 1		RRCID -> 258897		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	158	1 1951	3 N	3		159
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	156	1 1941	3 N	10		169
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	139	1 1830	3 N	22		191
08	2108 N	1800	-0-	-308	-0-	115	1 1665	3 N	18		209
09	2100 N	1637	-0-	-463	-0-	105	1 1499	3 N	30		239
10	0	2124	-0-	2124	2124	142	1 1953	3 N	26	185 1	80

SEMMES		WELL #: 3		RRCID -> 259409		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 2		RRCID -> 260167		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950			
05	22134 X	19827	-0-	-2307	-0-	1474	1 18167	3 N	169	182 1	223
06	21180 X	19281	-0-	-1899	-0-	1426	1 17689	3 N	151	183 1	191
07	21886 X	19289	-0-	-2597	-0-	1355	1 17778	3 N	142	180 1	153
08	21824 X	17312	-0-	-4512	-0-	1112	1 16059	3 N	128	174 1	107
09	21120 X	17294	-0-	-3826	-0-	1121	1 16009	3 N	149		256
10	0	18891	-0-	18891	18891	1272	1 17443	3 N	160	185 1	231

BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 262970		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524			
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	224	1 1505	3 N	22		184
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	213	1 1422	3 N	28		212
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	252	1 1198	3 N	20	177 1	55
08	1767 N	1328	-0-	-439	-0-	198	1 1124	3 N	5		60
09	1680 N	1257	-0-	-423	-0-	189	1 1047	3 N	19		79
10	0	1330	-0-	1330	1330	200	1 1113	3 N	15		94

OIL AND GAS DIVISION

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
SHEERIN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 263061		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	2494	-0-	-234	-0-	186	1	2290	3	N	16	182 1	72
06	2610 X	2397	-0-	-213	-0-	177	1	2201	3	N	17		89
07	2697 X	2583	-0-	-114	-0-	181	1	2377	3	N	23		112
08	2697 X	2060	-0-	-637	-0-	132	1	1907	3	N	19		131
09	2610 X	2234	-0-	-376	-0-	145	1	2075	3	N	13		144
10	0	2550	-0-	2550	2550	172	1	2354	3	N	22		166

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265152		COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668				
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	90	1	1386	3	N	37		139
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	41	9	97	1	N	37		176
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1403	3	N	32	181 1	27
08	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	35	9	82	1	N	33		60
09	1650 N	1309	-0-	-341	-0-	82	1	1203	3	N	22		82
10	0	1259	-0-	1259	1259	84	1	1147	3	N	25		107

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265155		COMPL. DATE 12/26/2011			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 265236		COMPL. DATE 12/27/2011			TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939				
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	612	3	N	33		124
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	36	9	47	1	N	40		164
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	44	9	47	1	N	54	181 1	37
08	713 N	597	-0-	-116	-0-	37	1	532	3	N	25		62
09	690 N	542	-0-	-148	-0-	28	9	33	1	N	34		96
10	0	677	-0-	677	677	37	9	43	1	N	45		141

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
STARRPRO MINERALS 'C1'		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	265490	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	8114 - 8412
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	93 1	1143 3	N	49		111	
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	54 9	1169 3	N	61		172	
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	94 1	1195 3	N	61	183 1	50	
08	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	67 9	1017 3	N	54		104	
09	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	91 1	1079 3	N	48		152	
10	0	1205	-0-	1205	1205	70 1	1099 3	N	24		176	
						59 9						
						76 1						
						53 9						
						80 1						
						26 9						

STARRPRO MINERALS B		GAS UNIT	WELL #:	5	RRCID ->	266193	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8258 - 8530
05	6634 X	2638	-0-	-3996	-0-	193 1	2381 3	N	58		219	
06	6060 X	3159	-0-	-2901	-0-	64 9	2865 3	N	57	179 1	97	
07	6138 X	3510	-0-	-2628	-0-	231 1	3194 3	N	66		163	
08	5828 X	3437	-0-	-2391	-0-	63 9	3140 3	N	72	179 1	56	
09	5640 X	3703	-0-	-1937	-0-	243 1	3378 3	N	80		136	
10	0	4192	-0-	4192	4192	73 9	3827 3	N	78		214	
						218 1						
						79 9						
						237 1						
						88 9						
						279 1						
						86 9						

STARRPRO MINERALS "C4"		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	267996	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8126 - 8424
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	96 1	1178 3	N	35		189	
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	39 9	1186 3	N	35	184 1	40	
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	96 1	1273 3	N	37		77	
08	1302 N	918	-0-	-384	-0-	39 9	829 3	N	29		106	
09	1320 N	1106	-0-	-214	-0-	97 1	1013 3	N	20		126	
10	0	1315	-0-	1315	1315	41 9	1217 3	N	8		134	
						57 1						
						32 9						
						71 1						
						22 9						
						89 1						
						9 9						

STARRPRO MINERALS G		GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	268696	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8364 - 8442
05	4340 X	3004	-0-	-1336	-0-	221 1	2724 3	N	54		124	
06	4260 X	2199	-0-	-2061	-0-	59 9	2003 3	N	32		156	
07	4588 X	3542	-0-	-1046	-0-	161 1	3232 3	N	58		214	
08	5549 X	4964	-0-	-585	-0-	35 9	4533 3	N	106	181 1	139	
09	5370 X	4385	-0-	-985	-0-	246 1	3999 3	N	96	185 1	50	
10	0	5051	-0-	5051	5051	64 9	4598 3	N	107		157	
						314 1						
						117 9						
						280 1						
						106 9						
						335 1						
						118 9						

 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	59	1	733	3	N	-0-			146
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	650	3	N	3			149
						3	9							
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	686	3	N	52			201
						57	9							
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	45	1	651	3	N	16	180	1	37
						18	9							
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	43	1	607	3	N	-0-			37
10	0	730	-0-	730	730	49	1	672	3	N	8			45
						9	9							

 GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17996				N	NO RPT			-0-

 GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

05	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	32	1	435	3	N	-0-		-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	32	1	342	3	N	-0-		-0-
07	372 N	326	-0-	-46	B	-0-	8	1	318	3	N	-0-		-0-
08	372 N	281	-0-	-91	B	-0-	19	1	262	3	N	-0-		-0-
09	0	327	-0-	327	B	327	32	1	295	3	N	-0-		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-				N	NO RPT			-0-

 GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

05	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	191	1	625	2	Y	-0-		-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	150	1	589	2	Y	-0-		-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	193	1	602	2	Y	-0-		-0-
08	806 N	790	-0-	-16	B	-0-	197	1	593	2	Y	-0-		-0-
09	0	732	-0-	732	B	732	220	1	512	2	Y	-0-		-0-
10	0	787	-0-	787	B	1519	205	1	582	2	Y	-0-		-0-

 GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

05	217 N	187	-0-	-30	B	-0-	44	1	143	2	Y	-0-		1
06	210 N	178	-0-	-32	B	-0-	36	1	142	2	Y	-0-		1
07	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	43	1	134	2	Y	-0-		1
08	186 N	160	-0-	-26	B	-0-	40	1	120	2	Y	-0-		1
09	0	134	-0-	134	B	134	40	1	94	2	Y	-0-		1
10	0	116	-0-	116	B	250	30	1	86	2	Y	-0-	1	1

 GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

05	5394 X	4137	-0-	-1257	B	-0-	967	1	3170	2	Y	-0-		10
06	5220 X	1073	-0-	-4147	B	-0-	218	1	855	2	Y	-0-		10
07	5270 X	5056	-0-	-214	B	-0-	1226	1	3830	2	Y	-0-		10
08	5270 X	4548	-0-	-722	B	-0-	1133	1	3415	2	Y	-0-		10
09	0	3555	-0-	3555	B	3555	1067	1	2488	2	Y	-0-		10
10	0	4715	-0-	4715	B	8270	1226	1	3489	2	Y	-0-		10

GARZA (CONSOLIDATED) SMITH PRODUCTION INC. GARZA, L.		//CONT.// //CONT.//	34112 350 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000				TOTAL DEPTH 10602			PERF. 9850 - 10374			
05	2666 X	2210	-0-	-456 B	-0-	517	1	1693	2	Y	-0-					4
06	2160 X	706	-0-	-1454 B	-0-	144	1	562	2	Y	-0-					4
07	2077 X	197	-0-	-1880 B	-0-	48	1	149	2	Y	-0-					4
08	2201 X	2120	-0-	-81 B	-0-	528	1	1592	2	Y	-0-					4
09	0	1217	-0-	1217 B	1217	365	1	852	2	Y	-0-					4
10	0	300	-0-	300 B	1517	78	1	221	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001				TOTAL DEPTH 10650			PERF. 9874 - 9951			
05	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	266	1	872	2	Y	-0-					8
06	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	258	1	1012	2	Y	-0-					8
07	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	292	1	912	2	Y	-0-					8
08	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	306	1	923	2	Y	-0-					8
09	0	1118	-0-	1118 B	1118	336	1	782	2	Y	-0-					8
10	0	1038	-0-	1038 B	2156	270	1	768	2	Y	-0-	8	1			-0-
GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001				TOTAL DEPTH 10950			PERF.10043 - 10080			
05	744 N	656	-0-	-88 B	-0-	153	1	503	2	Y	-0-					8
06	720 N	611	-0-	-109 B	-0-	124	1	487	2	Y	-0-					8
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	155	1	485	2	Y	-0-					8
08	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	177	1	533	2	Y	-0-					8
09	0	600	-0-	600 B	600	180	1	420	2	Y	-0-					8
10	0	689	-0-	689 B	1289	179	1	510	2	Y	-0-					8
GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001				TOTAL DEPTH 11300			PERF.10527 - 10554			
05	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	102	1	333	2	Y	-0-					1
06	450 N	394	-0-	-56 B	-0-	80	1	314	2	Y	-0-					1
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	94	1	293	2	Y	-0-					1
08	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	100	1	301	2	Y	-0-					1
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	116	1	270	2	Y	-0-					1
10	0	386	-0-	386 B	386	100	1	286	2	Y	-0-	1	1			-0-
GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001				TOTAL DEPTH 11000			PERF.10054 - 10074			
05	217 N	140	-0-	-77 B	-0-	33	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	22	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	34	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	39	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	0	176	-0-	176 B	176	53	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	0	207	-0-	207 B	383	54	1	153	2	Y	-0-					-0-
GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002				TOTAL DEPTH 10400			PERF.10164 - 10200			
05	589 N	483	-0-	-106 B	-0-	113	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	518	-0-	-52 B	-0-	105	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	112	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	107	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	0	424	-0-	424 B	424	127	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	0	442	-0-	442 B	866	115	1	327	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	357	-0-	47 B	-5556	83 1	274 2	Y	-0-		-0-
06	300 N	500	-0-	200 B	-5356	102 1	398 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	347	-0-	347 B	-5009	84 1	263 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	385	-0-	13 B	-4996	96 1	289 2	Y	-0-		-0-
09	0	267	-0-	267 B	-4729	80 1	187 2	Y	-0-		-0-
10	0	274	-0-	274 B	-4455	71 1	203 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	82 1	268 2	Y	-0-		1
06	330 N	97	-0-	-233 B	-0-	20 1	77 2	Y	-0-		1
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	71 1	223 2	Y	-0-		1
08	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	107 1	322 2	Y	-0-		1
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	110 1	257 2	Y	-0-		1
10	0	324	-0-	324 B	324	84 1	240 2	Y	-0-	1 1	-0-

GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
05	341 N	25	-0-	-316 B	-0-	6 1	19 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	6	-0-	-264 B	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	68 1	206 2	Y	-0-		-0-
09	0	174	-0-	174 B	174	52 1	122 2	Y	-0-		-0-
10	0	169	-0-	169 B	343	44 1	125 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
05	2542 N	2477	-0-	-65 B	-0-	579 1	1898 2	Y	-0-		-0-
06	2550 N	2366	-0-	-184 B	-0-	481 1	1885 2	Y	-0-		-0-
07	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	619 1	1934 2	Y	-0-		-0-
08	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	646 1	1947 2	Y	-0-		-0-
09	0	2562	-0-	2562 B	2562	769 1	1793 2	Y	-0-		-0-
10	0	2521	-0-	2521 B	5083	655 1	1866 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	110 1	360 2	Y	-0-		-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	94 1	367 2	Y	-0-		-0-
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	117 1	366 2	Y	-0-		-0-
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	117 1	351 2	Y	-0-		-0-
09	0	510	-0-	510 B	510	153 1	357 2	Y	-0-		-0-
10	0	504	-0-	504 B	1014	131 1	373 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284			
05	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	265 1	868 2	Y	-0-		4
06	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	221 1	864 2	Y	-0-		4
07	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	260 1	813 2	Y	-0-		4
08	1147 N	1097	-0-	-50 B	-0-	273 1	824 2	Y	-0-		4
09	0	1084	-0-	1084 B	1084	325 1	759 2	Y	-0-		4
10	0	1078	-0-	1078 B	2162	280 1	798 2	Y	-0-	4 1	-0-

 GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
05	496 N	484	-0-	-12 B	-32224	113	1	371	2	Y	-0-			1
06	480 N	431	-0-	-49 B	-32224	88	1	343	2	Y	-0-			1
07	0 N	414	-0-	414 B	-31810	100	1	314	2	Y	-0-			1
08	496 N	451	-0-	-45 B	-31810	112	1	339	2	Y	-0-			1
09	0	468	-0-	468 B	-31342	140	1	328	2	Y	-0-			1
10	0	468	-0-	468 B	-30874	122	1	346	2	Y	-0-	1	1	-0-

 GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

05	2071 X	2071	-0-	-0- B	-0-	484	1	1587	2	Y	-0-			56
06	1770 X	1666	-0-	-104 B	-0-	335	1	1312	2	Y	-0-			73
						19	9							
07	1829 X	1708	-0-	-121 B	-0-	414	1	1294	2	Y	-0-			73
08	3124 X	3124	-0-	-0- B	-0-	778	1	2346	2	Y	-0-			73
09	0	2399	-0-	2399 B	2399	720	1	1679	2	Y	-0-			73
10	0	2294	-0-	2294 B	4693	592	1	1684	2	Y	-0-	16	73	16
						18	9							

 GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

05	1054 N	907	-0-	-147 B	-0-	212	1	695	2	Y	-0-			2
06	1020 N	739	-0-	-281 B	-0-	150	1	589	2	Y	-0-			2
07	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	183	1	572	2	Y	-0-			2
08	899 N	762	-0-	-137 B	-0-	190	1	572	2	Y	-0-			2
09	0	709	-0-	709 B	709	213	1	496	2	Y	-0-			2
10	0	719	-0-	719 B	1428	187	1	532	2	Y	-0-	2	1	-0-

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

05	7223 X	4765	-0-	-2458	-0-	1568	1	2907	3	Y	254	258	0	6
						11	4	279	9					
06	6750 X	6646	-0-	-104	-0-	236	1	5984	3	Y	387	356	1	37
						426	9							
07	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	174	1	5784	3	Y	382	410	1	9
						420	9							
08	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	305	1	9002	3	Y	291	300	1	-0-
						320	9							
*09	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	698	1	9355	3	Y	327	298	1	29
						360	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

 GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110																
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	98	1	3795	3	Y	198	204	0			5
						14	4		218	9						
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	193	1	4909	3	Y	400	367	1			38
						440	9									
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	106	1	3537	3	Y	339	369	1			8
						373	9									
08	3100 X	2755	-0-	-345	-0-	80	1	2368	3	Y	279	287	1			-0-
						307	9									
09	0	3112	-0-	3112	3112	209	1	2800	3	Y	94	86	1			8
						103	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3112					Y	NO RPT					8

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444																
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	146	1	4042	3	Y	83	88	0			8
						3	4		91	9						
06	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	180	1	4673	3	Y	97	94	1			11
						107	9									
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	134	1	4528	3	Y	97	105	1			3
						107	9									
08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	142	1	4257	3	Y	80	83	1			-0-
						88	9									
09	0	4212	-0-	4212	4212	290	1	3841	3	Y	74	67	1			7
						81	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4212					Y	NO RPT					7

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 10 ROSE A		WELL #: 1001		RRCID -> 259226		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8810 - 14372	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	183 1	3975 3	Y	83	81 0	3
						29 4	91 9				
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	140 1	3546 3	Y	42	40 1	5
						46 9					
07	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	151 1	5024 3	Y	-0-	5 1	-0-
08	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	164 1	4849 3	Y	-0-		-0-
09	0	4738	-0-	4738	4738	330 1	4408 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4738			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 1		RRCID -> 259366		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8869		PERF. 9391 - 14332	
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	78 1	1689 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	61 1	1547 3	Y	-0-		-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	46 1	1528 3	Y	-0-		-0-
08	3100 N	6319	-0-	3219	3219	206 1	6082 3	Y	28	28 1	-0-
						31 9					
09	0	9179	-0-	9179	12398	625 1	8339 3	Y	195	178 1	17
						215 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12398			Y	NO RPT		17

GATES 09 ROSE B		WELL #: 2023		RRCID -> 259374		COMPL. DATE 01/30/2018		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 9122 - 14689	
05	62 X	42	-0-	-20	-0-	1 1	41 3	Y	-0-		-0-
06	60 X	35	-0-	-25	-0-	1 1	34 3	Y	-0-		-0-
07	62 X	34	-0-	-28	-0-	1 1	33 3	Y	-0-		-0-
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	-0-		-0-
09	0	32	-0-	32	32	2 1	30 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B		WELL #: 101		RRCID -> 259430		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8866 - 13827	
05	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	167 1	4612 3	Y	240	237 0	23
						3 4	264 9				
06	3450 X	3371	-0-	-79	-0-	117 1	3047 3	Y	188	187 1	24
						207 9					
07	3565 X	3234	-0-	-331	-0-	87 1	2952 3	Y	177	196 1	5
						195 9					
08	3565 X	3028	-0-	-537	-0-	93 1	2773 3	Y	147	152 1	-0-
						162 9					
09	0	2842	-0-	2842	2842	189 1	2504 3	Y	135	123 1	12
						149 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2842			Y	NO RPT		12

GATES 10 ROSE A		WELL #: 5711		RRCID -> 259446		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8833 - 13712	
05	3875 X	2460	-0-	-1415	-0-	99 1	2162 3	Y	166	162 0	7
						16 4	183 9				
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	173 1	4384 3	Y	99	95 1	11
						109 9					
07	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	130 1	4330 3	Y	103	112 1	2
						113 9					
08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	140 1	4135 3	Y	87	89 1	-0-
						96 9					
*09	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	285 1	3799 3	Y	86	78 1	8
						95 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	300	1	557	3	Y	127	127	0	3
							2	4	140	9					
06		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	103	1	2613	3	Y	96	90	1	9
							106	9							
07		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	76	1	2525	3	Y	93	100	1	2
							102	9							
08		3100 N	6665	-0-	3565	3565	215	1	6330	3	Y	109	111	1	-0-
							120	9							
09		0	7204	-0-	7204	10769	491	1	6579	3	Y	122	111	1	11
							134	9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10769					Y	NO RPT			11

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325															
05		3658 X	3265	-0-	-393	-0-	76	1	2960	3	Y	198	195	0	5
							11	4	218	9					
06		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	260	1	7223	3	Y	126	119	1	12
							139	9							
07		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	192	1	6905	3	Y	116	126	1	2
							128	9							
08		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	193	1	5942	3	Y	54	56	1	-0-
							59	9							
*09		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	406	1	5447	3	Y	48	43	1	5
							53	9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265															
05		10416 X	8960	-0-	-1456	-0-	225	1	8621	3	Y	73	74	0	2
							34	4	80	9					
06		9780 X	7525	-0-	-2255	-0-	258	1	7189	3	Y	71	66	1	7
							78	9							
07		9703 X	7138	-0-	-2565	-0-	191	1	6873	3	Y	67	72	1	2
							74	9							
08		9641 X	7158	-0-	-2483	-0-	223	1	6870	3	Y	59	61	1	-0-
							65	9							
09		0	6823	-0-	6823	6823	469	1	6296	3	Y	53	49	1	4
							58	9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6823					Y	NO RPT			4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 68		RRCID -> 260433		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 9007 - 14092	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	7099 X	6429	-0-	-670	-0-	148 1	5636 3	Y	567	574 0	14
						21 4	624 9				
06	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	294 1	7448 3	Y	763	703 1	74
						839 9					
07	7099 X	5065	-0-	-2034	-0-	125 1	4152 3	Y	716	772 1	18
						788 9					
08	7068 X	5355	-0-	-1713	-0-	147 1	4339 3	Y	790	808 1	-0-
						869 9					
09	0	5820	-0-	5820	5820	336 1	4509 3	Y	886	806 1	80
						975 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5820			Y	NO RPT		80

GATES 05-D		WELL #: 108A		RRCID -> 261175		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8969 - 14162	
05	5208 X	4737	-0-	-471	-0-	111 1	4280 3	Y	301	304 0	8
						15 4	331 9				
06	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	223 1	5654 3	Y	403	372 1	39
						443 9					
07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	164 1	5464 3	Y	398	427 1	10
						438 9					
08	5177 X	4142	-0-	-1035	-0-	124 1	3658 3	Y	327	337 1	-0-
						360 9					
09	0	4489	-0-	4489	4489	283 1	3802 3	Y	367	334 1	33
						404 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4489			Y	NO RPT		33

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 3		RRCID -> 261690		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 9066 - 14094	
05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	240 1	5191 3	Y	88	87 0	4
						38 4	97 9				
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	187 1	4756 3	Y	91	85 1	10
						100 9					
07	5022 X	4946	-0-	-76	-0-	141 1	4697 3	Y	98	105 1	3
						108 9					
08	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	226 1	6677 3	Y	334	337 1	-0-
						367 9					
09	0	6884	-0-	6884	6884	455 1	6069 3	Y	327	297 1	30
						360 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6884			Y	NO RPT		30

GATES 05-D		WELL #: 208A		RRCID -> 261699		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8928 - 14262	
05	4061 X	3731	-0-	-330	-0-	93 1	3588 3	Y	34	34 0	1
						13 4	37 9				
06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	187 1	4740 3	Y	45	42 1	4
						50 9					
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	138 1	4581 3	Y	44	47 1	1
						48 9					
08	4030 X	3210	-0-	-820	-0-	104 1	3066 3	Y	36	37 1	-0-
						40 9					
09	0	3470	-0-	3470	3470	238 1	3187 3	Y	41	37 1	4
						45 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3470			Y	NO RPT		4

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 2		RRCID -> 261736		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 8967 - 14122	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	3658 X	2558	-0-	-1100	-0-	110	1	2373	3	Y	53	53 0
						17	4	58	9			2
06	3540 X	2342	-0-	-1198	-0-	86	1	2193	3	Y	57	53 1
						63	9					6
07	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	185	1	6167	3	Y	408	405 1
						449	9					9
08	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	202	1	5953	3	Y	346	355 1
						381	9					-0-
09	0	8684	-0-	8684	8684	597	1	7958	3	Y	117	107 1
						129	9					10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8684					Y	NO RPT	10

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911												
05	5425 X	4361	-0-	-1064	-0-	99	1	3845	3	Y	366	375 0
						14	4	403	9			9
06	5250 X	1956	-0-	-3294	-0-	64	1	1774	3	Y	107	104 1
						118	9					12
07	5425 X	2571	-0-	-2854	-0-	55	1	1981	3	Y	486	488 1
						535	9					10
08	5425 X	3160	-0-	-2265	-0-	80	1	2476	3	Y	549	559 1
						604	9					-0-
09	0	1990	-0-	1990	1990	125	1	1680	3	Y	168	153 1
						185	9					15
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1990					Y	NO RPT	15

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978												
05	5208 X	5073	-0-	-135	-0-	169	1	4673	3	Y	207	200 0
						3	4	228	9			20
06	5010 X	4132	-0-	-878	-0-	149	1	3872	3	Y	101	107 1
						111	9					14
07	5146 X	4626	-0-	-520	-0-	131	1	4430	3	Y	59	72 1
						65	9					1
08	5084 X	4359	-0-	-725	-0-	139	1	4166	3	Y	49	50 1
						54	9					-0-
09	0	4092	-0-	4092	4092	284	1	3758	3	Y	45	41 1
						50	9					4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4092					Y	NO RPT	4

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827												
05	7285 X	3208	-0-	-4077	-0-	71	1	2782	3	Y	314	318 0
						10	4	345	9			8
06	7050 X	2276	-0-	-4774	-0-	68	1	1902	3	Y	278	259 1
						306	9					27
07	7285 X	2439	-0-	-4846	-0-	65	1	2342	3	Y	29	55 1
						32	9					1
08	4743 X	2445	-0-	-2298	-0-	76	1	2341	3	Y	25	26 1
						28	9					-0-
09	0	1497	-0-	1497	1497	104	1	1393	3	Y	-0-	-0-
												-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1497					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5053 X	4054	-0-	-999	-0-	90	1	3462	3	Y	445	454 0
						12	4	490	9			11
06	4890 X	2000	-0-	-2890	-0-	59	1	1647	3	Y	267	250 1
						294	9					28
07	5053 X	2366	-0-	-2687	-0-	51	1	1833	3	Y	438	455 1
						482	9					11
08	5053 X	2053	-0-	-3000	-0-	59	1	1817	3	Y	161	172 1
						177	9					-0-
09	0	2096	-0-	2096	2096	135	1	1816	3	Y	132	120 1
						145	9					12
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2096					Y	NO RPT	12
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141												
05	3782 X	3536	-0-	-246	-0-	78	1	3028	3	Y	381	388 0
						11	4	419	9			10
06	3660 X	2460	-0-	-1200	-0-	75	1	2095	3	Y	264	247 1
						290	9					27
07	3782 X	1868	-0-	-1914	-0-	48	1	1729	3	Y	83	108 1
						91	9					2
08	3782 X	1863	-0-	-1919	-0-	56	1	1728	3	Y	72	74 1
						79	9					-0-
09	0	2136	-0-	2136	2136	148	1	1988	3	Y	-0-	-0-
												-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2136					Y	NO RPT	-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341												
05	4247 X	4085	-0-	-162	-0-	133	1	3688	3	Y	238	227 0
						2	4	262	9			23
06	4200 X	3664	-0-	-536	-0-	130	1	3390	3	Y	131	136 1
						144	9					18
07	4340 X	3506	-0-	-834	-0-	97	1	3285	3	Y	113	129 1
						124	9					2
08	4340 X	3295	-0-	-1045	-0-	103	1	3089	3	Y	94	96 1
						103	9					-0-
09	0	3093	-0-	3093	3093	210	1	2787	3	Y	87	79 1
						96	9					8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3093					Y	NO RPT	8
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246												
05	3844 X	3550	-0-	-294	-0-	118	1	3278	3	Y	138	138 0
						2	4	152	9			13
06	3810 X	3301	-0-	-509	-0-	119	1	3092	3	Y	82	84 1
						90	9					11
07	3937 X	3163	-0-	-774	-0-	88	1	2997	3	Y	71	80 1
						78	9					2
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	195	1	5844	3	Y	14	16 1
						15	9					-0-
09	0	5684	-0-	5684	5684	398	1	5272	3	Y	13	12 1
						14	9					1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5684					Y	NO RPT	1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	61	1	2350	3	Y	197	200 0
						9	4	217	9			5
06	3000 N	4513	-0-	1513	1513	148	1	4105	3	Y	236	219 1
						260	9					22
07	3100 N	4277	-0-	1177	2690	109	1	3923	3	Y	223	241 1
						245	9					4
08	3100 N	4722	-0-	1622	4312	131	1	4035	3	Y	505	509 1
						556	9					-0-
*09	6553 X	2241	-0-	-4312	-0-	104	1	1398	3	Y	672	612 1
						739	9					60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	60

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099												
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	129	1	3549	3	Y	215	205 0
						2	4	237	9			21
06	3750 X	210	-0-	-3540	-0-	2	1	55	3	Y	139	141 1
						153	9					19
07	3875 X	194	-0-	-3681	-0-	2	1	53	3	Y	126	142 1
						139	9					3
08	3875 X	168	-0-	-3707	-0-	2	1	50	3	Y	105	108 1
						116	9					-0-
09	0	154	-0-	154	154	3	1	45	3	Y	96	88 1
						106	9					8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT	8

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217												
05	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	92	1	2004	3	Y	83	82 0
						15	4	91	9			3
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	73	1	1852	3	Y	87	81 1
						96	9					9
07	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	55	1	1829	3	Y	94	101 1
						103	9					2
08	2201 N	1913	-0-	-288	-0-	60	1	1765	3	Y	80	82 1
						88	9					-0-
09	2010 N	1811	-0-	-199	-0-	120	1	1605	3	Y	78	71 1
						86	9					7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377												
05	4650 X	2887	-0-	-1763	-0-	124	1	2697	3	Y	42	41 0
						20	4	46	9			2
06	4500 X	2614	-0-	-1886	-0-	97	1	2470	3	Y	43	40 1
						47	9					5
07	3472 X	2565	-0-	-907	-0-	73	1	2440	3	Y	47	50 1
						52	9					2
08	2883 X	2479	-0-	-404	-0-	80	1	2355	3	Y	40	42 1
						44	9					-0-
09	0	2343	-0-	2343	2343	160	1	2140	3	Y	39	36 1
						43	9					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2343					Y	NO RPT	3

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	10416 X	5839	-0-	-4577	-0-	245	1	5274	3	Y	255	252	0	10
06	10080 X	5315	-0-	-4765	-0-	39	4	281	9					
07	10416 X	5232	-0-	-5184	-0-	190	1	4833	3	Y	265	248	1	27
08	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	292	9							
09	0	5651	-0-	5651	5651	144	1	4773	3	Y	286	306	1	7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5651	315	9							
						195	1	5759	3	Y	24	31	1	-0-
						26	9							
						392	1	5234	3	Y	23	21	1	2
						25	9							
										Y	NO RPT			2
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377														
05	9889 X	5777	-0-	-4112	-0-	232	1	4993	3	Y	468	463	0	19
06	9570 X	5291	-0-	-4279	-0-	37	4	515	9					
07	9889 X	5233	-0-	-4656	-0-	180	1	4575	3	Y	487	456	1	50
08	5890 X	5000	-0-	-890	-0-	536	9							
09	0	4741	-0-	4741	4741	136	1	4519	3	Y	525	562	1	13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4741	578	9							
						148	1	4362	3	Y	445	458	1	-0-
						490	9							
						297	1	3964	3	Y	436	397	1	39
						480	9							
										Y	NO RPT			39
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637														
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	148	1	3203	3	Y	73	71	0	3
06	3120 X	2053	-0-	-1067	-0-	24	4	80	9					
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	77	1	1944	3	Y	29	28	1	4
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	32	9							
09	0	5787	-0-	5787	5787	119	1	3952	3	Y	216	214	1	6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5787	238	9							
						129	1	3815	3	Y	183	189	1	-0-
						201	9							
						401	1	5344	3	Y	38	35	1	3
						42	9							
										Y	NO RPT			3
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297														
05	5735 X	2403	-0-	-3332	-0-	101	1	2180	3	Y	96	95	0	4
06	5400 X	2187	-0-	-3213	-0-	16	4	106	9					
07	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	79	1	1998	3	Y	100	94	1	10
08	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	110	9							
09	0	7042	-0-	7042	7042	299	1	9956	3	Y	32	41	1	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7042	35	9							
						241	1	7106	3	Y	91	92	1	-0-
						100	9							
						484	1	6459	3	Y	90	82	1	8
						99	9							
										Y	NO RPT			8

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
05		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	122	1	2651	3	Y	92	91	0			4
							19	4	101	9							
06		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	96	1	2427	3	Y	96	90	1			10
							106	9									
07		3100 N	9536	-0-	6436	6436	277	1	9226	3	Y	30	38	1			2
							33	9									
08		3100 N	2063	-0-	-1037	5399	68	1	1995	3	Y	-0-	2	1			-0-
09		0	1949	-0-	1949	7348	136	1	1813	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7348					Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042																	
05		6448 X	3702	-0-	-2746	-0-	156	1	3397	3	Y	113	111	0			5
							25	4	124	9							
06		6240 X	3390	-0-	-2850	-0-	124	1	3138	3	Y	116	109	1			12
							128	9									
07		5487 X	3333	-0-	-2154	-0-	93	1	3100	3	Y	127	136	1			3
							140	9									
08		3689 X	3211	-0-	-478	-0-	101	1	2992	3	Y	107	110	1			-0-
							118	9									
09		3570 X	3040	-0-	-530	-0-	204	1	2720	3	Y	105	96	1			9
							116	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015																	
05		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	117	1	2533	3	Y	124	123	0			5
							19	4	136	9							
06		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	92	1	2341	3	Y	131	122	1			14
							144	9									
07		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	70	1	2312	3	Y	141	151	1			4
							155	9									
08		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	76	1	2227	3	Y	119	123	1			-0-
							131	9									
*09		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	152	1	2029	3	Y	117	107	1			10
							129	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171																	
05		2604 N	128	-0-	-2476	-0-	1	1	39	3	Y	80	81	0			2
							88	9									
06		3000 N	5890	-0-	2890	2890	203	1	5635	3	Y	47	44	1			5
							52	9									
07		3100 N	5585	-0-	2485	5375	150	1	5388	3	Y	43	47	1			1
							47	9									
08		3100 N	5603	-0-	2503	7878	175	1	5386	3	Y	38	39	1			-0-
							42	9									
09		0	5340	-0-	5340	13218	367	1	4936	3	Y	34	31	1			3
							37	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13218					Y	NO RPT					3

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05-D		WELL #: 707		RRCID -> 264970		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 8534		PERF.11633 - 13408	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2914 X	1420	-0-	-1494	-0-	32 1 4 4	1218 3 166 9	Y	151	152 0	4
06	2820 X	1894	-0-	-926	-0-	63 1 222 9	1609 3	Y	202	186 1	20
07	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	241 1 233 9	8030 3	Y	212	226 1	6
08	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	176 1 72 9	5187 3	Y	65	71 1	-0-
09	0	5872	-0-	5872	5872	402 1 80 9	5390 3	Y	73	66 1	7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5872			Y	NO RPT		7
GATES 10 ROSE A		WELL #: 1002		RRCID -> 265065		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 8401		PERF. 8898 - 13946	
05	3100 X	2968	-0-	-132	-0-	128 1 20 4	2769 3 51 9	Y	46	45 0	2
06	3000 X	2711	-0-	-289	-0-	101 1 52 9	2558 3	Y	47	44 1	5
07	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	85 1 6 9	2826 3	Y	5	9 1	1
08	2976 X	2825	-0-	-151	-0-	93 1 4 9	2728 3	Y	4	5 1	-0-
09	0	2581	-0-	2581	2581	180 1 4 9	2397 3	Y	4	4 1	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2581			Y	NO RPT		-0-
GATES 05-D		WELL #: 807A		RRCID -> 265531		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 8914 - 14003	
05	22072 X	21010	-0-	-1062	-0-	505 1 74 4	19362 3 1069 9	Y	972	975 0	24
06	28758 X	28758	-0-	-0-	-0-	1049 1 1099 9	26610 3	Y	999	925 1	98
07	24366 X	24366	-0-	-0-	-0-	658 1 1807 9	21901 3	Y	1643	1703 1	38
08	23064 X	16645	-0-	-6419	-0-	497 1 1488 9	14660 3	Y	1353	1391 1	-0-
09	0	18738	-0-	18738	18738	1182 1 1702 9	15854 3	Y	1547	1408 1	139
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18738			Y	NO RPT		139
GATES 05-D		WELL #: 5129		RRCID -> 265562		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8796 - 14013	
05	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	220 1 35 4	4741 3 46 9	Y	42	41 0	2
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	173 1 47 9	4382 3	Y	43	40 1	5
07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	126 1 50 9	4188 3	Y	45	48 1	2
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	137 1 42 9	4043 3	Y	38	40 1	-0-
*09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	285 1 43 9	3797 3	Y	39	35 1	4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011										TOTAL DEPTH	8528	PERF. 8978 - 14092				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	2790 X	2585	-0-	-205	-0-	105	1	2274	3	Y	172	170	0			7
						17	4	189	9							
06	2700 X	2362	-0-	-338	-0-	82	1	2084	3	Y	178	167	1			18
						196	9									
07	2728 X	2239	-0-	-489	-0-	64	1	2138	3	Y	34	51	1			1
						37	9									
08	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	151	1	4448	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	0	4346	-0-	4346	4346	303	1	4043	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4346					Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017										TOTAL DEPTH	8409	PERF. 8980 - 14216				
05	9827 X	8173	-0-	-1654	-0-	196	1	7513	3	Y	395	401	0			10
						29	4	435	9							
06	16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	603	1	15303	3	Y	608	559	1			59
						669	9									
07	13299 X	2262	-0-	-11037	-0-	52	1	1734	3	Y	433	480	1			12
						476	9									
08	13299 X	6015	-0-	-7284	-0-	188	1	5533	3	Y	267	279	1			-0-
						294	9									
09	0	6700	-0-	6700	6700	444	1	5950	3	Y	278	253	1			25
						306	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6700					Y	NO RPT					25

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011										TOTAL DEPTH	8451	PERF. 8888 - 14544				
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	42	1	1611	3	Y	254	258	0			6
						6	4	279	9							
06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	92	1	2336	3	Y	359	330	1			35
						395	9									
07	3100 N	12733	-0-	9633	9633	344	1	11436	3	Y	866	882	1			19
						953	9									
08	3100 N	8699	-0-	5599	15232	260	1	7655	3	Y	713	732	1			-0-
						784	9									
09	0	1719	-0-	1719	16951	114	1	1525	3	Y	73	67	1			6
						80	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16951					Y	NO RPT					6

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011										TOTAL DEPTH	8478	PERF. 8883 - 14448				
05	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	67	1	2596	3	Y	175	176	0			4
						9	4	193	9							
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	117	1	2979	3	Y	181	168	1			17
						199	9									
07	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	391	1	13010	3	Y	195	208	1			4
						215	9									
08	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	295	1	8693	3	Y	87	91	1			-0-
						96	9									
09	0	3287	-0-	3287	3287	220	1	2950	3	Y	106	96	1			10
						117	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3287					Y	NO RPT					10

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3720 X	2570	-0-	-1150	-0-	60	1	2319	3	Y	165	166 0
						9	4	182	9			4
06	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	160	1	4063	3	Y	186	171 1
						205	9					19
07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	118	1	3927	3	Y	181	195 1
						199	9					5
08	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	378	1	11140	3	Y	171	176 1
						188	9					-0-
09	0	12651	-0-	12651	12651	863	1	11577	3	Y	192	175 1
						211	9					17
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12651					Y	NO RPT	17
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482												
05	2852 N	2642	-0-	-210	-0-	67	1	2563	3	Y	3	3 0
						9	4	3	9			-0-
06	3000 N	3523	-0-	523	523	133	1	3386	3	Y	4	4 1
						4	9					-0-
07	3100 N	3374	-0-	274	797	98	1	3272	3	Y	4	4 1
						4	9					-0-
08	3100 N	7792	-0-	4692	5489	248	1	7307	3	Y	215	215 1
						237	9					-0-
09	0	8424	-0-	8424	13913	566	1	7593	3	Y	241	220 1
						265	9					21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13913					Y	NO RPT	21
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371												
05	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	46	1	1747	3	Y	725	714 0
						6	4	798	9			18
06	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	77	1	1957	3	Y	287	274 1
						316	9					31
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	119	1	3949	3	Y	186	213 1
						205	9					4
08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	112	1	3305	3	Y	69	73 1
						76	9					-0-
09	0	3777	-0-	3777	3777	256	1	3435	3	Y	78	71 1
						86	9					7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3777					Y	NO RPT	7
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181												
05	5487 X	5141	-0-	-346	-0-	117	1	4526	3	Y	437	442 0
						17	4	481	9			11
06	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	236	1	5979	3	Y	587	542 1
						646	9					56
07	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	174	1	5779	3	Y	579	621 1
						637	9					14
08	5487 X	4524	-0-	-963	-0-	131	1	3868	3	Y	477	491 1
						525	9					-0-
09	0	4909	-0-	4909	4909	300	1	4020	3	Y	535	487 1
						589	9					48
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4909					Y	NO RPT	48

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	4340 X	2391	-0-	-1949	-0-	93 1	2027 3	Y	233	224 0	9	
06	4200 X	3315	-0-	-885	-0-	15 4	256 9	Y	25	29 1	5	
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	125 1	3162 3	Y	25	29 1	5	
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	28 9	4782 3	Y	-0-	5 1	-0-	
09	0	5798	-0-	5798	5798	157 1	4616 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5798	398 1	5314 3	Y	78	71 1	7	
						86 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923												
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	78 1	1688 3	Y	638	612 0	26	
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	12 4	702 9	Y	41	57 1	10	
07	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	97 1	2472 3	Y	41	57 1	10	
08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	45 9	5779 3	Y	575	574 1	11	
09	0	6215	-0-	6215	6215	174 1	5779 3	Y	575	574 1	11	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6215	633 9	5579 3	Y	488	499 1	-0-	
						189 1	5579 3	Y	488	499 1	-0-	
						537 9						
						401 1	5342 3	Y	429	390 1	39	
						472 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058												
05	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	198 1	4270 3	Y	938	900 0	38	
06	2790 X	2458	-0-	-332	-0-	31 4	1032 9	Y	61	83 1	16	
07	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	91 1	2300 3	Y	61	83 1	16	
08	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	67 9	6070 3	Y	76	90 1	2	
09	0	5386	-0-	5386	5386	182 1	6070 3	Y	76	90 1	2	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5386	84 9	5859 3	Y	65	67 1	-0-	
						199 1	5859 3	Y	65	67 1	-0-	
						72 9						
						373 1	4970 3	Y	39	35 1	4	
						43 9						

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024												
05	3317 X	2844	-0-	-473	-0-	71 1	2742 3	Y	19	20 0	-0-	
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	10 4	21 9	Y	27	24 1	3	
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	143 1	3622 3	Y	27	24 1	3	
08	3069 X	1772	-0-	-1297	-0-	30 9	3501 3	Y	27	29 1	1	
09	0	1920	-0-	1920	1920	105 1	3501 3	Y	27	29 1	1	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1920	30 9	1527 3	Y	175	176 1	-0-	
						52 1	1527 3	Y	175	176 1	-0-	
						193 9						
						118 1	1586 3	Y	196	178 1	18	
						216 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	3627 X	2693	-0-	-934	-0-	62 1	2391 3	Y	210	213 0	5	
						9 4	231 9					
06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	156 1	3961 3	Y	292	269 1	28	
						321 9						
07	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	115 1	3828 3	Y	287	308 1	7	
						316 9						
08	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	172 1	5084 3	Y	360	367 1	-0-	
						396 9						
09	0	6121	-0-	6121	6121	394 1	5283 3	Y	404	367 1	37	
						444 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6121			Y	NO RPT		37	

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343												
05	5921 X	4615	-0-	-1306	-0-	110 1	4253 3	Y	215	221 0	5	
						15 4	237 9					
06	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	260 1	6602 3	Y	401	368 1	38	
						441 9						
07	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	192 1	6381 3	Y	398	426 1	10	
						438 9						
08	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	419 1	12360 3	Y	44	54 1	-0-	
						48 9						
09	0	3982	-0-	3982	3982	272 1	3643 3	Y	61	55 1	6	
						67 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3982			Y	NO RPT		6	

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154												
05	2759 X	2596	-0-	-163	-0-	111 1	2422 3	Y	41	39 0	2	
						18 4	45 9					
06	2670 X	2448	-0-	-222	-0-	92 1	2341 3	Y	14	14 1	2	
						15 9						
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	153 1	5092 3	Y	223	220 1	5	
						245 9						
08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	167 1	4915 3	Y	189	194 1	-0-	
						208 9						
*09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	335 1	4467 3	Y	185	168 1	17	
						204 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17	

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162												
05	3224 X	1187	-0-	-2037	-0-	50 1	1082 3	Y	43	44 0	2	
						8 4	47 9					
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	229 1	5823 3	Y	93	86 1	9	
						102 9						
07	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	253 1	8418 3	Y	213	217 1	5	
						234 9						
08	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	276 1	8126 3	Y	181	186 1	-0-	
						199 9						
*09	29152 X	29152	-0-	-0-	-0-	2016 1	26879 3	Y	234	213 1	21	
						257 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	157	1	3423	3	Y	41	40	0	2
						25	4	45	9					
06	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	322	1	8171	3	Y	18	17	1	3
						20	9							
07	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	243	1	8070	3	Y	19	21	1	1
						21	9							
08	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	264	1	7790	3	Y	16	17	1	-0-
						18	9							
*09	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	531	1	7081	3	Y	16	15	1	1
						18	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946														
05	6386 X	5918	-0-	-468	-0-	148	1	5657	3	Y	84	85	0	2
						21	4	92	9					
06	6180 X	4940	-0-	-1240	-0-	168	1	4682	3	Y	82	75	1	9
						90	9							
07	6386 X	4116	-0-	-2270	-0-	111	1	4005	3	Y	-0-	9	1	-0-
						130	1	4017	3	Y	-0-			-0-
08	6324 X	4147	-0-	-2177	-0-	130	1	4017	3	Y	-0-			-0-
						256	1	3436	3	Y	-0-			-0-
09	6060 X	3692	-0-	-2368	-0-	256	1	3436	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105														
05	3100 N	3215	-0-	115	115	1003	1	1856	3	Y	317	315	0	8
						7	4	349	9					
06	7552 X	7437	-0-	-115	-0-	280	1	7103	3	Y	49	50	1	7
						54	9							
07	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	328	1	10906	3	Y	309	309	1	7
						340	9							
08	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	248	1	7300	3	Y	255	262	1	-0-
						281	9							
09	0	8467	-0-	8467	8467	566	1	7586	3	Y	286	261	1	25
						315	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8467					Y	NO RPT			25
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842														
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	83	1	3188	3	Y	179	181	0	4
						12	4	197	9					
06	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	227	1	6327	3	Y	186	172	1	18
						205	9							
07	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	260	1	9345	3	Y	104	120	1	2
						114	9							
08	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	297	1	9138	3	Y	134	136	1	-0-
						147	9							
*09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	449	1	6024	3	Y	82	74	1	8
						90	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	49	1	1872	3	Y	357	349	0	9
						7	4	393	9					
06	3000 N	4873	-0-	1873	1873	142	1	3955	3	Y	705	647	1	67
						776	9							
07	3100 N	4060	-0-	960	2833	102	1	3654	3	Y	276	335	1	8
						304	9							
08	3100 N	5936	-0-	2836	5669	185	1	5700	3	Y	46	54	1	-0-
						51	9							
*09	8640 X	2971	-0-	-5669	-0-	203	1	2721	3	Y	43	39	1	4
						47	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317														
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	1000	1	1852	3	Y	355	362	0	9
						6	4	391	9					
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	204	1	5170	3	Y	694	637	1	66
						763	9							
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	91	1	3027	3	Y	353	409	1	10
						388	9							
08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	69	1	2026	3	Y	291	301	1	-0-
						320	9							
09	0	2622	-0-	2622	2622	157	1	2105	3	Y	327	298	1	29
						360	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2622					Y	NO RPT			29

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197														
05	6603 X	3193	-0-	-3410	-0-	928	1	1722	3	Y	488	488	0	12
						6	4	537	9					
06	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	331	1	8396	3	Y	371	346	1	37
						408	9							
07	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	244	1	8115	3	Y	358	387	1	8
						394	9							
08	7533 X	5941	-0-	-1592	-0-	184	1	5432	3	Y	295	303	1	-0-
						325	9							
09	0	6431	-0-	6431	6431	421	1	5646	3	Y	331	302	1	29
						364	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6431					Y	NO RPT			29

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781														
05	5394 X	4164	-0-	-1230	-0-	1299	1	2405	3	Y	407	408	0	10
						12	4	448	9					
06	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	312	1	7922	3	Y	258	242	1	26
						284	9							
07	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	270	1	8966	3	Y	133	156	1	3
						146	9							
08	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	248	1	7329	3	Y	327	330	1	-0-
						360	9							
*09	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	568	1	7616	3	Y	367	334	1	33
						404	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	3697	1	6846	3	Y	425	429	0		11
						28	4	468	9						
06	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	509	1	12922	3	Y	569	525	1		55
						626	9								
07	13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	376	1	12489	3	Y	561	602	1		14
						617	9								
08	9207 X	4190	-0-	-5017	-0-	119	1	3499	3	Y	520	534	1		-0-
						572	9								
09	8910 X	4549	-0-	-4361	-0-	271	1	3636	3	Y	584	532	1		52
						642	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				52

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046															
05	5425 X	1272	-0-	-4153	-0-	411	1	763	3	Y	86	93	0		2
						3	4	95	9						
06	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	308	1	7821	3	Y	541	493	1		50
						595	9								
07	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	227	1	7559	3	Y	543	580	1		13
						597	9								
08	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	240	1	7075	3	Y	473	486	1		-0-
						520	9								
*09	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	548	1	7352	3	Y	531	483	1		48
						584	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337															
05	7564 X	5455	-0-	-2109	-0-	1732	1	3208	3	Y	457	452	0		11
						12	4	503	9						
06	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	446	1	11329	3	Y	110	108	1		13
						121	9								
07	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	329	1	10950	3	Y	96	107	1		2
						106	9								
08	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	249	1	7330	3	Y	79	81	1		-0-
						87	9								
*09	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	549	1	7363	3	Y	86	78	1		8
						95	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725															
05	8091 X	954	-0-	-7137	-0-	213	1	395	3	Y	314	318	0		8
						1	4	345	9						
06	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	540	1	13694	3	Y	511	470	1		49
						562	9								
07	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	398	1	13236	3	Y	506	542	1		13
						557	9								
08	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	300	1	8860	3	Y	417	430	1		-0-
						459	9								
*09	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	687	1	9208	3	Y	467	425	1		42
						514	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				42

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	4309 X	3906	-0-	-403	-0-	1319	1	2445	3	Y	121	122 0	3
						9	4	133	9				
06	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	182	1	4613	3	Y	162	149 1	16
						178	9						
07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	134	1	4458	3	Y	159	171 1	4
						175	9						
08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	152	1	4490	3	Y	73	77 1	-0-
						80	9						
09	0	5104	-0-	5104	5104	348	1	4666	3	Y	82	74 1	8
						90	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5104					Y	NO RPT		8
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610													
05	4650 X	4431	-0-	-219	-0-	1531	1	2833	3	Y	50	51 0	1
						12	4	55	9				
06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	211	1	5349	3	Y	68	62 1	7
						75	9						
07	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	155	1	5170	3	Y	66	71 1	2
						73	9						
08	4619 X	3639	-0-	-980	-0-	117	1	3461	3	Y	55	57 1	-0-
						61	9						
09	5640 X	3015	-0-	-2625	-0-	206	1	2757	3	Y	47	42 1	5
						52	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626													
05	6076 X	509	-0-	-5567	-0-	9	1	19	3	Y	437	432 0	11
						481	9						
06	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	382	1	9686	3	Y	155	149 1	17
						171	9						
07	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	281	1	9362	3	Y	142	156 1	3
						156	9						
08	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	212	1	6267	3	Y	117	120 1	-0-
						129	9						
*09	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	486	1	6513	3	Y	131	119 1	12
						144	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12
GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068													
05	4681 X	1337	-0-	-3344	-0-	452	1	837	3	Y	41	41 0	1
						3	4	45	9				
06	4530 X	1700	-0-	-2830	-0-	62	1	1579	3	Y	54	50 1	5
						59	9						
07	4588 X	1630	-0-	-2958	-0-	46	1	1526	3	Y	53	57 1	1
						58	9						
08	1705 X	1105	-0-	-600	-0-	35	1	1022	3	Y	44	45 1	-0-
						48	9						
09	0	1155	-0-	1155	1155	76	1	1027	3	Y	47	43 1	4
						52	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1155					Y	NO RPT		4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	146	1	4033	3	Y	204	208	0			20
						3	4	224	9							
06	4080 X	3680	-0-	-400	-0-	129	1	3351	3	Y	182	180	1			22
						200	9									
07	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	210	1	7140	3	Y	112	131	1			3
						123	9									
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	183	1	5474	3	Y	240	243	1			-0-
						264	9									
*09	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	373	1	4938	3	Y	220	200	1			20
						242	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717																
05	5301 X	4200	-0-	-1101	-0-	140	1	3872	3	Y	168	183	0			16
						3	4	185	9							
06	4710 X	4166	-0-	-544	-0-	145	1	3766	3	Y	232	222	1			26
						255	9									
07	4805 X	4016	-0-	-789	-0-	108	1	3649	3	Y	235	254	1			7
						259	9									
08	4805 X	3762	-0-	-1043	-0-	115	1	3431	3	Y	196	203	1			-0-
						216	9									
09	4650 X	3527	-0-	-1123	-0-	234	1	3095	3	Y	180	164	1			16
						198	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151																
05	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	60	1	1634	3	Y	97	103	0			9
						1	4	107	9							
06	1920 N	1773	-0-	-147	-0-	61	1	1587	3	Y	114	110	1			13
						125	9									
07	3100 N	3776	-0-	676	676	104	1	3542	3	Y	118	128	1			3
						130	9									
08	3100 N	3550	-0-	450	1126	111	1	3331	3	Y	98	101	1			-0-
						108	9									
09	0	3331	-0-	3331	4457	227	1	3005	3	Y	90	82	1			8
						99	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4457					Y	NO RPT					8

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6324 X	3159	-0-	-3165	-0-	102	1	2839	3	Y	197	203	0	19
						1	4	217	9					
06	6120 X	5214	-0-	-906	-0-	185	1	4812	3	Y	197	192	1	24
						217	9							
07	6262 X	4897	-0-	-1365	-0-	136	1	4601	3	Y	145	164	1	5
						160	9							
08	5859 X	5067	-0-	-792	-0-	159	1	4754	3	Y	140	145	1	-0-
						154	9							
09	0	4754	-0-	4754	4754	324	1	4289	3	Y	128	117	1	11
						141	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4754					Y	NO RPT			11
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887														
05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	89	1	2482	3	Y	163	172	0	16
						1	4	179	9					
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	89	1	2313	3	Y	196	190	1	22
						216	9							
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	77	1	2605	3	Y	180	198	1	4
						198	9							
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	82	1	2450	3	Y	149	153	1	-0-
						164	9							
*09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	156	1	2063	3	Y	128	117	1	11
						141	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137														
05	13671 X	7777	-0-	-5894	-0-	259	1	7124	3	Y	354	380	0	34
						5	4	389	9					
06	13230 X	5713	-0-	-7517	-0-	202	1	5260	3	Y	228	231	1	31
						251	9							
07	13671 X	5474	-0-	-8197	-0-	150	1	5097	3	Y	206	231	1	6
						227	9							
08	9455 X	5140	-0-	-4315	-0-	160	1	4792	3	Y	171	177	1	-0-
						188	9							
09	9150 X	4502	-0-	-4648	-0-	304	1	4036	3	Y	147	133	1	14
						162	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181														
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	139	1	3834	3	Y	214	224	0	21
						3	4	235	9					
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	128	1	3335	3	Y	246	239	1	28
						271	9							
07	3720 X	3509	-0-	-211	-0-	92	1	3112	3	Y	277	299	1	6
						305	9							
08	3720 X	3276	-0-	-444	-0-	98	1	2925	3	Y	230	236	1	-0-
						253	9							
09	0	3071	-0-	3071	3071	199	1	2640	3	Y	211	192	1	19
						232	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3071					Y	NO RPT			19

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	4836 X	3545	-0-	-1291	-0-	117	1	3233	3	Y	175	186	0		17
						2	4	193	9						
06	4680 X	4450	-0-	-230	-0-	156	1	4055	3	Y	217	210	1		24
						239	9								
07	4836 X	3572	-0-	-1264	-0-	97	1	3287	3	Y	171	191	1		4
						188	9								
08	4836 X	3649	-0-	-1187	-0-	111	1	3327	3	Y	192	196	1		-0-
						211	9								
09	0	3421	-0-	3421	3421	226	1	3001	3	Y	176	160	1		16
						194	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3421					Y	NO RPT				16

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372															
05	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	178	1	4915	3	Y	256	271	0		25
						4	4	282	9						
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	179	1	4652	3	Y	215	213	1		27
						237	9								
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	133	1	4508	3	Y	206	227	1		6
						227	9								
08	2418 X	2109	-0-	-309	-0-	62	1	1847	3	Y	182	188	1		-0-
						200	9								
09	0	1976	-0-	1976	1976	126	1	1666	3	Y	167	152	1		15
						184	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1976					Y	NO RPT				15

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138															
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	37	1	1012	3	Y	68	67	0		7
						1	4	75	9						
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	49	1	1273	3	Y	87	84	1		10
						96	9								
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	36	1	1234	3	Y	89	96	1		3
						98	9								
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	68	1	2043	3	Y	-0-	3	1		-0-
*09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	139	1	1843	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143															
05	3565 X	3325	-0-	-240	-0-	111	1	3058	3	Y	140	143	0		14
						2	4	154	9						
06	3330 X	2761	-0-	-569	-0-	97	1	2522	3	Y	129	128	1		15
						142	9								
07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	166	1	5635	3	Y	8	23	1		-0-
						9	9								
08	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	87	1	2591	3	Y	251	251	1		-0-
						276	9								
09	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	176	1	2338	3	Y	231	210	1		21
						254	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05-D		WELL #: 6010		RRCID -> 269348		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8906 - 14250	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154 X	3624	-0-	-530	-0-	118 1	3274 3	Y	209	220 0	20
06	4020 X	2663	-0-	-1357	-0-	2 4	230 9	Y	105	110 1	15
07	4154 X	2545	-0-	-1609	-0-	94 1	2453 3	Y	89	102 1	2
08	4061 X	2391	-0-	-1670	-0-	116 9	2377 3	Y	74	76 1	-0-
09	3930 X	2243	-0-	-1687	-0-	70 1	2235 3	Y	68	62 1	6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98 9	2016 3	Y	NO RPT		6
						75 9					
GATES 05-D		WELL #: 7010		RRCID -> 269356		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 9113 - 14143	
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	74 1	2039 3	Y	71	65 0	7
06	1560 N	1441	-0-	-119	-0-	1 4	78 9	Y	13	17 1	3
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	53 1	1374 3	Y	-0-	3 1	-0-
08	2201 N	1764	-0-	-437	-0-	14 9	1816 3	Y	-0-		-0-
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	54 1	1707 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57 1	1540 3	Y	NO RPT		-0-
						116 1					
GATES 05-D		WELL #: 6011		RRCID -> 269421		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 8801 - 13652	
05	2914 X	2757	-0-	-157	-0-	93 1	2579 3	Y	76	79 0	7
06	2490 X	2146	-0-	-344	-0-	1 4	84 9	Y	63	62 1	8
07	2635 X	2061	-0-	-574	-0-	77 1	2000 3	Y	60	66 1	2
08	2759 X	1938	-0-	-821	-0-	69 9	1938 3	Y	50	52 1	-0-
09	2670 X	1818	-0-	-852	-0-	57 1	1822 3	Y	46	42 1	4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66 9	1643 3	Y	NO RPT		4
						61 1					
						55 9					
						124 1					
						51 9					
GATES 05D		WELL #: 8010		RRCID -> 269436		COMPL. DATE 01/14/2013		TOTAL DEPTH 8538		PERF. 9009 - 14107	
05	2604 N	2042	-0-	-562	-0-	69 1	1915 3	Y	52	56 0	5
06	3000 N	3989	-0-	989	989	1 4	57 9	Y	58	56 1	7
07	3100 N	3835	-0-	735	1724	145 1	3780 3	Y	59	64 1	2
08	3100 N	3613	-0-	513	2237	64 9	3662 3	Y	49	51 1	-0-
*09	5627 X	3390	-0-	-2237	-0-	108 1	3444 3	Y	45	41 1	4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65 9	3106 3	Y	NO RPT		4
						115 1					
						54 9					
						234 1					
						50 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	34689 X	31024	-0-	-3665	-0-	1079	1 29733	3 3	Y	173	180	0	17
						22	4 190	9 9					
06	33090 X	28122	-0-	-4968	-0-	1034	1 26880	3 3	Y	189	184	1	22
						208	9 9						
07	40292 X	40292	-0-	-0-	-0-	1117	1 37876	3 3	Y	1181	1177	1	26
						1299	9 9						
08	37882 X	37882	-0-	-0-	-0-	1189	1 35614	3 3	Y	981	1007	1	-0-
						1079	9 9						
09	0	35546	-0-	35546	35546	2425	1 32129	3 3	Y	902	821	1	81
						992	9 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35546				Y	NO RPT			81

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205													

05	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	51	1 1409	3 3	Y	42	44	0	4
						1	4 46	9 9					
06	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	49	1 1273	3 3	Y	46	45	1	5
						51	9 9						
07	3100 N	4665	-0-	1565	1565	133	1 4526	3 3	Y	5	10	1	-0-
						6	9 9						
08	3100 N	5885	-0-	2785	4350	190	1 5695	3 3	Y	-0-			-0-
						388	1 5138	3 3	Y	-0-			-0-
09	0	5526	-0-	5526	9876				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9876				Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306													

05	5487 X	3506	-0-	-1981	-0-	149	1 3219	3 3	Y	104	103	0	4
						24	4 114	9 9					
06	5310 X	3185	-0-	-2125	-0-	116	1 2949	3 3	Y	109	102	1	11
						120	9 9						
07	3999 X	3130	-0-	-869	-0-	88	1 2913	3 3	Y	117	125	1	3
						129	9 9						
08	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	288	1 8492	3 3	Y	49	52	1	-0-
						54	9 9						
09	0	8772	-0-	8772	8772	608	1 8108	3 3	Y	51	46	1	5
						56	9 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8772				Y	NO RPT			5

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203													

05	9393 X	5677	-0-	-3716	-0-	197	1 5403	3 3	Y	66	67	0	6
						4	4 73	9 9					
06	9090 X	7831	-0-	-1259	-0-	288	1 7479	3 3	Y	58	56	1	8
						64	9 9						
07	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	330	1 11193	3 3	Y	177	180	1	5
						195	9 9						
08	9176 X	6803	-0-	-2373	-0-	220	1 6583	3 3	Y	-0-	5	1	-0-
						6387	448 1 5939	3 3	Y	-0-			-0-
09	0	6387	-0-	6387	6387				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6387				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2046 N	1864	-0-	-182	-0-	64	1	1753	3	Y	42	44	0			4
							1	4	46	9							
06		3000 N	6070	-0-	3070	3070	221	1	5749	3	Y	91	86	1			9
							100	9									
07		3100 N	5842	-0-	2742	5812	164	1	5571	3	Y	97	104	1			2
							107	9									
08		3100 N	5502	-0-	2402	8214	175	1	5239	3	Y	80	82	1			-0-
							88	9									
*09		8832 X	618	-0-	-8214	-0-	43	1	575	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147																	
05		T. A.	2003	-0-	2003	4083	66	1	1835	3	Y	92	96	0			9
							1	4	101	9							
06		T. A.	1834	-0-	1834	5917	64	1	1659	3	Y	101	99	1			11
							111	9									
07		7682 X	1765	-0-	-5917	-0-	47	1	1607	3	Y	101	110	1			2
							111	9									
08		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	50	1	1511	3	Y	84	86	1			-0-
							92	9									
09		0	1551	-0-	1551	1551	103	1	1363	3	Y	77	70	1			7
							85	9									
10		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					7
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134																	
05		806 N	556	-0-	-250	-0-	18	1	504	3	Y	31	30	0			3
							34	9									
06		750 N	686	-0-	-64	-0-	25	1	644	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
07		3100 N	3258	-0-	158	158	93	1	3165	3	Y	-0-	2	1			-0-
							119	1	3565	3	Y	-0-					-0-
08		3100 N	3684	-0-	584	742	119	1	3565	3	Y	-0-					-0-
							239	1	3167	3	Y	-0-					-0-
09		0	3406	-0-	3406	4148					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4148					Y	NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158																	
05		30349 X	25098	-0-	-5251	-0-	865	1	23838	3	Y	343	336	0			33
							18	4	377	9							
06		29370 X	25000	-0-	-4370	-0-	919	1	23902	3	Y	163	172	1			24
							179	9									
07		29977 X	20935	-0-	-9042	-0-	586	1	19873	3	Y	433	447	1			10
							476	9									
08		28861 X	19706	-0-	-9155	-0-	624	1	18686	3	Y	360	370	1			-0-
							396	9									
09		0	18493	-0-	18493	18493	1272	1	16858	3	Y	330	300	1			30
							363	9									
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18493					Y	NO RPT					30

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	51	1 1413	3 3	Y	48	43	0		5
06	870 N	781	-0-	-89	-0-	29	1 745	3 3	Y	6	11	1		-0-
07	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	83	1 2808	3 3	Y	-0-				-0-
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	88	1 2640	3 3	Y	-0-				-0-
09	0	2562	-0-	2562	2562	180	1 2382	3 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2562				Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246														
05	3658 X	3100	-0-	-558	-0-	108	1 2990	3 3	Y	-0-				-0-
06	3300 X	2712	-0-	-588	-0-	100	1 2612	3 3	Y	-0-				-0-
07	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	222	1 7529	3 3	Y	-0-				-0-
08	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	290	1 8690	3 3	Y	-0-				-0-
09	0	8431	-0-	8431	8431	592	1 7839	3 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8431				Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	8435	-0-	8435	8435	320	1 8115	3 3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	8256	-0-	8256	16691	241	1 8015	3 3	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	7999	-0-	7999	24690	262	1 7737	3 3	Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	24690				Y	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	24690				Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170														
05	1333 X	972	-0-	-361	-0-	41	1 901	3 3	Y	21	21	0		1
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	33	1 825	3 3	Y	22	21	1		2
07	3100 N	4661	-0-	1561	1561	136	1 4525	3 3	Y	-0-	2	1		-0-
08	3100 N	4516	-0-	1416	2977	148	1 4368	3 3	Y	-0-				-0-
09	0	4268	-0-	4268	7245	298	1 3970	3 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7245				Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	122	1	2655	3	Y	29	29	0	1
						19	4		32	9				
06	2640 X	2562	-0-	-78	-0-	96	1	2432	3	Y	31	29	1	3
						34	9							
07	2728 X	2510	-0-	-218	-0-	72	1	2402	3	Y	33	36	1	-0-
						36	9							
08	2821 X	2428	-0-	-393	-0-	79	1	2318	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172														
05	12307 X	12037	-0-	-270	-0-	518	1	11187	3	Y	225	223	0	9
						84	4		248	9				
06	11910 X	10913	-0-	-997	-0-	404	1	10250	3	Y	235	220	1	24
						259	9							
07	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	373	1	12417	3	Y	49	72	1	1
						54	9							
08	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	406	1	11986	3	Y	42	43	1	-0-
						46	9							
09	0	11756	-0-	11756	11756	817	1	10894	3	Y	41	37	1	4
						45	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11756					Y	NO RPT			4
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	479	-0-	479	479	18	1	461	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	485	-0-	485	964	14	1	471	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	470	-0-	470	1434	15	1	455	3	Y	-0-			-0-
09	0	444	-0-	444	1878	31	1	413	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1878					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560														
05	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	356	1	7663	3	Y	33	33	0	1
						57	4		36	9				
06	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	277	1	7022	3	Y	35	33	1	3
						39	9							
07	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	209	1	6935	3	Y	38	40	1	1
						42	9							
08	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	240	1	7086	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	0	6923	-0-	6923	6923	483	1	6440	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6923					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149														
05	4092 X	3711	-0-	-381	-0-	162	1	3500	3	Y	21	21	0	1
						26	4		23	9				
06	3570 X	3357	-0-	-213	-0-	126	1	3207	3	Y	22	21	1	2
						24	9							
07	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	95	1	3167	3	Y	23	25	1	-0-
						25	9							
08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	338	1	9965	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
09	0	9762	-0-	9762	9762	679	1	9058	3	Y	23	21	1	2
						25	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9762					Y	NO RPT			2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5115 X	4010	-0-	-1105	-0-	174	1	3780	3	Y	25	25	0	1
						28	4	28	9					
06	4470 X	3628	-0-	-842	-0-	136	1	3463	3	Y	26	25	1	2
						29	9							
07	3720 X	3554	-0-	-166	-0-	103	1	3420	3	Y	28	30	1	-0-
						31	9							
08	3999 X	1695	-0-	-2304	-0-	54	1	1593	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
09	0	1605	-0-	1605	1605	109	1	1449	3	Y	43	39	1	4
						47	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1605					Y	NO RPT			4

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123														
05	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	130	1	2817	3	Y	76	74	0	3
						21	4	84	9					
06	3000 N	5543	-0-	2543	2543	210	1	5327	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
07	3100 N	5420	-0-	2320	4863	158	1	5261	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
08	3100 N	5333	-0-	2233	7096	175	1	5158	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	0	6358	-0-	6358	13454	433	1	5768	3	Y	143	130	1	13
						157	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13454					Y	NO RPT			13

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990														
05	6200 X	5158	-0-	-1042	-0-	222	1	4795	3	Y	96	95	0	4
						35	4	106	9					
06	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	262	1	6644	3	Y	5	9	1	-0-
						6	9							
07	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	197	1	6562	3	Y	-0-			-0-
08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	188	1	5548	3	Y	148	148	1	-0-
						163	9							
09	0	5582	-0-	5582	5582	378	1	5044	3	Y	145	131	1	14
						160	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5582					Y	NO RPT			14

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046														
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	96	1	2090	3	Y	143	141	0	6
						15	4	157	9					
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	75	1	1914	3	Y	147	138	1	15
						162	9							
07	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	57	1	1890	3	Y	159	170	1	4
						175	9							
08	2356 N	2036	-0-	-320	-0-	62	1	1825	3	Y	135	139	1	-0-
						149	9							
09	0	1928	-0-	1928	1928	124	1	1659	3	Y	132	120	1	12
						145	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1928					Y	NO RPT			12

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7037 X	2872	-0-	-4165	-0-	119 1	2577 3	Y	143	141 0	6	
06	6810 X	2616	-0-	-4194	-0-	19 4	157 9	Y	147	138 1	15	
07	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	93 1	2361 3	Y	253	262 1	6	
08	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	162 9	6581 3	Y	215	221 1	-0-	
09	0	6439	-0-	6439	6439	198 1	6353 3	Y	210	191 1	19	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6439	278 9	5775 3	Y	NO RPT		19	
						215 1						
						237 9						
						433 1						
						231 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056												
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	86 1	3321 3	Y	73	74 0	2	
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	12 4	80 9	Y	71	66 1	7	
07	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	99 1	2768 3	Y	55	61 1	1	
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	78 9	6429 3	Y	48	49 1	-0-	
09	0	1035	-0-	1035	1035	179 1	6427 3	Y	17	16 1	1	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1035	61 9	946 3	Y	NO RPT		1	
						209 1						
						53 9						
						70 1						
						19 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009												
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	24 1	916 3	Y	77	78 0	2	
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	3 4	85 9	Y	75	69 1	8	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	27 1	764 3	Y	70	76 1	2	
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	83 9	730 3	Y	62	64 1	-0-	
*09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	20 1	729 3	Y	55	50 1	5	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77 9	660 3	Y	NO RPT		5	
						24 1						
						68 9						
						49 1						
						61 9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068												
05	5797 X	5339	-0-	-458	-0-	134 1	5129 3	Y	53	54 0	1	
06	5610 X	4486	-0-	-1124	-0-	18 4	58 9	Y	52	48 1	5	
07	5797 X	4255	-0-	-1542	-0-	154 1	4275 3	Y	49	53 1	1	
08	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	57 9	4087 3	Y	88	89 1	-0-	
*09	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	114 1	5720 3	Y	79	72 1	7	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54 9	5242 3	Y	NO RPT		7	
						186 1						
						97 9						
						390 1						
						87 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D		WELL #: 3713A		RRCID -> 272121		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 8823 - 14006				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	589 X	551	-0-	-38	-0-	12	1	500	3	Y	34	34	0	1
						2	4	37	9					
06	570 X	463	-0-	-107	-0-	15	1	413	3	Y	32	29	1	4
						35	9							
07	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	501	1	17982	3	Y	20	22	1	2
						22	9							
08	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	554	1	17078	3	Y	21	23	1	-0-
						23	9							
*09	16839 X	16839	-0-	-0-	-0-	1166	1	15652	3	Y	19	17	1	2
						21	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
GATES 05D		WELL #: 1206A		RRCID -> 272553		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 8889 - 13921				
05	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	84	1	3247	3	Y	664	670	0	17
						12	4	730	9					
06	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	241	1	6712	3	Y	677	627	1	67
						745	9							
07	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	201	1	7218	3	Y	628	679	1	16
						691	9							
08	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	234	1	7215	3	Y	549	565	1	-0-
						604	9							
09	0	3478	-0-	3478	3478	207	1	2785	3	Y	442	402	1	40
						486	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3478					Y	NO RPT			40
GATES 05D		WELL #: 2313		RRCID -> 272557		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8908 - 14103				
05	6975 X	6431	-0-	-544	-0-	152	1	5812	3	Y	405	409	0	10
						21	4	446	9					
06	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	354	1	9861	3	Y	551	508	1	53
						606	9							
07	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	263	1	9427	3	Y	523	563	1	13
						575	9							
08	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	306	1	9423	3	Y	458	471	1	-0-
						504	9							
09	0	9731	-0-	9731	9731	643	1	8637	3	Y	410	373	1	37
						451	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9731					Y	NO RPT			37
GATES 05D		WELL #: 2413		RRCID -> 272559		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8376		PERF. 8922 - 14164				
05	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	176	1	6737	3	Y	48	49	0	1
						25	4	53	9					
06	7410 X	7282	-0-	-128	-0-	249	1	6926	3	Y	97	89	1	9
						107	9							
07	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	304	1	10906	3	Y	455	454	1	10
						501	9							
08	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	301	1	9274	3	Y	375	385	1	-0-
						413	9							
09	0	9504	-0-	9504	9504	633	1	8501	3	Y	336	305	1	31
						370	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9504					Y	NO RPT			31

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	258 1	9892 3	Y	91	92 0	2	
						38 4	100 9					
06	10650 X	9432	-0-	-1218	-0-	313 1	8700 3	Y	381	348 1	35	
						419 9						
07	11005 X	10430	-0-	-575	-0-	262 1	9400 3	Y	698	718 1	15	
						768 9						
08	11005 X	8885	-0-	-2120	-0-	266 1	8200 3	Y	381	396 1	-0-	
						419 9						
09	10530 X	8450	-0-	-2080	-0-	560 1	7515 3	Y	341	311 1	30	
						375 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30	

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124												
05	8525 X	7861	-0-	-664	-0-	191 1	7308 3	Y	303	306 0	8	
						29 4	333 9					
06	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	359 1	9983 3	Y	419	387 1	40	
						461 9						
07	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	349 1	12544 3	Y	646	671 1	15	
						711 9						
08	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	407 1	12539 3	Y	565	580 1	-0-	
						622 9						
09	0	12907	-0-	12907	12907	856 1	11493 3	Y	507	461 1	46	
						558 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12907			Y	NO RPT		46	

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871												
05	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	58 1	2262 3	Y	371	370 0	9	
						9 4	408 9					
06	3000 N	5070	-0-	2070	2070	164 1	4564 3	Y	311	289 1	31	
						342 9						
07	3100 N	4804	-0-	1704	3774	121 1	4363 3	Y	291	314 1	8	
						320 9						
08	3100 N	4784	-0-	1684	5458	142 1	4361 3	Y	255	263 1	-0-	
						281 9						
09	0	4546	-0-	4546	10004	298 1	3997 3	Y	228	208 1	20	
						251 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10004			Y	NO RPT		20	

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850												
05	1860 N	332	-0-	-1528	-0-	3 1	111 3	Y	198	200 0	5	
						218 9						
06	3000 N	6209	-0-	3209	3209	204 1	5686 3	Y	290	267 1	28	
						319 9						
07	3100 N	7046	-0-	3946	7155	179 1	6429 3	Y	398	416 1	10	
						438 9						
08	3100 N	6168	-0-	3068	10223	187 1	5763 3	Y	198	208 1	-0-	
						218 9						
09	0	5871	-0-	5871	16094	393 1	5282 3	Y	178	162 1	16	
						196 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16094			Y	NO RPT		16	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2976 N	2728	-0-	-248	-0-	65 1	2540 3	Y	104	105 0		3
							9 4	114 9					
06		2850 N	2303	-0-	-547	-0-	76 1	2116 3	Y	101	94 1		10
							111 9						
07		2914 N	2184	-0-	-730	-0-	56 1	2023 3	Y	95	103 1		2
							105 9						
08		2728 N	2180	-0-	-548	-0-	66 1	2023 3	Y	83	85 1		-0-
							91 9						
09		0	2037	-0-	2037	2037	135 1	1815 3	Y	79	72 1		7
							87 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2037			Y	NO RPT			7

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984													
05		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	81 1	3099 3	Y	364	368 0		9
							12 4	400 9					
06		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	343 1	9534 3	Y	204	192 1		21
							224 9						
07		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	254 1	9115 3	Y	187	204 1		4
							206 9						
08		9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	296 1	9111 3	Y	163	167 1		-0-
							179 9						
*09		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	622 1	8350 3	Y	146	133 1		13
							161 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015													
05		4619 X	4381	-0-	-238	-0-	107 1	4107 3	Y	138	140 0		3
							15 4	152 9					
06		10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	370 1	10282 3	Y	230	211 1		22
							253 9						
07		10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	274 1	9830 3	Y	219	236 1		5
							241 9						
08		10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	319 1	9826 3	Y	191	196 1		-0-
							210 9						
09		0	9865	-0-	9865	9865	671 1	9006 3	Y	171	156 1		15
							188 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9865			Y	NO RPT			15

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086													
05		4898 X	4452	-0-	-446	-0-	101 1	3889 3	Y	407	412 0		10
							14 4	448 9					
06		9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	312 1	8679 3	Y	158	152 1		16
							174 9						
07		8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	231 1	8297 3	Y	141	155 1		2
							155 9						
08		8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	269 1	8294 3	Y	123	125 1		-0-
							135 9						
*09		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	566 1	7601 3	Y	110	100 1		10
							121 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	265 1	10195 3	40 4	488 9	Y	444	447 0		11
06	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	555 1	15456 3	536 9		Y	487	451 1		47
07	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	291 1	10432 3	450 9		Y	409	447 1		9
08	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	351 1	10821 3	416 9		Y	378	387 1		-0-
*09	11029 X	11029	-0-	-0-	-0-	738 1	9918 3	373 9		Y	339	309 1		30
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165														
05	7099 X	4900	-0-	-2199	-0-	119 1	4587 3	17 4	177 9	Y	161	162 0		4
06	6900 X	5922	-0-	-978	-0-	197 1	5493 3	232 9		Y	211	194 1		21
07	7130 X	5618	-0-	-1512	-0-	146 1	5252 3	220 9		Y	200	216 1		5
08	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	231 1	7127 3	268 9		Y	244	249 1		-0-
*09	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	486 1	6533 3	241 9		Y	219	199 1		20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042														
05	3844 X	3820	-0-	-24	-0-	83 1	3206 3	12 4	519 9	Y	472	477 0		12
06	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	95 1	2653 3	502 9		Y	456	423 1		45
07	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	292 1	10496 3	418 9		Y	380	416 1		9
08	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	346 1	10676 3	410 9		Y	373	382 1		-0-
*09	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	325 1	4366 3	336 9		Y	305	278 1		27
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838														
05	2370 N	1629	-0-	-741	-0-	36 1	1362 3	5 4	226 9	Y	205	210 0		5
06	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	172 1	4780 3	315 9		Y	286	263 1		28
07	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	129 1	4647 3	129 1		Y	276	297 1		7
08	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	123 1	3790 3	304 9		Y	182	189 1		-0-
09	0	3902	-0-	3902	3902	258 1	3465 3	200 9		Y	163	149 1		14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3902	179 9				Y	NO RPT			14

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3503 X	557	-0-	-2946	-0-	14	1	538	3	Y	3	3 0	-0-
						2	4		9				
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-		-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097													
05	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	157	1	6005	3	Y	93	93 0	2
						22	4	102	9				
06	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	392	1	10902	3	Y	489	446 1	45
						538	9						
07	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	290	1	10422	3	Y	472	505 1	12
						519	9						
08	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	292	1	8989	3	Y	115	127 1	-0-
						127	9						
09	0	8964	-0-	8964	8964	613	1	8238	3	Y	103	93 1	10
						113	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT		10
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140													
05	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	256	1	9813	3	Y	438	443 0	11
						39	4	482	9				
06	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	450	1	12514	3	Y	861	791 1	81
						947	9						
07	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	333	1	11964	3	Y	822	883 1	20
						904	9						
08	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	387	1	11926	3	Y	640	660 1	-0-
						704	9						
09	0	12376	-0-	12376	12376	814	1	10931	3	Y	574	523 1	51
						631	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12376					Y	NO RPT		51
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391													
05	1519 X	991	-0-	-528	-0-	43	1	913	3	Y	25	25 0	1
						7	4	28	9				
06	1050 X	900	-0-	-150	-0-	33	1	838	3	Y	26	25 1	2
						29	9						
07	961 X	883	-0-	-78	-0-	25	1	827	3	Y	28	30 1	-0-
						31	9						
08	992 X	852	-0-	-140	-0-	27	1	799	3	Y	24	24 1	-0-
						26	9						
09	0	805	-0-	805	805	54	1	726	3	Y	23	21 1	2
						25	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	805					Y	NO RPT		2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	45 1 7 4	986 3 20 9	Y	18	17 0	1	
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	36 1 19 9	902 3	Y	17	15 1	3	
07	961 N	939	-0-	-22	-0-	27 1 21 9	891 3	Y	19	20 1	2	
08	1054 N	907	-0-	-147	-0-	29 1 18 9	860 3	Y	16	18 1	-0-	
09	0	859	-0-	859	859	59 1 18 9	782 3	Y	16	15 1	1	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	859			Y	NO RPT		1	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437												
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1 4 4	549 3 9 9	Y	8	8 0	-0-	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20 1 10 9	503 3	Y	9	8 1	1	
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	15 1 10 9	496 3	Y	9	10 1	-0-	
08	589 N	504	-0-	-85	-0-	16 1 9 9	479 3	Y	8	8 1	-0-	
09	0	477	-0-	477	477	33 1 9 9	435 3	Y	8	7 1	1	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT		1	

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175												
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	163 1 26 4	3538 3 433 9	Y	394	390 0	16	
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	129 1 453 9	3269 3	Y	412	386 1	42	
07	3937 X	3816	-0-	-121	-0-	97 1 490 9	3229 3	Y	445	476 1	11	
08	4154 X	3504	-0-	-650	-0-	102 1 400 9	3002 3	Y	364	375 1	-0-	
09	0	3452	-0-	3452	3452	212 1 407 9	2833 3	Y	370	337 1	33	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3452			Y	NO RPT		33	

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260												
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	163 1 26 4	3538 3 23 9	Y	21	21 0	1	
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	129 1 24 9	3269 3	Y	22	21 1	2	
07	3441 X	3351	-0-	-90	-0-	97 1 25 9	3229 3	Y	23	25 1	-0-	
08	3751 X	3245	-0-	-506	-0-	106 1 22 9	3117 3	Y	20	20 1	-0-	
09	0	3066	-0-	3066	3066	212 1 21 9	2833 3	Y	19	17 1	2	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3066			Y	NO RPT		2	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	160	1	3464	3	Y	270	267	0	11
						25	4	297	9					
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	126	1	3200	3	Y	282	264	1	29
						310	9							
07	3689 X	3592	-0-	-97	-0-	95	1	3161	3	Y	305	326	1	8
						336	9							
08	3937 X	3439	-0-	-498	-0-	103	1	3051	3	Y	259	267	1	-0-
						285	9							
09	0	3259	-0-	3259	3259	208	1	2773	3	Y	253	230	1	23
						278	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3259					Y	NO RPT			23
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545														
05	14787 X	12788	-0-	-1999	-0-	447	1	12314	3	Y	16	23	0	2
						9	4	18	9					
06	14310 X	13338	-0-	-972	-0-	489	1	12713	3	Y	124	115	1	11
						136	9							
07	14787 X	12833	-0-	-1954	-0-	363	1	12318	3	Y	138	146	1	3
						152	9							
08	14787 X	12097	-0-	-2690	-0-	387	1	11583	3	Y	115	118	1	-0-
						127	9							
09	0	11354	-0-	11354	11354	788	1	10449	3	Y	106	97	1	9
						117	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11354					Y	NO RPT			9
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594														
05	8990 X	5292	-0-	-3698	-0-	173	1	4789	3	Y	296	309	0	29
						4	4	326	9					
06	8700 X	5430	-0-	-3270	-0-	188	1	4880	3	Y	329	319	1	39
						362	9							
07	8091 X	5228	-0-	-2863	-0-	139	1	4728	3	Y	328	358	1	9
						361	9							
08	6169 X	4892	-0-	-1277	-0-	148	1	4445	3	Y	272	281	1	-0-
						299	9							
09	0	4588	-0-	4588	4588	303	1	4010	3	Y	250	227	1	23
						275	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4588					Y	NO RPT			23
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594														
05	T. A.	53	-0-	53	105	2	1	51	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	48	-0-	48	153	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
07	198 X	45	-0-	-153	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	9734 X	6884	-0-	-2850	-0-	241	1	6639	3	Y	-0-	17 0
06	9660 X	8970	-0-	-690	-0-	321	1	8361	3	Y	262	238 1
07	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	288	9	11312	3	Y	-0-	24 1
08	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	355	1	10636	3	Y	-0-	-0-
*09	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	724	1	9596	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493												
05	7440 X	2666	-0-	-4774	-0-	93	1	2560	3	Y	11	23 0
06	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	460	1	11957	3	Y	185	168 1
07	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	204	9	11586	3	Y	206	218 1
08	11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	342	1	10893	3	Y	171	177 1
*09	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	227	9	9828	3	Y	157	143 1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	364	1			Y	NO RPT	14
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496												
05	22826 X	22826	-0-	-0-	-0-	796	1	21915	3	Y	89	107 0
06	19170 X	17841	-0-	-1329	-0-	647	1	16836	3	Y	325	301 1
07	21049 X	10610	-0-	-10439	-0-	358	9	10306	3	Y	-0-	33 1
08	21049 X	10014	-0-	-11035	-0-	304	1	9690	3	Y	-0-	-0-
09	20370 X	9402	-0-	-10968	-0-	324	1	8742	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	NO RPT	-0-
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367												
05	1674 X	1338	-0-	-336	-0-	58	1	1257	3	Y	13	12 0
06	1290 X	1209	-0-	-81	-0-	9	4	1151	3	Y	12	12 1
07	1302 X	1186	-0-	-116	-0-	45	1	1137	3	Y	14	15 1
08	1333 X	1148	-0-	-185	-0-	13	9	1098	3	Y	12	12 1
09	0	1086	-0-	1086	1086	37	1	998	3	Y	12	11 1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1086	13	9			Y	NO RPT	1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697										COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	9043 - 14385
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	287	1	6196	3	Y	21	21	0		1
						46	4	23	9						
06	6270 X	5925	-0-	-345	-0-	224	1	5677	3	Y	22	21	1		2
						24	9								
07	6324 X	5801	-0-	-523	-0-	169	1	5607	3	Y	23	25	1		-0-
						25	9								
08	6541 X	5619	-0-	-922	-0-	184	1	5413	3	Y	20	20	1		-0-
						22	9								
09	0	5310	-0-	5310	5310	369	1	4920	3	Y	19	17	1		2
						21	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5310					Y	NO RPT				2

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703										COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	9139 - 14676
05	11501 X	8875	-0-	-2626	-0-	309	1	8488	3	Y	65	75	0		6
						6	4	72	9						
06	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	458	1	11914	3	Y	125	118	1		13
						138	9								
07	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	340	1	11544	3	Y	131	141	1		3
						144	9								
08	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	362	1	10854	3	Y	109	112	1		-0-
						120	9								
09	0	10642	-0-	10642	10642	739	1	9793	3	Y	100	91	1		9
						110	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10642					Y	NO RPT				9

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704										COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	9115 - 14700
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705										COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	9036 - 14258
05	2790 X	2237	-0-	-553	-0-	97	1	2111	3	Y	13	12	0		1
						15	4	14	9						
06	2190 X	1882	-0-	-308	-0-	71	1	1798	3	Y	12	12	1		1
						13	9								
07	2170 X	1981	-0-	-189	-0-	57	1	1909	3	Y	14	15	1		-0-
						15	9								
08	2232 X	1919	-0-	-313	-0-	63	1	1843	3	Y	12	12	1		-0-
						13	9								
09	0	1693	-0-	1693	1693	117	1	1564	3	Y	11	10	1		1
						12	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1693					Y	NO RPT				1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1116 X	874	-0-	-242	-0-	34	1	745	3	Y	82	80 0
						5	4	90	9			3
06	1080 X	828	-0-	-252	-0-	30	1	765	3	Y	30	29 1
						33	9					4
07	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	181	1	6027	3	Y	154	154 1
						169	9					4
08	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	274	1	8083	3	Y	95	99 1
						105	9					-0-
09	0	7875	-0-	7875	7875	537	1	7166	3	Y	156	142 1
						172	9					14
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7875					Y	NO RPT	14

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110												
05	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	251	1	5400	3	Y	210	202 0
						40	4	231	9			9
06	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	226	1	5731	3	Y	385	357 1
						424	9					37
07	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	170	1	5660	3	Y	426	453 1
						469	9					10
08	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	185	1	5464	3	Y	362	372 1
						398	9					-0-
09	0	5730	-0-	5730	5730	372	1	4967	3	Y	355	323 1
						391	9					32
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5730					Y	NO RPT	32

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220												
05	2697 X	1898	-0-	-799	-0-	75	1	1627	3	Y	167	161 0
						12	4	184	9			7
06	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	207	1	5248	3	Y	15	19 1
						17	9					3
07	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	156	1	5183	3	Y	8	11 1
						9	9					-0-
08	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	170	1	5003	3	Y	7	7 1
						8	9					-0-
09	0	2347	-0-	2347	2347	158	1	2103	3	Y	78	71 1
						86	9					7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2347					Y	NO RPT	7

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183												
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	92	1	1993	3	Y	42	41 0
						15	4	46	9			2
06	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	66	1	1681	3	Y	40	38 1
						44	9					4
07	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	54	1	1803	3	Y	47	50 1
						52	9					1
08	2139 N	1654	-0-	-485	-0-	53	1	1561	3	Y	36	37 1
						40	9					-0-
09	0	1744	-0-	1744	1744	119	1	1582	3	Y	39	35 1
						43	9					4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1744					Y	NO RPT	4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713										COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 9028 - 14205
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8215 X	7107	-0-	-1108	-0-	312 1	6713 3	Y	29	29 0		1
						50 4	32 9					
06	6960 X	6428	-0-	-532	-0-	242 1	6152 3	Y	31	29 1		3
						34 9						
07	6851 X	6295	-0-	-556	-0-	183 1	6076 3	Y	33	36 1		-0-
						36 9						
08	7099 X	6095	-0-	-1004	-0-	199 1	5865 3	Y	28	28 1		-0-
						31 9						
09	0	5761	-0-	5761	5761	400 1	5331 3	Y	27	25 1		2
						30 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5761			Y	NO RPT			2

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714										COMPL. DATE 10/17/2014	TOTAL DEPTH 8535	PERF. 8988 - 14194
05	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	130 1	2826 3	Y	13	12 0		1
						21 4	14 9					
06	2940 X	2703	-0-	-237	-0-	102 1	2588 3	Y	12	12 1		1
						13 9						
07	2883 X	2648	-0-	-235	-0-	77 1	2556 3	Y	14	15 1		-0-
						15 9						
08	2976 X	2482	-0-	-494	-0-	81 1	2388 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
09	0	2425	-0-	2425	2425	168 1	2244 3	Y	12	11 1		1
						13 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2425			Y	NO RPT			1

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715										COMPL. DATE 12/19/2014	TOTAL DEPTH 8481	PERF. 8995 - 14187
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	130 1	2817 3	Y	63	62 0		3
						21 4	69 9					
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	103 1	2603 3	Y	65	61 1		7
						72 9						
07	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	77 1	2571 3	Y	70	75 1		2
						77 9						
08	3038 X	2495	-0-	-543	-0-	80 1	2352 3	Y	57	59 1		-0-
						63 9						
09	0	2406	-0-	2406	2406	163 1	2180 3	Y	57	52 1		5
						63 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2406			Y	NO RPT			5

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734										COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 9228 - 14420
05	5177 X	5139	-0-	-38	-0-	225 1	4855 3	Y	21	21 0		1
						36 4	23 9					
06	5010 X	4647	-0-	-363	-0-	175 1	4448 3	Y	22	21 1		2
						24 9						
07	5177 X	4551	-0-	-626	-0-	132 1	4394 3	Y	23	25 1		-0-
						25 9						
08	5146 X	4407	-0-	-739	-0-	144 1	4241 3	Y	20	20 1		-0-
						22 9						
09	0	4165	-0-	4165	4165	289 1	3855 3	Y	19	17 1		2
						21 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4165			Y	NO RPT			2

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749										COMPL. DATE 12/17/2014	TOTAL DEPTH 8499	PERF. 8888 - 14094
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	367	-0-	367	367	14 1	353 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	372	-0-	372	739	11 1	361 3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	360	-0-	360	1099	12 1	348 3	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	1099			Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1099			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	238 1	6542 3	Y	55	86 0	5		
06	6150 X	5255	-0-	-895	-0-	4 4	61 9	Y	22	24 1	3		
07	6138 X	5043	-0-	-1095	-0-	194 1	5037 3	Y	17	20 1	-0-		
08	6851 X	4756	-0-	-2095	-0-	24 9	4880 3	Y	14	14 1	-0-		
09	0	4466	-0-	4466	4466	144 1	4588 3	Y	13	12 1	1		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4466	15 9	4140 3	Y	NO RPT		1		

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722													
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	67 1	1839 3	Y	76	70 0	7		
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1 4	84 9	Y	89	86 1	10		
07	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	58 1	1514 3	Y	88	96 1	2		
08	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	98 9	1468 3	Y	73	75 1	-0-		
09	1650 N	1413	-0-	-237	-0-	43 1	1380 3	Y	67	61 1	6		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97 9	1245 3	Y	NO RPT		6		

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744													
05	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	264 1	7261 3	Y	115	106 0	11		
06	5310 X	2701	-0-	-2609	-0-	5 4	127 9	Y	150	144 1	17		
07	5425 X	2602	-0-	-2823	-0-	94 1	2442 3	Y	151	164 1	4		
08	5859 X	2438	-0-	-3421	-0-	165 9	2366 3	Y	126	130 1	-0-		
09	5670 X	2286	-0-	-3384	-0-	70 1	2225 3	Y	116	106 1	10		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	166 9	2007 3	Y	NO RPT		10		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	79	1	3048	3	Y	690	681 0
						11	4	759	9			17
06	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	313	1	8722	3	Y	1442	1322 1
						1586	9					137
07	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	178	1	6399	3	Y	89	220 1
						98	9					6
08	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	212	1	6521	3	Y	55	61 1
						61	9					-0-
*09	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	455	1	6117	3	Y	50	46 1
						55	9					4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619												
05	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	386	1	10631	3	Y	184	199 0
						8	4	202	9			18
06	8040 X	6831	-0-	-1209	-0-	243	1	6315	3	Y	248	239 1
						273	9					27
07	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	255	1	8656	3	Y	252	273 1
						277	9					6
08	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	272	1	8139	3	Y	210	216 1
						231	9					-0-
09	8280 X	8109	-0-	-171	-0-	554	1	7343	3	Y	193	176 1
						212	9					17
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	17
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879												
05	7037 X	5531	-0-	-1506	-0-	192	1	5263	3	Y	65	75 0
						4	4	72	9			6
06	6540 X	5552	-0-	-988	-0-	200	1	5198	3	Y	140	131 1
						154	9					15
07	6665 X	3776	-0-	-2889	-0-	104	1	3542	3	Y	118	130 1
						130	9					3
08	6510 X	3550	-0-	-2960	-0-	111	1	3331	3	Y	98	101 1
						108	9					-0-
09	6300 X	3331	-0-	-2969	-0-	227	1	3005	3	Y	90	82 1
						99	9					8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578												
05	7378 X	5439	-0-	-1939	-0-	191	1	5244	3	Y	-0-	20 0
						4	4					-0-
06	7140 X	6380	-0-	-760	-0-	224	1	5818	3	Y	307	279 1
						338	9					28
07	7378 X	6183	-0-	-1195	-0-	166	1	5637	3	Y	345	365 1
						380	9					8
08	7254 X	5793	-0-	-1461	-0-	177	1	5301	3	Y	286	294 1
						315	9					-0-
09	6390 X	5432	-0-	-958	-0-	361	1	4782	3	Y	263	239 1
						289	9					24
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824										COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	9074 - 14708	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	86	1	2388	3	Y	37	37	0			4
						1	4	41	9							
06	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	318	1	8279	3	Y	72	69	1			7
						79	9									
07	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	236	1	8021	3	Y	77	83	1			1
						85	9									
08	3100 N	7865	-0-	4765	4765	252	1	7543	3	Y	64	65	1			-0-
						70	9									
*09	9686 X	4921	-0-	-4765	-0-	342	1	4536	3	Y	39	35	1			4
						43	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825										COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	9056 - 14738	
05	9548 X	7618	-0-	-1930	-0-	257	1	7069	3	Y	261	337	0			25
						5	4	287	9							
06	9240 X	8506	-0-	-734	-0-	299	1	7767	3	Y	400	382	1			43
						440	9									
07	9548 X	8201	-0-	-1347	-0-	222	1	7526	3	Y	412	446	1			9
						453	9									
08	9548 X	7689	-0-	-1859	-0-	236	1	7077	3	Y	342	351	1			-0-
						376	9									
09	9240 X	7211	-0-	-2029	-0-	482	1	6384	3	Y	314	285	1			29
						345	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828										COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9314 - 14580	
05	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	570	1	15662	3	Y	237	252	0			23
						11	4	261	9							
06	8880 X	7554	-0-	-1326	-0-	270	1	7017	3	Y	243	237	1			29
						267	9									
07	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	363	1	12321	3	Y	404	423	1			10
						444	9									
08	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	413	1	12361	3	Y	286	296	1			-0-
						315	9									
09	0	12282	-0-	12282	12282	841	1	11152	3	Y	263	239	1			24
						289	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12282					Y	NO RPT					24

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829										COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	9181 - 15779	
05	9579 X	8489	-0-	-1090	-0-	289	1	7938	3	Y	234	245	0			23
						5	4	257	9							
06	9210 X	7736	-0-	-1474	-0-	276	1	7177	3	Y	257	250	1			30
						283	9									
07	9269 X	9071	-0-	-198	-0-	260	1	8811	3	Y	-0-	30	1			-0-
						260	1	8811	3	Y	-0-	30	1			-0-
08	9083 X	8562	-0-	-521	-0-	277	1	8285	3	Y	-0-					-0-
						277	1	8285	3	Y	-0-					-0-
09	8790 X	8038	-0-	-752	-0-	564	1	7474	3	Y	-0-					-0-
						564	1	7474	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	261	1	7164	3	Y	288	269	0	28
						5	4	317	9					
06	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	395	1	10261	3	Y	88	100	1	16
						97	9							
07	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	557	1	18902	3	Y	17	33	1	-0-
						19	9							
08	18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	594	1	17773	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
09	0	17258	-0-	17258	17258	1210	1	16034	3	Y	13	12	1	1
						14	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17258					Y	NO RPT			1

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098														
05	9734 X	7818	-0-	-1916	-0-	268	1	7368	3	Y	161	163	0	16
						5	4	177	9					
06	9420 X	8008	-0-	-1412	-0-	291	1	7557	3	Y	145	143	1	18
						160	9							
07	9610 X	7693	-0-	-1917	-0-	216	1	7322	3	Y	141	155	1	4
						155	9							
08	9393 X	7243	-0-	-2150	-0-	230	1	6884	3	Y	117	121	1	-0-
						129	9							
09	0	6798	-0-	6798	6798	469	1	6211	3	Y	107	97	1	10
						118	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6798					Y	NO RPT			10

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264														
05	23095 X	19419	-0-	-3676	-0-	668	1	18410	3	Y	297	283	0	29
						14	4	327	9					
06	22350 X	12081	-0-	-10269	-0-	439	1	11408	3	Y	213	214	1	28
						234	9							
07	22816 X	11597	-0-	-11219	-0-	326	1	11053	3	Y	198	221	1	5
						218	9							
08	22072 X	10920	-0-	-11152	-0-	347	1	10393	3	Y	164	169	1	-0-
						180	9							
09	0	10250	-0-	10250	10250	708	1	9376	3	Y	151	137	1	14
						166	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10250					Y	NO RPT			14

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012														
05	4681 X	3453	-0-	-1228	-0-	113	1	3120	3	Y	198	196	0	19
						2	4	218	9					
06	4380 X	3747	-0-	-633	-0-	133	1	3463	3	Y	137	138	1	18
						151	9							
07	4495 X	3594	-0-	-901	-0-	99	1	3356	3	Y	126	141	1	3
						139	9							
08	4371 X	3377	-0-	-994	-0-	105	1	3156	3	Y	105	108	1	-0-
						116	9							
09	0	3168	-0-	3168	3168	215	1	2847	3	Y	96	88	1	8
						106	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3168					Y	NO RPT			8

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1395 X	1228	-0-	-167	-0-	31	1	1156	3	Y	34	34	0			1
						4	4		37	9						
06	1290 X	1034	-0-	-256	-0-	35	1	964	3	Y	32	29	1			4
						35	9									
07	1333 X	982	-0-	-351	-0-	26	1	922	3	Y	31	33	1			2
						34	9									
08	1333 X	981	-0-	-352	-0-	30	1	921	3	Y	27	29	1			-0-
						30	9									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683																
05	36166 X	36166	-0-	-0-	-0-	897	1	34450	3	Y	623	629	0			16
						134	4		685	9						
06	32910 X	30425	-0-	-2485	-0-	1032	1	28726	3	Y	606	562	1			60
						667	9									
07	34007 X	28854	-0-	-5153	-0-	765	1	27462	3	Y	570	616	1			14
						627	9									
08	34007 X	28891	-0-	-5116	-0-	891	1	27452	3	Y	498	512	1			-0-
						548	9									
09	0	27525	-0-	27525	27525	1873	1	25160	3	Y	447	407	1			40
						492	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27525					Y	NO RPT					40
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275																
05	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	225	1	4870	3	Y	21	21	0			1
						36	4		23	9						
06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	176	1	4461	3	Y	22	21	1			2
						24	9									
07	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	132	1	4406	3	Y	23	25	1			-0-
						25	9									
08	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	144	1	4254	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
09	0	4177	-0-	4177	4177	290	1	3866	3	Y	19	17	1			2
						21	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4177					Y	NO RPT					2
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534																
05	1519 X	1305	-0-	-214	-0-	45	1	1241	3	Y	16	16	0			2
						1	4		18	9						
06	1380 X	1183	-0-	-197	-0-	43	1	1122	3	Y	16	16	1			2
						18	9									
07	1426 X	1139	-0-	-287	-0-	32	1	1088	3	Y	17	19	1			-0-
						19	9									
08	1395 X	1072	-0-	-323	-0-	34	1	1023	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
09	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	70	1	923	3	Y	13	12	1			1
						14	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	97 1	2102 3	15 4	19 9	Y	17	16 0		1
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	77 1	1942 3	19 9		Y	17	15 1		3
07	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	58 1	1918 3	19 9		Y	19	20 1		2
08	2232 N	1830	-0-	-402	-0-	59 1	1754 3	21 9		Y	15	17 1		-0-
09	0	1706	-0-	1706	1706	118 1	1571 3	17 9		Y	15	14 1		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1706					Y	NO RPT			1
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179														
05	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	250 1	9558 3	37 4	818 9	Y	744	725 0		19
06	330 X	269	-0-	-61	-0-	8 1	235 3	26 9		Y	24	43 1		-0-
07	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	235 1	8455 3	64 9		Y	58	57 1		1
08	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	274 1	8453 3	56 9		Y	51	52 1		-0-
*09	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	577 1	7746 3	51 9		Y	46	42 1		4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589														
05	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	1127 1	43308 3	166 4	1058 9	Y	962	939 0		24
06	5190 X	3924	-0-	-1266	-0-	134 1	3717 3	73 9		Y	66	78 1		12
07	5363 X	4531	-0-	-832	-0-	123 1	4408 3			Y	-0-	12 1		-0-
08	10199 X	4549	-0-	-5650	-0-	143 1	4406 3			Y	-0-			-0-
09	0	4195	-0-	4195	4195	291 1	3904 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4195					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000														
05	T. A.	200	-0-	200	407	5 1	180 3	15 9		Y	14	14 0		-0-
06	T. A.	170	-0-	170	577	5 1	150 3	15 9		Y	14	12 1		2
07	738 X	161	-0-	-577	-0-	4 1	143 3	14 9		Y	13	14 1		1
08	160 X	160	-0-	-0-	-0-	5 1	143 3	12 9		Y	11	12 1		-0-
09	0	111	-0-	111	111	7 1	96 3	8 9		Y	7	6 1		1
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			1

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 2219		RRCID -> 276353		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8534		PERF. 8965 - 16138	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	157 1	6002 3	Y	431	432 0	11
						22 4	474 9				
06	1290 X	1238	-0-	-52	-0-	33 1	919 3	Y	260	244 1	27
						286 9					
07	1333 X	1166	-0-	-167	-0-	24 1	879 3	Y	239	260 1	6
						263 9					
08	1333 X	1136	-0-	-197	-0-	28 1	878 3	Y	209	215 1	-0-
						230 9					
09	0	1071	-0-	1071	1071	60 1	805 3	Y	187	170 1	17
						206 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1071			Y	NO RPT		17

GATES 05D		WELL #: 2019		RRCID -> 276355		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9057 - 15997	
05	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	398 1	15293 3	Y	786	791 0	20
						59 4	865 9				
06	16020 X	12897	-0-	-3123	-0-	424 1	11807 3	Y	605	564 1	61
						666 9					
07	16957 X	12220	-0-	-4737	-0-	314 1	11287 3	Y	563	609 1	15
						619 9					
08	16957 X	12191	-0-	-4766	-0-	366 1	11283 3	Y	493	508 1	-0-
						542 9					
09	0	10935	-0-	10935	10935	722 1	9699 3	Y	467	425 1	42
						514 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10935			Y	NO RPT		42

GATES 05D		WELL #: 1115		RRCID -> 276380		COMPL. DATE 04/28/2017		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8914 - 13694	
05	16926 X	15525	-0-	-1401	-0-	387 1	14904 3	Y	161	163 0	4
						57 4	177 9				
06	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	928 1	25823 3	Y	689	629 1	64
						758 9					
07	26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	687 1	24687 3	Y	664	712 1	16
						730 9					
08	24059 X	24059	-0-	-0-	-0-	717 1	22104 3	Y	1125	1141 1	-0-
						1238 9					
09	0	22877	-0-	22877	22877	1509 1	20259 3	Y	1008	917 1	91
						1109 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22877			Y	NO RPT		91

GATES 05D		WELL #: 2420		RRCID -> 276386		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8527		PERF. 9088 - 15326	
05	35619 X	32794	-0-	-2825	-0-	812 1	31201 3	Y	601	608 0	15
						120 4	661 9				
06	34500 X	27597	-0-	-6903	-0-	935 1	26016 3	Y	587	544 1	58
						646 9					
07	35650 X	26170	-0-	-9480	-0-	693 1	24871 3	Y	551	595 1	14
						606 9					
08	35402 X	26198	-0-	-9204	-0-	807 1	24861 3	Y	482	496 1	-0-
						530 9					
09	0	24958	-0-	24958	24958	1697 1	22786 3	Y	432	393 1	39
						475 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24958			Y	NO RPT		39

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		21235 X	20369	-0-	-866	-0-	494	1	18978	3	Y	749	757	0	19
							73	4	824	9					
06		21360 X	17196	-0-	-4164	-0-	569	1	15824	3	Y	730	677	1	72
							803	9							
07		22072 X	16304	-0-	-5768	-0-	421	1	15128	3	Y	686	741	1	17
							755	9							
08		22072 X	16272	-0-	-5800	-0-	491	1	15121	3	Y	600	617	1	-0-
							660	9							
09		21000 X	15483	-0-	-5517	-0-	1032	1	13859	3	Y	538	490	1	48
							592	9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010															
05		17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	416	1	15920	3	Y	582	579	0	15
							61	4	640	9					
06		14760 X	12646	-0-	-2114	-0-	428	1	11907	3	Y	283	268	1	30
							311	9							
07		15252 X	11982	-0-	-3270	-0-	317	1	11382	3	Y	257	280	1	7
							283	9							
08		15252 X	11996	-0-	-3256	-0-	369	1	11379	3	Y	225	232	1	-0-
							248	9							
09		14760 X	11428	-0-	-3332	-0-	777	1	10429	3	Y	202	183	1	19
							222	9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997															
05		19530 X	16701	-0-	-2829	-0-	401	1	15380	3	Y	783	781	0	20
							59	4	861	9					
06		21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	700	1	19472	3	Y	756	701	1	75
							832	9							
07		20832 X	19914	-0-	-918	-0-	518	1	18615	3	Y	710	768	1	17
							781	9							
08		20832 X	19896	-0-	-936	-0-	604	1	18608	3	Y	622	639	1	-0-
							684	9							
09		0	18937	-0-	18937	18937	1270	1	17054	3	Y	557	507	1	50
							613	9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18937					Y	NO RPT			50
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		22382 X	20604	-0-	-1778	-0-	511	1	19613	3	Y	368	372 0	9
							75	4	405	9				
06		21660 X	17337	-0-	-4323	-0-	588	1	16354	3	Y	359	333 1	35
							395	9						
07		22382 X	16440	-0-	-5942	-0-	435	1	15634	3	Y	337	364 1	8
							371	9						
08		22227 X	16460	-0-	-5767	-0-	507	1	15628	3	Y	295	303 1	-0-
							325	9						
09		0	15680	-0-	15680	15680	1067	1	14323	3	Y	264	241 1	23
							290	9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15680					Y	NO RPT		23

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723														
05		20398 X	18716	-0-	-1682	-0-	454	1	17402	3	Y	722	730 0	18
							66	4	794	9				
06		19740 X	15805	-0-	-3935	-0-	521	1	14510	3	Y	704	653 1	69
							774	9						
07		20398 X	14984	-0-	-5414	-0-	386	1	13871	3	Y	661	714 1	16
							727	9						
08		20305 X	19162	-0-	-1143	-0-	566	1	17446	3	Y	1045	1061 1	-0-
							1150	9						
09		0	18211	-0-	18211	18211	1191	1	15990	3	Y	936	851 1	85
							1030	9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18211					Y	NO RPT		85

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281														
05		37014 X	30322	-0-	-6692	-0-	759	1	29149	3	Y	274	277 0	7
							113	4	301	9				
06		35280 X	25473	-0-	-9807	-0-	873	1	24305	3	Y	268	249 1	26
							295	9						
07		32643 X	19945	-0-	-12698	-0-	505	1	18127	3	Y	1194	1194 1	26
							1313	9						
08		32643 X	19859	-0-	-12784	-0-	588	1	18121	3	Y	1045	1071 1	-0-
							1150	9						
09		0	18875	-0-	18875	18875	1237	1	16608	3	Y	936	851 1	85
							1030	9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18875					Y	NO RPT		85

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532														
05		T. A.	13547	-0-	13547	27513	330	1	12690	3	Y	434	439 0	11
							50	4	477	9				
06		T. A.	11427	-0-	11427	38940	380	1	10581	3	Y	424	393 1	42
							466	9						
07		52671 X	13731	-0-	-38940	-0-	339	1	12180	3	Y	1102	1119 1	25
							1212	9						
08		16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	474	1	14607	3	Y	991	1016 1	-0-
							1090	9						
09		0	15361	-0-	15361	15361	997	1	13387	3	Y	888	808 1	80
							977	9						
10		14012 X	NO RPT	-0-	-14012	1349					Y	NO RPT		80

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D		WELL #: 1215		RRCID -> 276979		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8976 - 13556		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	256 1	9846 3	Y	193	194	0	5
						39 4	212 9					
06	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	436 1	12142 3	Y	416	382	1	39
						458 9						
07	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	301 1	10799 3	Y	361	391	1	9
						397 9						
08	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	350 1	10795 3	Y	316	325	1	-0-
						348 9						
09	0	10942	-0-	10942	10942	737 1	9894 3	Y	283	258	1	25
						311 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10942			Y	NO RPT			25

GATES 05D		WELL #: 1421A		RRCID -> 276980		COMPL. DATE 04/23/2017		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 9056 - 16612		
05	13981 X	2114	-0-	-11867	-0-	52 1	1974 3	Y	74	80	0	2
						7 4	81 9					
06	12150 X	4805	-0-	-7345	-0-	157 1	4361 3	Y	261	239	1	24
						287 9						
07	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	339 1	12180 3	Y	459	473	1	10
						505 9						
08	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	386 1	11910 3	Y	375	385	1	-0-
						413 9						
09	0	12099	-0-	12099	12099	813 1	10916 3	Y	336	305	1	31
						370 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12099			Y	NO RPT			31

GATES 05D		WELL #: 6021A		RRCID -> 276986		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 8966 - 16008		
05	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	259 1	9920 3	Y	515	519	0	13
						39 4	567 9					
06	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	464 1	12909 3	Y	351	328	1	36
						386 9						
07	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	344 1	12342 3	Y	325	352	1	9
						358 9						
08	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	400 1	12336 3	Y	284	293	1	-0-
						312 9						
*09	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	842 1	11306 3	Y	255	232	1	23
						281 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

GATES 05D		WELL #: 1021A		RRCID -> 276988		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 8598		PERF. 8876 - 15918		
05	23560 X	20541	-0-	-3019	-0-	508 1	19485 3	Y	431	436	0	11
						74 4	474 9					
06	22800 X	17293	-0-	-5507	-0-	584 1	16246 3	Y	421	391	1	41
						463 9						
07	22475 X	15869	-0-	-6606	-0-	419 1	15030 3	Y	382	414	1	9
						420 9						
08	22196 X	16411	-0-	-5785	-0-	504 1	15526 3	Y	346	355	1	-0-
						381 9						
09	0	15631	-0-	15631	15631	1060 1	14230 3	Y	310	282	1	28
						341 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15631			Y	NO RPT			28

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		24428 X	20869	-0-	-3559	-0-	893 1	19239 3	Y	539	533	0	22
							144 4	593 9					
06		19830 X	19106	-0-	-724	-0-	701 1	17785 3	Y	564	529	1	57
							620 9						
07		19964 X	18764	-0-	-1200	-0-	528 1	17566 3	Y	609	652	1	14
							670 9						
08		20863 X	18101	-0-	-2762	-0-	575 1	16957 3	Y	517	531	1	-0-
							569 9						
09		0	17126	-0-	17126	17126	1156 1	15412 3	Y	507	461	1	46
							558 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17126			Y	NO RPT			46

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898													
05		26133 X	19252	-0-	-6881	-0-	460 1	17617 3	Y	1006	1007	0	25
							68 4	1107 9					
06		25290 X	20260	-0-	-5030	-0-	684 1	19026 3	Y	500	472	1	53
							550 9						
07		26133 X	21045	-0-	-5088	-0-	545 1	19557 3	Y	857	890	1	20
							943 9						
08		25947 X	14885	-0-	-11062	-0-	447 1	13789 3	Y	590	610	1	-0-
							649 9						
09		0	14160	-0-	14160	14160	941 1	12638 3	Y	528	480	1	48
							581 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14160			Y	NO RPT			48

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683													
05		9889 X	9145	-0-	-744	-0-	221 1	8491 3	Y	364	367	0	9
							33 4	400 9					
06		9570 X	7646	-0-	-1924	-0-	254 1	7070 3	Y	293	273	1	29
							322 9						
07		9889 X	7303	-0-	-2586	-0-	188 1	6744 3	Y	337	358	1	8
							371 9						
08		9796 X	7286	-0-	-2510	-0-	219 1	6742 3	Y	295	303	1	-0-
							325 9						
09		0	6929	-0-	6929	6929	460 1	6179 3	Y	264	241	1	23
							290 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6929			Y	NO RPT			23

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05		18817 X	3741	-0-	-15076	-0-	90	1	3484	3	Y	141	158 0	4
							12	4	155	9				
06		19200 X	15446	-0-	-3754	-0-	515	1	14323	3	Y	553	506 1	51
							608	9						
07		19840 X	14659	-0-	-5181	-0-	381	1	13692	3	Y	533	571 1	13
							586	9						
08		19840 X	14644	-0-	-5196	-0-	444	1	13687	3	Y	466	479 1	-0-
							513	9						
09		0	10685	-0-	10685	10685	716	1	9617	3	Y	320	291 1	29
							352	9						
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10685					Y	NO RPT		29
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A														
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A														
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932														
05		18290 X	17314	-0-	-976	-0-	414	1	15901	3	Y	853	861 0	21
							61	4	938	9				
06		17700 X	15914	-0-	-1786	-0-	524	1	14579	3	Y	737	685 1	73
							811	9						
07		23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	618	1	22177	3	Y	1003	1052 1	24
							1103	9						
08		18290 X	13784	-0-	-4506	-0-	406	1	12500	3	Y	798	822 1	-0-
							878	9						
09		17700 X	16765	-0-	-935	-0-	1107	1	14866	3	Y	720	655 1	65
							792	9						
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		65
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		54033 X	43077	-0-	-10956	-0-	1065 1	40889 3	Y	877	893 0	22
							158 4	965 9				
06		51990 X	37329	-0-	-14661	-0-	1246 1	34665 3	Y	1289	1187 1	124
							1418 9					
07		35410 X	35410	-0-	-0-	-0-	923 1	33139 3	Y	1225	1319 1	30
							1348 9					
08		43090 X	35381	-0-	-7709	-0-	1075 1	33127 3	Y	1072	1102 1	-0-
							1179 9					
09		0	33678	-0-	33678	33678	2261 1	30361 3	Y	960	874 1	86
							1056 9					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33678			Y	NO RPT		86
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694												
05		19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	477 1	18300 3	Y	542	547 0	14
							70 4	596 9				
06		20340 X	16388	-0-	-3952	-0-	548 1	15259 3	Y	528	490 1	52
							581 9					
07		21018 X	15539	-0-	-5479	-0-	406 1	14587 3	Y	496	535 1	13
							546 9					
08		21018 X	15532	-0-	-5486	-0-	473 1	14582 3	Y	434	447 1	-0-
							477 9					
09		0	14788	-0-	14788	14788	995 1	13365 3	Y	389	354 1	35
							428 9					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14788			Y	NO RPT		35
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064												
05		45477 X	39109	-0-	-6368	-0-	952 1	36530 3	Y	1350	1368 0	34
							142 4	1485 9				
06		44010 X	31564	-0-	-12446	-0-	1037 1	28870 3	Y	1506	1394 1	146
							1657 9					
07		45477 X	29931	-0-	-15546	-0-	769 1	27599 3	Y	1421	1533 1	34
							1563 9					
08		45167 X	28006	-0-	-17161	-0-	840 1	25883 3	Y	1166	1200 1	-0-
							1283 9					
09		0	26501	-0-	26501	26501	1757 1	23600 3	Y	1040	947 1	93
							1144 9					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26501			Y	NO RPT		93

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		27776 X	25449	-0-	-2327	-0-	601	1	23091	3	Y	1516	1532	0	38
							89	4	1668	9					
06		26880 X	21748	-0-	-5132	-0-	703	1	19559	3	Y	1351	1255	1	134
							1486	9							
07		27776 X	17538	-0-	-10238	-0-	446	1	16001	3	Y	992	1101	1	25
							1091	9							
08		27683 X	17470	-0-	-10213	-0-	519	1	15996	3	Y	868	893	1	-0-
							955	9							
09		0	16683	-0-	16683	16683	1101	1	14782	3	Y	727	662	1	65
							800	9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16683					Y	NO RPT			65

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535															
05		38502 X	31981	-0-	-6521	-0-	1101	1	30334	3	Y	475	500	0	46
							23	4	523	9					
06		36420 X	28831	-0-	-7589	-0-	1045	1	27189	3	Y	543	527	1	62
							597	9							
07		36456 X	27620	-0-	-8836	-0-	780	1	26470	3	Y	336	390	1	8
							370	9							
08		33542 X	24676	-0-	-8866	-0-	781	1	23388	3	Y	461	469	1	-0-
							507	9							
09		0	22095	-0-	22095	22095	1519	1	20132	3	Y	404	367	1	37
							444	9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22095					Y	NO RPT			37

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367															
05		47058 X	18046	-0-	-29012	-0-	625	1	17192	3	Y	196	211	0	19
							13	4	216	9					
06		44940 X	15370	-0-	-29570	-0-	560	1	14568	3	Y	220	214	1	25
							242	9							
07		44423 X	16095	-0-	-28328	-0-	456	1	15467	3	Y	156	178	1	3
							172	9							
08		39959 X	22295	-0-	-17664	-0-	703	1	21051	3	Y	492	495	1	-0-
							541	9							
*09		20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	1433	1	18991	3	Y	452	412	1	40
							497	9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429															
05		37913 X	33200	-0-	-4713	-0-	1148	1	31609	3	Y	382	403	0	37
							23	4	420	9					
06		35760 X	30218	-0-	-5542	-0-	1101	1	28632	3	Y	441	427	1	51
							485	9							
07		35929 X	28129	-0-	-7800	-0-	795	1	26954	3	Y	345	387	1	9
							380	9							
08		35092 X	26356	-0-	-8736	-0-	840	1	25163	3	Y	321	330	1	-0-
							353	9							
09		0	24738	-0-	24738	24738	1713	1	22700	3	Y	295	268	1	27
							325	9							
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24738					Y	NO RPT			27

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	33232 X	30809	-0-	-2423	-0-	729	1	27972	3	Y	1819	1838	0	46
						107	4	2001	9					
06	32160 X	25345	-0-	-6815	-0-	814	1	22660	3	Y	1701	1579	1	168
						1871	9							
07	33232 X	23143	-0-	-10089	-0-	581	1	20865	3	Y	1543	1673	1	38
						1697	9							
08	33232 X	23020	-0-	-10212	-0-	677	1	20857	3	Y	1351	1389	1	-0-
						1486	9							
09	0	21739	-0-	21739	21739	1424	1	19121	3	Y	1085	987	1	98
						1194	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21739					Y	NO RPT			98

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862														
05	9114 X	8014	-0-	-1100	-0-	198	1	7594	3	Y	175	177	0	4
						29	4	193	9					
06	8820 X	2972	-0-	-5848	-0-	103	1	2856	3	Y	12	14	1	2
						13	9							
07	9114 X	2813	-0-	-6301	-0-	76	1	2730	3	Y	6	8	1	-0-
						7	9							
08	8587 X	4358	-0-	-4229	-0-	137	1	4221	3	Y	-0-			-0-
						4156	1	3868	3	Y	-0-			-0-
09	0	4156	-0-	4156	4156	288	1			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4156					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742														
05	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	465	1	17829	3	Y	714	725	0	18
						68	4	785	9					
06	21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	707	1	19683	3	Y	685	635	1	68
						754	9							
07	19127 X	17779	-0-	-1348	-0-	463	1	16635	3	Y	619	672	1	15
						681	9							
08	19127 X	18111	-0-	-1016	-0-	551	1	16982	3	Y	525	540	1	-0-
						578	9							
09	0	13245	-0-	13245	13245	880	1	11824	3	Y	492	447	1	45
						541	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13245					Y	NO RPT			45

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306														
05	37451 X	37451	-0-	-0-	-0-	909	1	34953	3	Y	1321	1313	0	33
						136	4	1453	9					
06	31433 X	31433	-0-	-0-	-0-	1027	1	28590	3	Y	1651	1523	1	161
						1816	9							
07	29811 X	29811	-0-	-0-	-0-	761	1	27332	3	Y	1562	1684	1	39
						1718	9							
08	29713 X	29713	-0-	-0-	-0-	887	1	27322	3	Y	1367	1406	1	-0-
						1504	9							
*09	28251 X	28251	-0-	-0-	-0-	1865	1	25040	3	Y	1224	1113	1	111
						1346	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			111

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB									
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																						
GATES 05D													WELL #: 13W		RRCID -> 280145		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8873 - 12697	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
05		10757 X	10138	-0-	-619	-0-		384	1	8276	3	Y	1286	1272	0		52					
								63	4	1415	9											
06		10410 X	9433	-0-	-977	-0-		302	1	7651	3	Y	1345	1260	1		137					
								1480	9													
07		10106 X	9381	-0-	-725	-0-		227	1	7557	3	Y	1452	1554	1		35					
								1597	9													
08		10137 X	8898	-0-	-1239	-0-		247	1	7295	3	Y	1233	1268	1		-0-					
								1356	9													
09		0	8456	-0-	8456	8456		497	1	6630	3	Y	1208	1099	1		109					
								1329	9													
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8456						Y	NO RPT				109					

GATES 05D													WELL #: 14W		RRCID -> 280246		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8873 - 12699	
05		12400 X	8280	-0-	-4120	-0-		288	1	6211	3	Y	1576	1559	0		64					
								47	4	1734	9											
06		12000 X	7782	-0-	-4218	-0-		226	1	5742	3	Y	1649	1545	1		168					
								1814	9													
07		9765 X	7800	-0-	-1965	-0-		171	1	5671	3	Y	1780	1906	1		42					
								1958	9													
08		8277 X	7322	-0-	-955	-0-		186	1	5474	3	Y	1511	1553	1		-0-					
								1662	9													
09		0	6920	-0-	6920	6920		370	1	4935	3	Y	1468	1336	1		132					
								1615	9													
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6920						Y	NO RPT				132					

GATES 10 ROSE A													WELL #: 1011		RRCID -> 281645		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 8776 - 13797	
05		14601 X	14281	-0-	-320	-0-		626	1	13503	3	Y	46	45	0		2					
								101	4	51	9											
06		14130 X	13026	-0-	-1104	-0-		492	1	12482	3	Y	47	44	1		5					
								52	9													
07		13888 X	11298	-0-	-2590	-0-		330	1	10968	3	Y	-0-	5	1		-0-					
								-3344	-0-			Y	-0-				-0-					
08		14291 X	10947	-0-	-3344	-0-		359	1	10588	3	Y	-0-				-0-					
								722	1	9624	3	Y	-0-				-0-					
09		0	10346	-0-	10346	10346						Y	-0-				-0-					
												Y	NO RPT				-0-					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10346						Y	NO RPT				-0-					

GATES 10 ROSE A SL													WELL #: 1051		RRCID -> 281646		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 8819 - 13720	
05		21421 X	15740	-0-	-5681	-0-		676	1	14594	3	Y	328	323	0		13					
								109	4	361	9											
06		18360 X	18218	-0-	-142	-0-		678	1	17212	3	Y	298	279	1		32					
								328	9													
07		21922 X	21922	-0-	-0-	-0-		639	1	21258	3	Y	23	53	1		2					
								25	9													
08		21238 X	21238	-0-	-0-	-0-		696	1	20520	3	Y	20	22	1		-0-					
								22	9													
09		0	20072	-0-	20072	20072		1399	1	18652	3	Y	19	17	1		2					
								21	9													
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20072						Y	NO RPT				2					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	246	1	5306	3	Y	519	513 0
						39	4	571	9			21
06	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	193	1	4904	3	Y	542	508 1
						596	9					55
07	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	237	1	7871	3	Y	28	81 1
						31	9					2
08	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	258	1	7598	3	Y	24	26 1
						26	9					-0-
09	0	7202	-0-	7202	7202	501	1	6676	3	Y	23	21 1
						25	9					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7202					Y	NO RPT	2
GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756												
05	45260 X	36104	-0-	-9156	-0-	1243	1	34220	3	Y	559	602 0
						26	4	615	9			54
06	43260 X	33561	-0-	-9699	-0-	1216	1	31634	3	Y	646	626 1
						711	9					74
07	43028 X	32269	-0-	-10759	-0-	904	1	30653	3	Y	647	705 1
						712	9					16
08	39680 X	30377	-0-	-9303	-0-	963	1	28822	3	Y	538	554 1
						592	9					-0-
09	0	28507	-0-	28507	28507	1962	1	26002	3	Y	494	450 1
						543	9					44
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28507					Y	NO RPT	44
GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064												
05	44578 X	37184	-0-	-7394	-0-	1298	1	35725	3	Y	122	117 0
						27	4	134	9			12
06	43140 X	33513	-0-	-9627	-0-	1213	1	31542	3	Y	689	635 1
						758	9					66
07	44578 X	29926	-0-	-14652	-0-	841	1	28535	3	Y	500	553 1
						550	9					13
08	39339 X	28184	-0-	-11155	-0-	896	1	26830	3	Y	416	429 1
						458	9					-0-
09	0	26452	-0-	26452	26452	1827	1	24205	3	Y	382	348 1
						420	9					34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26452					Y	NO RPT	34
GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930												
05	37014 X	25259	-0-	-11755	-0-	871	1	23965	3	Y	368	390 0
						18	4	405	9			36
06	35130 X	22030	-0-	-13100	-0-	798	1	20753	3	Y	435	421 1
						479	9					50
07	31558 X	26216	-0-	-5342	-0-	739	1	25061	3	Y	378	419 1
						416	9					9
08	26443 X	24697	-0-	-1746	-0-	787	1	23565	3	Y	314	323 1
						345	9					-0-
09	0	23180	-0-	23180	23180	1604	1	21258	3	Y	289	263 1
						318	9					26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23180					Y	NO RPT	26

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	30194 X	19721	-0-	-10473	-0-	672	1	18492	3	Y	494	511	0	48
						14	4	543	9					
06	28080 X	20233	-0-	-7847	-0-	728	1	18943	3	Y	511	498	1	61
						562	9							
07	20956 X	18086	-0-	-2870	-0-	507	1	17181	3	Y	362	412	1	11
						398	9							
08	19716 X	17024	-0-	-2692	-0-	539	1	16155	3	Y	300	311	1	-0-
						330	9							
09	20160 X	16267	-0-	-3893	-0-	1129	1	14958	3	Y	164	149	1	15
						180	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216														
05	57040 X	52324	-0-	-4716	-0-	1807	1	49772	3	Y	643	668	0	62
						38	4	707	9					
06	54600 X	46799	-0-	-7801	-0-	1705	1	44346	3	Y	680	662	1	80
						748	9							
07	55459 X	43018	-0-	-12441	-0-	1212	1	41112	3	Y	631	695	1	16
						694	9							
08	54405 X	40523	-0-	-13882	-0-	1291	1	38656	3	Y	524	540	1	-0-
						576	9							
09	0	38035	-0-	38035	38035	2632	1	34874	3	Y	481	438	1	43
						529	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38035					Y	NO RPT			43
GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894														
05	36952 X	32690	-0-	-4262	-0-	1108	1	30538	3	Y	928	925	0	90
						23	4	1021	9					
06	35310 X	29235	-0-	-6075	-0-	1053	1	27395	3	Y	715	714	1	91
						787	9							
07	35340 X	27530	-0-	-7810	-0-	757	1	25663	3	Y	1009	1075	1	25
						1110	9							
08	33945 X	25858	-0-	-8087	-0-	806	1	24130	3	Y	838	863	1	-0-
						922	9							
09	0	24259	-0-	24259	24259	1643	1	21769	3	Y	770	700	1	70
						847	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24259					Y	NO RPT			70
GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859														
05	35991 X	34876	-0-	-1115	-0-	1200	1	33012	3	Y	581	609	0	56
						25	4	639	9					
06	34470 X	28734	-0-	-5736	-0-	1037	1	26983	3	Y	649	630	1	75
						714	9							
07	35092 X	27555	-0-	-7537	-0-	777	1	26357	3	Y	383	447	1	11
						421	9							
08	34875 X	25960	-0-	-8915	-0-	828	1	24782	3	Y	318	329	1	-0-
						350	9							
09	0	25069	-0-	25069	25069	1698	1	22495	3	Y	796	724	1	72
						876	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25069					Y	NO RPT			72

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05		38130 X	33160	-0-	-4970	-0-	1126	1	31031	3	Y	891	907	0		86
							23	4	980	9						
06		36570 X	29555	-0-	-7015	-0-	1061	1	27601	3	Y	812	800	1		98
							893	9								
07		36177 X	25887	-0-	-10290	-0-	722	1	24481	3	Y	622	704	1		16
							684	9								
08		34348 X	24356	-0-	-9992	-0-	769	1	23018	3	Y	517	533	1		-0-
							569	9								
09		33240 X	22856	-0-	-10384	-0-	1567	1	20766	3	Y	475	432	1		43
							523	9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037																
05		37386 X	22562	-0-	-14824	-0-	768	1	21164	3	Y	558	573	0		54
							16	4	614	9						
06		35640 X	20627	-0-	-15013	-0-	742	1	19310	3	Y	523	514	1		63
							575	9								
07		33697 X	18101	-0-	-15596	-0-	490	1	16625	3	Y	896	937	1		22
							986	9								
08		30163 X	16972	-0-	-13191	-0-	522	1	15632	3	Y	744	766	1		-0-
							818	9								
09		0	15918	-0-	15918	15918	1064	1	14103	3	Y	683	621	1		62
							751	9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15918					Y	NO RPT				62

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179																
05		38781 X	34703	-0-	-4078	-0-	1183	1	32594	3	Y	819	854	0		79
							25	4	901	9						
06		35250 X	31465	-0-	-3785	-0-	1125	1	29251	3	Y	990	957	1		112
							1089	9								
07		36735 X	28699	-0-	-8036	-0-	801	1	27164	3	Y	667	762	1		17
							734	9								
08		36735 X	27004	-0-	-9731	-0-	853	1	25542	3	Y	554	571	1		-0-
							609	9								
09		0	25342	-0-	25342	25342	1739	1	23043	3	Y	509	463	1		46
							560	9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25342					Y	NO RPT				46

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346																
05		41168 X	35598	-0-	-5570	-0-	1216	1	33466	3	Y	808	850	0		78
							27	4	889	9						
06		37950 X	33008	-0-	-4942	-0-	1183	1	30762	3	Y	966	933	1		111
							1063	9								
07		38502 X	29072	-0-	-9430	-0-	809	1	27435	3	Y	753	843	1		21
							828	9								
08		37944 X	27347	-0-	-10597	-0-	862	1	25797	3	Y	625	646	1		-0-
							688	9								
09		0	25660	-0-	25660	25660	1756	1	23273	3	Y	574	522	1		52
							631	9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25660					Y	NO RPT				52

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		37417 X	32159	-0-	-5258	-0-	1097	1	30200	3	Y	764	795 0	74
							22	4	840	9				
06		34560 X	30054	-0-	-4506	-0-	1080	1	28083	3	Y	810	790 1	94
							891	9						
07		35030 X	27483	-0-	-7547	-0-	764	1	25924	3	Y	723	799 1	18
							795	9						
08		34379 X	25850	-0-	-8529	-0-	814	1	24375	3	Y	601	619 1	-0-
							661	9						
09		0	24256	-0-	24256	24256	1659	1	21990	3	Y	552	503 1	49
							607	9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24256					Y	NO RPT		49

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825														
05		39556 X	34760	-0-	-4796	-0-	858	1	32967	3	Y	734	742 0	18
							128	4	807	9				
06		36300 X	29047	-0-	-7253	-0-	980	1	27285	3	Y	711	659 1	70
							782	9						
07		37510 X	26012	-0-	-11498	-0-	687	1	24672	3	Y	594	649 1	15
							653	9						
08		37262 X	26036	-0-	-11226	-0-	800	1	24664	3	Y	520	535 1	-0-
							572	9						
09		0	24800	-0-	24800	24800	1683	1	22604	3	Y	466	424 1	42
							513	9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24800					Y	NO RPT		42

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724														
05		42997 X	42997	-0-	-0-	-0-	1070	1	41097	3	Y	611	618 0	15
							158	4	672	9				
06		44880 X	36156	-0-	-8724	-0-	1231	1	34268	3	Y	597	553 1	59
							657	9						
07		46376 X	34287	-0-	-12089	-0-	912	1	32759	3	Y	560	605 1	14
							616	9						
08		46376 X	34349	-0-	-12027	-0-	1063	1	32747	3	Y	490	504 1	-0-
							539	9						
09		0	32731	-0-	32731	32731	2235	1	30013	3	Y	439	400 1	39
							483	9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32731					Y	NO RPT		39

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807														
05		50375 X	49087	-0-	-1288	-0-	1221	1	46891	3	Y	722	730 0	18
							181	4	794	9				
06		48750 X	39009	-0-	-9741	-0-	1327	1	36917	3	Y	695	645 1	68
							765	9						
07		50375 X	36993	-0-	-13382	-0-	983	1	35293	3	Y	652	705 1	15
							717	9						
08		50034 X	37053	-0-	-12981	-0-	1145	1	35280	3	Y	571	586 1	-0-
							628	9						
09		0	35305	-0-	35305	35305	2408	1	32335	3	Y	511	464 1	47
							562	9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35305					Y	NO RPT		47

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	54498 X	50608	-0-	-3890	-0-	1264	1	48504	3	Y	593	599	0	15
						188	4	652	9					
06	52740 X	42219	-0-	-10521	-0-	1443	1	40145	3	Y	574	533	1	56
						631	9							
07	54498 X	40041	-0-	-14457	-0-	1069	1	38379	3	Y	539	583	1	12
						593	9							
08	54126 X	40129	-0-	-13997	-0-	1245	1	38365	3	Y	472	484	1	-0-
						519	9							
09	0	38245	-0-	38245	38245	2618	1	35162	3	Y	423	385	1	38
						465	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38245					Y	NO RPT			38

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147														

05	54932 X	48799	-0-	-6133	-0-	1215	1	46618	3	Y	714	722	0	18
						181	4	785	9					
06	53160 X	34245	-0-	-18915	-0-	1163	1	32363	3	Y	654	608	1	64
						719	9							
07	54188 X	32475	-0-	-21713	-0-	862	1	30940	3	Y	612	661	1	15
						673	9							
08	52235 X	32522	-0-	-19713	-0-	1004	1	30928	3	Y	536	551	1	-0-
						590	9							
09	49950 X	30985	-0-	-18965	-0-	2111	1	28346	3	Y	480	437	1	43
						528	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206														

05	37913 X	34936	-0-	-2977	-0-	861	1	33071	3	Y	795	804	0	20
						129	4	875	9					
06	36690 X	29421	-0-	-7269	-0-	991	1	27576	3	Y	776	719	1	77
						854	9							
07	37913 X	27899	-0-	-10014	-0-	734	1	26363	3	Y	729	788	1	18
						802	9							
08	37758 X	27910	-0-	-9848	-0-	855	1	26353	3	Y	638	656	1	-0-
						702	9							
09	0	26579	-0-	26579	26579	1798	1	24153	3	Y	571	520	1	51
						628	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26579					Y	NO RPT			51

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980														

05	55056 X	51106	-0-	-3950	-0-	1272	1	48813	3	Y	755	763	0	19
						190	4	831	9					
06	53310 X	42657	-0-	-10653	-0-	1452	1	40402	3	Y	730	678	1	71
						803	9							
07	55087 X	40455	-0-	-14632	-0-	1076	1	38624	3	Y	686	741	1	16
						755	9							
08	54715 X	40523	-0-	-14192	-0-	1253	1	38610	3	Y	600	616	1	-0-
						660	9							
09	52320 X	38614	-0-	-13706	-0-	2635	1	35387	3	Y	538	490	1	48
						592	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	37696 X	33000	-0-	-4696	-0-	811	1	31175	3	Y	812	821 0	20
						121	4	893	9				
06	36480 X	27800	-0-	-8680	-0-	934	1	25994	3	Y	793	734 1	79
						872	9						
07	35929 X	26360	-0-	-9569	-0-	692	1	24850	3	Y	744	804 1	19
						818	9						
08	39379 X	39379	-0-	-0-	-0-	1193	1	36771	3	Y	1286	1305 1	-0-
						1415	9						
*09	37478 X	37478	-0-	-0-	-0-	2510	1	33701	3	Y	1152	1049 1	103
						1267	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		103
GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248													
05	41509 X	37525	-0-	-3984	-0-	924	1	35508	3	Y	869	878 0	22
						137	4	956	9				
06	40170 X	27553	-0-	-12617	-0-	876	1	24388	3	Y	2081	1907 1	196
						2289	9						
07	40827 X	25313	-0-	-15514	-0-	628	1	22563	3	Y	1929	2077 1	48
						2122	9						
08	40548 X	25980	-0-	-14568	-0-	756	1	23306	3	Y	1744	1792 1	-0-
						1918	9						
09	38070 X	24670	-0-	-13400	-0-	1591	1	21360	3	Y	1563	1422 1	141
						1719	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		141
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718													
05	29977 X	26323	-0-	-3654	-0-	645	1	24792	3	Y	719	726 0	18
						95	4	791	9				
06	29010 X	22185	-0-	-6825	-0-	743	1	20671	3	Y	701	650 1	69
						771	9						
07	28675 X	19315	-0-	-9360	-0-	517	1	18570	3	Y	207	269 1	7
						228	9						
08	28458 X	20011	-0-	-8447	-0-	622	1	19182	3	Y	188	195 1	-0-
						207	9						
09	0	19075	-0-	19075	19075	1309	1	17581	3	Y	168	153 1	15
						185	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19075					Y	NO RPT		15
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006													
05	59923 X	55294	-0-	-4629	-0-	1387	1	53274	3	Y	388	392 0	10
						206	4	427	9				
06	57990 X	46434	-0-	-11556	-0-	1596	1	44422	3	Y	378	351 1	37
						416	9						
07	59923 X	23536	-0-	-36387	-0-	611	1	21948	3	Y	888	905 1	20
						977	9						
08	59520 X	23507	-0-	-36013	-0-	712	1	21940	3	Y	777	797 1	-0-
						855	9						
09	0	31863	-0-	31863	31863	2135	1	28676	3	Y	956	870 1	86
						1052	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31863					Y	NO RPT		86

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D UNIT I		WELL #: 1520		RRCID -> 283446		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 9006 - 15045	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	66185 X	52898	-0-	-13287	-0-	1301 1	49940 3	Y	1330	1338 0	33
						194 4	1463 9				
06	64050 X	45913	-0-	-18137	-0-	1551 1	43160 3	Y	1093	1018 1	108
						1202 9					
07	58869 X	42619	-0-	-16250	-0-	1120 1	40219 3	Y	1164	1245 1	27
						1280 9					
08	58869 X	43708	-0-	-15161	-0-	1340 1	41306 3	Y	965	992 1	-0-
						1062 9					
09	0	30688	-0-	30688	30688	2053 1	27573 3	Y	965	878 1	87
						1062 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30688			Y	NO RPT		87

GATES 05D UNIT J		WELL #: 1720		RRCID -> 283449		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 9190 - 15561	
05	49476 X	45291	-0-	-4185	-0-	1101 1	42275 3	Y	1592	1585 0	40
						164 4	1751 9				
06	48570 X	39156	-0-	-9414	-0-	1327 1	36940 3	Y	808	763 1	85
						889 9					
07	50189 X	37106	-0-	-13083	-0-	983 1	35314 3	Y	735	801 1	19
						809 9					
08	50189 X	37154	-0-	-13035	-0-	1146 1	35301 3	Y	643	662 1	-0-
						707 9					
09	0	26866	-0-	26866	26866	1781 1	23918 3	Y	1061	966 1	95
						1167 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26866			Y	NO RPT		95

GATES 05D UNIT A		WELL #: 9019		RRCID -> 283452		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 9040 - 15141	
05	13020 X	12039	-0-	-981	-0-	295 1	11306 3	Y	357	361 0	9
						45 4	393 9				
06	12600 X	10074	-0-	-2526	-0-	336 1	9358 3	Y	345	321 1	33
						380 9					
07	13020 X	11015	-0-	-2005	-0-	288 1	10330 3	Y	361	386 1	8
						397 9					
08	12927 X	11010	-0-	-1917	-0-	335 1	10327 3	Y	316	324 1	-0-
						348 9					
09	12360 X	10480	-0-	-1880	-0-	705 1	9464 3	Y	283	258 1	25
						311 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25

GATES 05D UNIT A		WELL #: 1119		RRCID -> 283453		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 8848		PERF. 9049 - 15961	
05	49228 X	44567	-0-	-4661	-0-	1104 1	42411 3	Y	808	817 0	20
						163 4	889 9				
06	47640 X	36861	-0-	-10779	-0-	1249 1	34759 3	Y	775	719 1	76
						853 9					
07	49228 X	32124	-0-	-17104	-0-	849 1	30497 3	Y	707	766 1	17
						778 9					
08	47740 X	32156	-0-	-15584	-0-	989 1	30486 3	Y	619	636 1	-0-
						681 9					
09	0	29746	-0-	29746	29746	2018 1	27104 3	Y	567	516 1	51
						624 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29746			Y	NO RPT		51

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

05		45291 X	30535	-0-	-14756	-0-		751 1	28817 3		Y	779	787 0			20
								110 4	857 9							
06		43830 X	25726	-0-	-18104	-0-		863 1	24027 3		Y	760	705 1			75
								836 9								
07		45291 X	33234	-0-	-12057	-0-		855 1	30695 3		Y	1531	1570 1			36
								1684 9								
08		33153 X	33153	-0-	-0-	-0-		996 1	30683 3		Y	1340	1376 1			-0-
								1474 9								
*09		31536 X	31536	-0-	-0-	-0-		2094 1	28122 3		Y	1200	1092 1			108
								1320 9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				108

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160																

05		41292 X	34369	-0-	-6923	-0-		848 1	32569 3		Y	751	759 0			19
								126 4	826 9							
06		37920 X	28725	-0-	-9195	-0-		969 1	26956 3		Y	727	674 1			72
								800 9								
07		39184 X	27238	-0-	-11946	-0-		718 1	25769 3		Y	683	738 1			17
								751 9								
08		36859 X	27254	-0-	-9605	-0-		836 1	25760 3		Y	598	615 1			-0-
								658 9								
09		35220 X	25957	-0-	-9263	-0-		1758 1	23610 3		Y	535	487 1			48
								589 9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764																

05		69812 X	65135	-0-	-4677	-0-		1621 1	62268 3		Y	913	923 0			23
								242 4	1004 9							
06		67950 X	54767	-0-	-13183	-0-		1866 1	51922 3		Y	890	825 1			88
								979 9								
07		70215 X	44642	-0-	-25573	-0-		1189 1	42712 3		Y	674	745 1			17
								741 9								
08		70215 X	40854	-0-	-29361	-0-		1266 1	38998 3		Y	536	553 1			-0-
								590 9								
09		0	38611	-0-	38611	38611		2640 1	35456 3		Y	468	426 1			42
								515 9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38611					Y	NO RPT				42

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916																

05		60884 X	26108	-0-	-34776	-0-		646 1	24791 3		Y	524	534 0			13
								95 4	576 9							
06		58920 X	31336	-0-	-27584	-0-		1061 1	29535 3		Y	673	621 1			65
								740 9								
07		45973 X	29722	-0-	-16251	-0-		786 1	28235 3		Y	637	686 1			16
								701 9								
08		40815 X	40815	-0-	-0-	-0-		1271 1	39161 3		Y	348	364 1			-0-
								383 9								
*09		38326 X	38326	-0-	-0-	-0-		2640 1	35454 3		Y	211	192 1			19
								232 9								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				19

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT L		WELL #: 9021A		RRCID -> 284312		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9079 - 16648			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	51739 X	49980	-0-	-1759	-0-	1254	1	48146	3	Y	358	371 0	9
						186	4	394	9				
06	50070 X	26512	-0-	-23558	-0-	894	1	24878	3	Y	673	619 1	63
						740	9						
07	38967 X	28461	-0-	-10506	-0-	741	1	26608	3	Y	1011	1051 1	23
						1112	9						
08	49972 X	28433	-0-	-21539	-0-	863	1	26598	3	Y	884	907 1	-0-
						972	9						
09	48360 X	27063	-0-	-21297	-0-	1815	1	24377	3	Y	792	721 1	71
						871	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		71
GATES 05D UNIT M		WELL #: 5021		RRCID -> 284313		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 9429 - 14801			
05	39215 X	18055	-0-	-21160	-0-	445	1	17092	3	Y	411	416 0	10
						66	4	452	9				
06	37950 X	15206	-0-	-22744	-0-	512	1	14252	3	Y	402	372 1	40
						442	9						
07	38895 X	38895	-0-	-0-	-0-	1025	1	36826	3	Y	949	967 1	22
						1044	9						
08	27538 X	27538	-0-	-0-	-0-	831	1	25617	3	Y	991	1013 1	-0-
						1090	9						
*09	21955 X	21955	-0-	-0-	-0-	1482	1	19904	3	Y	517	470 1	47
						569	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		47
GATES 05D UNIT K		WELL #: 5021A		RRCID -> 284318		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 9365 - 17133			
05	57360 X	57360	-0-	-0-	-0-	1424	1	54684	3	Y	946	937 0	24
						211	4	1041	9				
06	44730 X	28481	-0-	-16249	-0-	975	1	27119	3	Y	352	337 1	39
						387	9						
07	39401 X	39274	-0-	-127	-0-	1036	1	37194	3	Y	949	967 1	21
						1044	9						
08	50840 X	39301	-0-	-11539	-0-	1207	1	37180	3	Y	831	852 1	-0-
						914	9						
09	49200 X	37431	-0-	-11769	-0-	2537	1	34076	3	Y	744	677 1	67
						818	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		67
GATES 05D		WELL #: 1298		RRCID -> 284810		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 8235		PERF. 9451 - 14355			
05	28272 X	23056	-0-	-5216	-0-	944	1	20363	3	Y	1452	1436 0	59
						152	4	1597	9				
06	23610 X	21235	-0-	-2375	-0-	742	1	18823	3	Y	1518	1422 1	155
						1670	9						
07	21545 X	20954	-0-	-591	-0-	559	1	18591	3	Y	1640	1755 1	40
						1804	9						
08	23064 X	20086	-0-	-2978	-0-	609	1	17946	3	Y	1392	1432 1	-0-
						1531	9						
09	0	19035	-0-	19035	19035	1223	1	16312	3	Y	1364	1241 1	123
						1500	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19035					Y	NO RPT		123

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	940	1	20271	3	Y	1475	1459 0
						152	4	1623	9			60
06	21870 X	21175	-0-	-695	-0-	739	1	18739	3	Y	1543	1445 1
						1697	9					158
07	22599 X	20898	-0-	-1701	-0-	556	1	18508	3	Y	1667	1784 1
						1834	9					41
08	22971 X	18110	-0-	-4861	-0-	548	1	16155	3	Y	1279	1320 1
						1407	9					-0-
09	0	18982	-0-	18982	18982	1218	1	16239	3	Y	1386	1261 1
						1525	9					125
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18982					Y	NO RPT	125
GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958												
05	20057 X	17599	-0-	-2458	-0-	696	1	15030	3	Y	1601	1583 0
						112	4	1761	9			65
06	16830 X	16280	-0-	-550	-0-	547	1	13893	3	Y	1673	1567 1
						1840	9					171
07	17391 X	16122	-0-	-1269	-0-	413	1	13721	3	Y	1807	1934 1
						1988	9					44
08	17608 X	15381	-0-	-2227	-0-	449	1	13245	3	Y	1534	1578 1
						1687	9					-0-
09	0	14596	-0-	14596	14596	903	1	12040	3	Y	1503	1368 1
						1653	9					135
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14596					Y	NO RPT	135
GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590												
05	33666 X	32228	-0-	-1438	-0-	1322	1	28501	3	Y	1992	1970 0
						214	4	2191	9			81
06	31320 X	29675	-0-	-1645	-0-	1038	1	26347	3	Y	2082	1950 1
						2290	9					213
07	30287 X	29278	-0-	-1009	-0-	782	1	26022	3	Y	2249	2407 1
						2474	9					55
08	32240 X	25412	-0-	-6828	-0-	771	1	22740	3	Y	1728	1783 1
						1901	9					-0-
09	0	25716	-0-	25716	25716	1655	1	22072	3	Y	1808	1645 1
						1989	9					163
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25716					Y	NO RPT	163
GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627												
05	33511 X	29049	-0-	-4462	-0-	1175	1	25356	3	Y	2116	2093 0
						190	4	2328	9			86
06	27690 X	26797	-0-	-893	-0-	924	1	23439	3	Y	2213	2073 1
						2434	9					226
07	28613 X	26475	-0-	-2138	-0-	696	1	23150	3	Y	2390	2558 1
						2629	9					58
08	29047 X	25336	-0-	-3711	-0-	758	1	22347	3	Y	2028	2086 1
						2231	9					-0-
09	0	24021	-0-	24021	24021	1523	1	20312	3	Y	1987	1808 1
						2186	9					179
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24021					Y	NO RPT	179

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	35743 X	26591	-0-	-9152	-0-	603	1	23194	3	Y	2458	2474	0			62
						90	4	2704	9							
06	33330 X	22505	-0-	-10825	-0-	690	1	19196	3	Y	2381	2209	1			234
						2619	9									
07	34441 X	24018	-0-	-10423	-0-	595	1	21368	3	Y	1868	2056	1			46
						2055	9									
08	34410 X	23103	-0-	-11307	-0-	671	1	20684	3	Y	1589	1635	1			-0-
						1748	9									
09	0	22938	-0-	22938	22938	1491	1	20024	3	Y	1294	1178	1			116
						1423	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22938					Y	NO RPT					116
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893																
05	30442 X	25520	-0-	-4922	-0-	644	1	24743	3	Y	34	56	0			1
						96	4	37	9							
06	28980 X	23249	-0-	-5731	-0-	780	1	21699	3	Y	700	637	1			64
						770	9									
07	29946 X	22069	-0-	-7877	-0-	578	1	20744	3	Y	679	727	1			16
						747	9									
08	29636 X	22062	-0-	-7574	-0-	673	1	20736	3	Y	594	610	1			-0-
						653	9									
09	0	21005	-0-	21005	21005	1415	1	19005	3	Y	532	484	1			48
						585	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21005					Y	NO RPT					48
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752																
05	32581 X	29085	-0-	-3496	-0-	682	1	26189	3	Y	1920	1911	0			48
						102	4	2112	9							
06	27930 X	23135	-0-	-4795	-0-	744	1	20693	3	Y	1544	1438	1			154
						1698	9									
07	28737 X	21879	-0-	-6858	-0-	545	1	19579	3	Y	1595	1711	1			38
						1755	9									
08	29078 X	21005	-0-	-8073	-0-	612	1	18849	3	Y	1404	1442	1			-0-
						1544	9									
09	0	19945	-0-	19945	19945	1286	1	17275	3	Y	1258	1145	1			113
						1384	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19945					Y	NO RPT					113
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825																
05	33728 X	29244	-0-	-4484	-0-	659	1	25339	3	Y	2863	2832	0			72
						97	4	3149	9							
06	32640 X	26038	-0-	-6602	-0-	814	1	22660	3	Y	2331	2170	1			233
						2564	9									
07	33728 X	24249	-0-	-9479	-0-	602	1	21617	3	Y	1845	2031	1			47
						2030	9									
08	33728 X	24086	-0-	-9642	-0-	701	1	21610	3	Y	1614	1661	1			-0-
						1775	9									
09	0	26981	-0-	26981	26981	1758	1	23609	3	Y	1467	1335	1			132
						1614	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26981					Y	NO RPT					132

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	779	1	16819	3	Y	700	692 0	28
						126	4	770	9				
06	15420 X	14397	-0-	-1023	-0-	516	1	13092	3	Y	717	672 1	73
						789	9						
07	15190 X	14768	-0-	-422	-0-	399	1	13265	3	Y	1004	1053 1	24
						1104	9						
08	18476 X	14297	-0-	-4179	-0-	438	1	12914	3	Y	859	883 1	-0-
						945	9						
09	0	13544	-0-	13544	13544	880	1	11738	3	Y	842	766 1	76
						926	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13544					Y	NO RPT		76
GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514													
05	21461 X	21461	-0-	-0-	-0-	921	1	19854	3	Y	488	488 0	20
						149	4	537	9				
06	15660 X	14437	-0-	-1223	-0-	518	1	13135	3	Y	713	662 1	71
						784	9						
07	18179 X	18179	-0-	-0-	-0-	509	1	16925	3	Y	677	731 1	17
						745	9						
08	19003 X	17578	-0-	-1425	-0-	556	1	16387	3	Y	577	594 1	-0-
						635	9						
09	0	16635	-0-	16635	16635	1117	1	14896	3	Y	565	514 1	51
						622	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16635					Y	NO RPT		51
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150													
05	20925 X	18521	-0-	-2404	-0-	763	1	16454	3	Y	1074	1110 0	44
						123	4	1181	9				
06	20250 X	13509	-0-	-6741	-0-	398	1	10089	3	Y	2747	2528 1	263
						3022	9						
07	17887 X	13589	-0-	-4298	-0-	299	1	9935	3	Y	3050	3240 1	73
						3355	9						
08	18507 X	12802	-0-	-5705	-0-	326	1	9619	3	Y	2597	2670 1	-0-
						2857	9						
09	0	12199	-0-	12199	12199	656	1	8743	3	Y	2545	2316 1	229
						2800	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12199					Y	NO RPT		229
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892													
05	18104 X	1101	-0-	-17003	-0-	28	1	612	3	Y	415	419 0	17
						4	4	457	9				
06	17897 X	17897	-0-	-0-	-0-	636	1	16136	3	Y	1023	941 1	99
						1125	9						
07	18042 X	17158	-0-	-884	-0-	465	1	15476	3	Y	1106	1178 1	27
						1217	9						
08	18042 X	16969	-0-	-1073	-0-	522	1	15384	3	Y	966	993 1	-0-
						1063	9						
09	0	1569	-0-	1569	1569	59	1	782	3	Y	662	602 1	60
						728	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1569					Y	NO RPT		60

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	18321 X	11958	-0-	-6363	-0-	514	1	11109	3	Y	228	225	0		9
						84	4	251	9						
06	21786 X	21786	-0-	-0-	-0-	816	1	20711	3	Y	235	220	1		24
						259	9								
07	21545 X	21349	-0-	-196	-0-	615	1	20456	3	Y	253	270	1		7
						278	9								
08	21545 X	20020	-0-	-1525	-0-	649	1	19142	3	Y	208	215	1		-0-
						229	9								
09	21780 X	14891	-0-	-6889	-0-	1036	1	13812	3	Y	39	36	1		3
						43	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875															

05	30473 X	27233	-0-	-3240	-0-	1184	1	25540	3	Y	287	283	0		12
						193	4	316	9						
06	28920 X	24870	-0-	-4050	-0-	930	1	23611	3	Y	299	280	1		31
						329	9								
07	27714 X	21955	-0-	-5759	-0-	640	1	21284	3	Y	28	57	1		2
						31	9								
08	27218 X	21268	-0-	-5950	-0-	697	1	20545	3	Y	24	26	1		-0-
						26	9								
09	26340 X	17711	-0-	-8629	-0-	1232	1	16436	3	Y	39	36	1		3
						43	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957															

05	15438 X	12638	-0-	-2800	-0-	552	1	11914	3	Y	75	74	0		3
						89	4	83	9						
06	14940 X	11533	-0-	-3407	-0-	434	1	11013	3	Y	78	73	1		8
						86	9								
07	14594 X	14594	-0-	-0-	-0-	423	1	14083	3	Y	80	86	1		2
						88	9								
08	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	461	1	13594	3	Y	68	70	1		-0-
						75	9								
*09	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	1078	1	14370	3	Y	39	36	1		3
						43	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571															

05	28799 X	23119	-0-	-5680	-0-	960	1	20704	3	Y	1182	1169	0		48
						155	4	1300	9						
06	24840 X	21253	-0-	-3587	-0-	754	1	19139	3	Y	1236	1158	1		126
						1360	9								
07	23591 X	20940	-0-	-2651	-0-	568	1	18903	3	Y	1335	1429	1		32
						1469	9								
08	23126 X	20113	-0-	-3013	-0-	619	1	18247	3	Y	1134	1166	1		-0-
						1247	9								
09	0	19052	-0-	19052	19052	1244	1	16586	3	Y	1111	1011	1		100
						1222	9								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19052					Y	NO RPT				100

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	18259 X	13900	-0-	-4359	-0-	561 1	12106 3	Y	1038	1020 0	42	
						91 4	1142 9					
06	17670 X	15935	-0-	-1735	-0-	575 1	14602 3	Y	689	657 1	74	
						758 9						
07	17949 X	14333	-0-	-3616	-0-	412 1	13711 3	Y	191	260 1	5	
						210 9						
08	15903 X	13951	-0-	-1952	-0-	452 1	13320 3	Y	163	168 1	-0-	
						179 9						
09	0	14847	-0-	14847	14847	966 1	12888 3	Y	903	822 1	81	
						993 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14847			Y	NO RPT		81	
GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052												
05	24459 X	14729	-0-	-9730	-0-	644 1	13912 3	Y	63	63 0	3	
						104 4	69 9					
06	40345 X	40345	-0-	-0-	-0-	1524 1	38664 3	Y	143	132 1	14	
						157 9						
07	26350 X	18748	-0-	-7602	-0-	542 1	18026 3	Y	164	173 1	5	
						180 9						
08	26350 X	18144	-0-	-8206	-0-	590 1	17401 3	Y	139	144 1	-0-	
						153 9						
09	25500 X	17153	-0-	-8347	-0-	1186 1	15817 3	Y	136	123 1	13	
						150 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13	
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217												
05	13051 X	11845	-0-	-1206	-0-	511 1	11023 3	Y	207	211 0	8	
						83 4	228 9					
06	11820 X	10613	-0-	-1207	-0-	377 1	9576 3	Y	600	551 1	57	
						660 9						
07	11656 X	10479	-0-	-1177	-0-	284 1	9458 3	Y	670	712 1	15	
						737 9						
08	11842 X	10066	-0-	-1776	-0-	310 1	9130 3	Y	569	584 1	-0-	
						626 9						
09	0	9785	-0-	9785	9785	620 1	8265 3	Y	818	745 1	73	
						900 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9785			Y	NO RPT		73	
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542												
05	28024 X	23842	-0-	-4182	-0-	1043 1	22518 3	Y	103	103 0	4	
						168 4	113 9					
06	27060 X	23139	-0-	-3921	-0-	871 1	22099 3	Y	154	143 1	15	
						169 9						
07	26443 X	22668	-0-	-3775	-0-	656 1	21826 3	Y	169	180 1	4	
						186 9						
08	23839 X	21587	-0-	-2252	-0-	703 1	20729 3	Y	141	145 1	-0-	
						155 9						
09	23130 X	16591	-0-	-6539	-0-	1154 1	15394 3	Y	39	36 1	3	
						43 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		31093 X	26352	-0-	-4741	-0-	1107 1	23897 3	Y	1062	1042 0		43
							180 4	1168 9					
06		28890 X	23909	-0-	-4981	-0-	872 1	22137 3	Y	818	774 1		87
							900 9						
07		26970 X	23475	-0-	-3495	-0-	657 1	21864 3	Y	867	933 1		21
							954 9						
08		26350 X	22632	-0-	-3718	-0-	716 1	21106 3	Y	736	757 1		-0-
							810 9						
09		25500 X	21415	-0-	-4085	-0-	1438 1	19184 3	Y	721	656 1		65
							793 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618													
05		23219 X	21638	-0-	-1581	-0-	902 1	19449 3	Y	1037	1026 0		42
							146 4	1141 9					
06		22470 X	19880	-0-	-2590	-0-	709 1	17979 3	Y	1084	1016 1		110
							1192 9						
07		22537 X	19579	-0-	-2958	-0-	534 1	17757 3	Y	1171	1253 1		28
							1288 9						
08		21638 X	18513	-0-	-3125	-0-	572 1	16865 3	Y	978	1006 1		-0-
							1076 9						
09		20940 X	17820	-0-	-3120	-0-	1168 1	15581 3	Y	974	886 1		88
							1071 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			88

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896													
05		16815 X	16815	-0-	-0-	-0-	726 1	15662 3	Y	282	279 0		11
							117 4	310 9					
06		15720 X	15374	-0-	-346	-0-	571 1	14478 3	Y	295	276 1		30
							325 9						
07		15717 X	15697	-0-	-20	-0-	452 1	15040 3	Y	186	211 1		5
							205 9						
08		16802 X	15183	-0-	-1619	-0-	492 1	14518 3	Y	157	162 1		-0-
							173 9						
09		0	14074	-0-	14074	14074	976 1	13012 3	Y	78	71 1		7
							86 9						
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14074			Y	NO RPT			7

GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		13113 X	4800	-0-	-8313	-0-			211	1	4556	3	Y	-0-	-0-	
06		12690 X	4376	-0-	-8314	-0-			166	1	4210	3	Y	-0-	-0-	
07		13113 X	4283	-0-	-8830	-0-			125	1	4158	3	Y	-0-	-0-	
08		5332 X	4150	-0-	-1182	-0-			136	1	4014	3	Y	-0-	-0-	
09		0	3791	-0-	3791	3791			264	1	3527	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3791							Y	NO RPT	-0-	
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334																
05		39897 X	17012	-0-	-22885	-0-			717	1	15471	3	Y	644	618 0	26
06		38610 X	35759	-0-	-2851	-0-			116	4	708	9	Y	34	60 1	-0-
07		38130 X	34964	-0-	-3166	-0-			1354	1	34368	3	Y			-0-
08		35805 X	33183	-0-	-2622	-0-			37	9			Y			-0-
09		0	32017	-0-	32017	32017			1020	1	33944	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32017			1088	1	32095	3	Y	-0-	-0-	
						32017			2233	1	29784	3	Y	-0-	-0-	
						32017							Y	NO RPT	-0-	
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997																
05		18742 X	18742	-0-	-0-	-0-			810	1	17470	3	Y	301	299 0	12
06		16271 X	16271	-0-	-0-	-0-			131	4	331	9	Y	320	300 1	32
07		16017 X	16017	-0-	-0-	-0-			604	1	15315	3	Y			8
08		15500 X	12231	-0-	-3269	-0-			352	9			Y	347	371 1	-0-
09		0	11678	-0-	11678	11678			456	1	15179	3	Y	369	377 1	14
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11678			382	9			Y	156	142 1	14
						11678			388	1	11437	3	Y			14
						11678			406	9			Y			14
						11678			803	1	10703	3	Y			14
						11678			172	9			Y	NO RPT		14
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582																
05		16424 X	16424	-0-	-0-	-0-			712	1	15349	3	Y	225	217 0	9
06		15420 X	13660	-0-	-1760	-0-			115	4	248	9	Y	333	309 1	33
07		15004 X	13415	-0-	-1589	-0-			504	1	12790	3	Y			9
08		16430 X	11524	-0-	-4906	-0-			366	9			Y	365	389 1	-0-
09		0	9611	-0-	9611	9611			380	1	12633	3	Y	903	912 1	80
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9611			402	9			Y	896	816 1	80
						9611			345	1	10186	3	Y			80
						9611			993	9			Y			80
						9611			602	1	8023	3	Y			80
						9611			986	9			Y	NO RPT		80
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243																
05		22041 X	19686	-0-	-2355	-0-			811	1	17494	3	Y	1136	1108 0	46
06		21270 X	18783	-0-	-2487	-0-			131	4	1250	9	Y	649	622 1	73
07		20832 X	18422	-0-	-2410	-0-			685	1	17384	3	Y			17
08		19685 X	17225	-0-	-2460	-0-			714	9			Y	670	726 1	-0-
09		0	10708	-0-	10708	10708			516	1	17169	3	Y	552	569 1	3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10708			737	9			Y	39	36 1	3
						10708			545	1	16073	3	Y			3
						10708			607	9			Y			3
						10708			744	1	9921	3	Y			3
						10708			43	9			Y	NO RPT		3

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	523	1	11279	3	Y	748	737	0			30
						85	4	823	9							
06	13230 X	11631	-0-	-1599	-0-	410	1	10393	3	Y	753	705	1			78
						828	9									
07	13671 X	11466	-0-	-2205	-0-	309	1	10265	3	Y	811	868	1			21
						892	9									
08	13671 X	11002	-0-	-2669	-0-	336	1	9909	3	Y	688	709	1			-0-
						757	9									
09	12300 X	6547	-0-	-5753	-0-	454	1	6050	3	Y	39	35	1			4
						43	9									
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897																
05	14849 X	3437	-0-	-11412	-0-	148	1	3198	3	Y	62	59	0			3
						23	4	68	9							
06	14370 X	5585	-0-	-8785	-0-	212	1	5370	3	Y	3	6	1			-0-
						3	9									
07	14291 X	5463	-0-	-8828	-0-	159	1	5304	3	Y	-0-					-0-
08	6479 X	5294	-0-	-1185	-0-	174	1	5120	3	Y	-0-					-0-
09	0	5002	-0-	5002	5002	349	1	4653	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5002					Y	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A																
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230																	
05		40083 X	38956	-0-	-1127	-0-	1536	1	33110	3	Y	3692	3601	0			150
							249	4	4061	9							
06		39690 X	30511	-0-	-9179	-0-	1033	1	26211	3	Y	2970	2807	1			313
							3267	9									
07		41013 X	30140	-0-	-10873	-0-	778	1	25888	3	Y	3158	3394	1			77
							3474	9									
08		41013 X	28787	-0-	-12226	-0-	848	1	24990	3	Y	2681	2758	1			-0-
							2949	9									
09		38250 X	25247	-0-	-13003	-0-	1621	1	21611	3	Y	1832	1667	1			165
							2015	9									
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					165

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292 JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307																	
05		1333 N	616	-0-	-717	-0-	90	1	469	2	Y	52					203
							57	9									
06		3000 N	3821	-0-	821	821	72	1	3465	2	Y	258	147	1			314
							284	9									
*07		3100 N	4380	-0-	1280	2101	4380	2			Y	-0-	164	1			150
*08		3100 N	4618	-0-	1518	3619	6	1	4193	2	Y	381	222	1			309
							419	9									
09		0	3870	-0-	3870	7489	3514	2	356	9	Y	324	327	1			306
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7489					Y	NO RPT					306

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556																	
05		1550 N	755	-0-	-795	-0-	111	1	574	2	Y	64					233
							70	9									
06		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	49	1	2331	2	Y	179	197	1			215
							197	9									
*07		3100 N	3278	-0-	178	178	3079	2	199	9	Y	181	219	1			177
*08		3100 N	3197	-0-	97	275	5	1	2976	2	Y	196	156	1			217
							216	9									
*09		3000 N	2790	-0-	-210	65	2528	2	262	9	Y	238	235	1			220
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					220

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
XTO ENERGY INC. 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

05		1271 N	14	-0-	-1257	-0-		1 1	13 2	Y		-0-	4 1			-0-
06		1350 N	62	-0-	-1288	-0-		5 1	54 2	Y		3	3 1			-0-
								3 9								
07		775 N	114	-0-	-661	-0-		10 1	101 2	Y		3	2 1			1
								3 9								
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-		6 1	60 2	Y		-0-	1 1			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y		-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900																
05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		193 1	1755 2	Y		-0-				-0-
								12 4								
06		1980 N	1890	-0-	-90	-0-		164 1	1715 2	Y		-0-				-0-
								11 4								
07		1953 N	1903	-0-	-50	-0-		166 1	1729 2	Y		-0-				-0-
								8 4								
08		1953 N	1809	-0-	-144	-0-		172 1	1632 2	Y		-0-				-0-
								5 4								
09		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		210 1	1982 2	Y		-0-				-0-
								9 4								
10		0	2211	-0-	2211	2211		214 1	1987 2	Y		-0-				-0-
								10 4								

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390																
05		2170 N	2095	-0-	-75	-0-		196 1	1779 2	N		98	102 1			29
								12 4	108 9							
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		169 1	1766 2	N		89	91 1			27
								11 4	98 9							
07		2170 N	2164	-0-	-6	-0-		181 1	1878 2	N		87	87 1			27
								9 4	96 9							
08		2108 N	1862	-0-	-246	-0-		169 1	1599 2	N		81	76 1			32
								5 4	89 9							
09		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		191 1	1807 2	N		72	77 1			27
								8 4	79 9							
10		0	2280	-0-	2280	2280		212 1	1970 2	N		80	76 1			31
								10 4	88 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200																
05		6076 X	5018	-0-	-1058	-0-		476 1	4326 2	Y		170	175 1			59
								29 4	187 9							
06		5880 X	5006	-0-	-874	-0-		416 1	4352 2	Y		192	192 1			59
								27 4	211 9							
07		6076 X	4888	-0-	-1188	-0-		409 1	4256 2	Y		184	186 1			57
								21 4	202 9							
08		6076 X	4684	-0-	-1392	-0-		428 1	4052 2	Y		174	163 1			68
								13 4	191 9							
09		5880 X	4593	-0-	-1287	-0-		421 1	3982 2	Y		155	164 1			59
								19 4	171 9							
10		0	4447	-0-	4447	4447		412 1	3831 2	Y		168	162 1			65
								19 4	185 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936		WELL #: 2H		RRCID -> 261537		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 9640		PERF.10100 - 15850						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2511 N	125	-0-	-2386	-0-	12	1	111	2	Y	1	6	1			-0-
06	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-	1	4	1	9	Y	-0-					-0-
07	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS RAICES RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 261538		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9796		PERF. N/A						
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	260	1	2367	2	Y	345	359	1			102
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	16	4	380	9	Y	315	321	1			96
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	224	1	2338	2	Y	301	304	1			93
08	3038 X	2785	-0-	-253	-0-	14	4	347	9	Y	285	266	1			112
09	2940 X	2585	-0-	-355	-0-	228	1	2368	2	Y	253	269	1			96
10	0	2623	-0-	2623	2623	11	4	331	9	Y	276	265	1			107

LAS RAICES RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 261539		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 9766		PERF.10250 - 15670						
05	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	534	1	4853	2	Y	-0-					-0-
06	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	32	4	463	1	Y	-0-					-0-
07	5146 X	5137	-0-	-9	-0-	30	4	449	1	Y	-0-					-0-
08	5425 X	4801	-0-	-624	-0-	449	1	4665	2	Y	-0-					-0-
09	5340 X	4517	-0-	-823	-0-	23	4	457	1	Y	-0-					-0-
10	0	5226	-0-	5226	5226	14	4	430	2	Y	-0-					-0-

LAS RAICES RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 261697		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 9896		PERF.10200 - 16450						
05	2945 X	712	-0-	-2233	-0-	69	1	632	2	Y	6	17	1			-0-
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	4	4	7	9	Y	-0-					-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS RAICES RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 261698		COMPL. DATE 04/03/2011		TOTAL DEPTH 9733		PERF.10500 - 15835						
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	203	1	1850	2	Y	65	68	1			19
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	440	4	72	9	Y	60	61	1			18
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	180	1	1884	2	Y	57	57	1			18
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	176	4	66	9	Y	53	50	1			21
09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	183	1	1903	2	Y	48	51	1			18
10	0	2117	-0-	2117	2117	338	4	63	9	Y	52	50	1			20

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	133 1	1208 2	38 9	Y	33	34	1		10
							8 4	36 9							
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	113 1	1184 2	32 9	Y	29	30	1		9
							7 4	32 9							
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	115 1	1190 2	32 9	Y	29	29	1		9
							6 4	32 9							
08		1395 N	1290	-0-	-105	-0-	120 1	1136 2	30 9	Y	27	25	1		11
							4 4	30 9							
09		1350 N	1268	-0-	-82	-0-	118 1	1120 2	25 9	Y	23	25	1		9
							5 4	25 9							
10		0	1302	-0-	1302	1302	123 1	1144 2	29 9	Y	26	25	1		10
							6 4	29 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100															
05		1085 N	1039	-0-	-46	-0-	101 1	922 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
							15 4	1 9							
06		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	96 1	1007 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
							10 4	1 9							
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	99 1	1025 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
							12 4	1 9							
08		1054 N	959	-0-	-95	-0-	90 1	857 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
							11 4	1 9							
09		1110 N	984	-0-	-126	-0-	93 1	883 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
							7 4	1 9							
10		0	1023	-0-	1023	1023	99 1	918 2	1 9	Y	1	1	1		-0-
							5 4	1 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300															
05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	82 1	747 2	36 9	Y	33	34	1		10
							219 4	36 9							
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	71 1	740 2	32 9	Y	29	30	1		9
							87 4	32 9							
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	72 1	746 2	32 9	Y	29	29	1		9
							168 4	32 9							
08		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	75 1	714 2	30 9	Y	27	25	1		11
							183 4	30 9							
09		930 N	856	-0-	-74	-0-	73 1	689 2	25 9	Y	23	25	1		9
							69 4	25 9							
10		0	803	-0-	803	803	75 1	695 2	29 9	Y	26	25	1		10
							4 4	29 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250															
05		3100 N	3731	-0-	631	631	359 1	3267 2	83 9	Y	75	78	1		22
							22 4	83 9							
06		3000 N	3137	-0-	137	768	266 1	2778 2	76 9	Y	69	70	1		21
							17 4	76 9							
07		3100 N	3142	-0-	42	810	268 1	2789 2	72 9	Y	65	66	1		20
							13 4	72 9							
08		3766 X	2956	-0-	-810	-0-	275 1	2604 2	68 9	Y	62	58	1		24
							9 4	68 9							
09		2970 X	2705	-0-	-265	-0-	252 1	2380 2	62 9	Y	56	59	1		21
							11 4	62 9							
10		0	3013	-0-	3013	3013	285 1	2649 2	66 9	Y	60	58	1		23
							13 4	66 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	209 1	1903 2	13 4	59 9	Y	54	56 1		16
06		2070 N	2019	-0-	-51	-0-	171 1	1782 2	11 4	55 9	Y	50	51 1		15
07		2170 N	2032	-0-	-138	-0-	173 1	1797 2	9 4	53 9	Y	48	48 1		15
08		2170 N	1870	-0-	-300	-0-	173 1	1642 2	5 4	50 9	Y	45	42 1		18
09		2010 N	1843	-0-	-167	-0-	171 1	1621 2	8 4	43 9	Y	39	42 1		15
10		0	2002	-0-	2002	2002	189 1	1756 2	9 4	48 9	Y	44	42 1		17

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250															
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	186 1	1688 2	11 4	30 9	Y	27	29 1		10
06		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	164 1	1710 2	11 4	36 9	Y	33	33 1		10
07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	167 1	1734 2	8 4	34 9	Y	31	31 1		10
08		1922 N	1877	-0-	-45	-0-	176 1	1664 2	6 4	31 9	Y	28	27 1		11
09		1920 N	1808	-0-	-112	-0-	169 1	1602 2	7 4	30 9	Y	27	28 1		10
10		0	1874	-0-	1874	1874	178 1	1657 2	8 4	31 9	Y	28	27 1		11

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850															
05		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	266 1	2417 2	16 4	87 9	Y	79	82 1		23
06		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	245 1	2556 2	16 4	79 9	Y	72	73 1		22
07		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	247 1	2564 2	12 4	75 9	Y	68	69 1		21
08		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	268 1	2539 2	8 4	72 9	Y	65	61 1		25
09		2880 N	2742	-0-	-138	-0-	255 1	2412 2	11 4	64 9	Y	58	61 1		22
10		0	2774	-0-	2774	2774	262 1	2432 2	12 4	68 9	Y	62	60 1		24

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550															
05		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	360 1	3276 2	22 4	153 9	Y	139	145 1		41
06		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	304 1	3179 2	20 4	141 9	Y	128	130 1		39
07		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	309 1	3213 2	16 4	134 9	Y	122	123 1		38
08		3813 X	3595	-0-	-218	-0-	330 1	3130 2	10 4	125 9	Y	114	107 1		45
09		3690 X	3456	-0-	-234	-0-	318 1	3011 2	14 4	113 9	Y	103	109 1		39
10		0	3492	-0-	3492	3492	326 1	3029 2	15 4	122 9	Y	111	107 1		43

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		3007 X	2655	-0-	-352	-0-	244 1	2218 2	15 4	178 9	Y	162	169 1		48	
06		2910 X	2601	-0-	-309	-0-	212 1	2211 2	14 4	164 9	Y	149	152 1		45	
07		3007 X	2593	-0-	-414	-0-	213 1	2213 2	11 4	156 9	Y	142	143 1		44	
08		2697 X	2493	-0-	-204	-0-	223 1	2116 2	7 4	147 9	Y	134	125 1		53	
09		2610 X	2398	-0-	-212	-0-	216 1	2042 2	10 4	130 9	Y	118	126 1		45	
10		0	2428	-0-	2428	2428	221 1	2054 2	10 4	143 9	Y	130	125 1		50	

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250																
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	92 1	841 2	6 4		Y	-0-			-0-	
06		990 N	883	-0-	-107	-0-	77 1	801 2	5 4		Y	-0-			-0-	
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	92 1	954 2	5 4		Y	-0-			-0-	
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	107 1	1009 2	3 4		Y	-0-			-0-	
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	98 1	926 2	4 4		Y	-0-			-0-	
10		0	911	-0-	911	911	88 1	819 2	4 4		Y	-0-			-0-	

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000																
05		3100 N	3750	-0-	650	650	366 1	3328 2	22 4	34 9	Y	31	25 1		9	
06		3000 N	3378	-0-	378	1028	290 1	3036 2	19 4	33 9	Y	30	30 1		9	
07		3100 N	3512	-0-	412	1440	304 1	3161 2	15 4	32 9	Y	29	29 1		9	
08		4676 X	3236	-0-	-1440	-0-	305 1	2891 2	10 4	30 9	Y	27	25 1		11	
09		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	299 1	2828 2	13 4	25 9	Y	23	25 1		9	
10		0	3474	-0-	3474	3474	333 1	3096 2	16 4	29 9	Y	26	25 1		10	

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200																
05		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	245 1	2224 2	15 4	3 9	Y	3	3 1		1	
06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	204 1	2131 2	13 4	2 9	Y	2	2 1		1	
07		2480 N	2392	-0-	-88	-0-	209 1	2171 2	10 4	2 9	Y	2	2 1		1	
08		2480 N	2295	-0-	-185	-0-	218 1	2068 2	7 4	2 9	Y	2	2 1		1	
09		2340 N	2227	-0-	-113	-0-	212 1	2004 2	9 4	2 9	Y	2	2 1		1	
10		0	2167	-0-	2167	2167	209 1	1946 2	10 4	2 9	Y	2	2 1		1	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1984 N	462	-0-	-1522	-0-	45	1	410	2	Y	4	12	1	-0-
							3	4		4	9				
06		3000 N	4303	-0-	1303	1303	372	1	3886	2	Y	19	13	1	6
							24	4		21	9				
07		3100 N	3754	-0-	654	1957	326	1	3390	2	Y	20	20	1	6
							16	4		22	9				
08		3100 N	3088	-0-	-12	1945	292	1	2766	2	Y	19	18	1	7
							9	4		21	9				
09		4625 X	2680	-0-	-1945	-0-	253	1	2397	2	Y	17	18	1	6
							11	4		19	9				
10		0	2500	-0-	2500	2500	240	1	2228	2	Y	19	18	1	7
							11	4		21	9				

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250															
05		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	260	1	2361	2	Y	163	169	1	48
							16	4		179	9				
06		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	214	1	2234	2	Y	149	152	1	45
							14	4		164	9				
07		2666 N	2595	-0-	-71	-0-	213	1	2215	2	Y	142	143	1	44
							11	4		156	9				
08		2821 N	2466	-0-	-355	-0-	221	1	2091	2	Y	134	125	1	53
							7	4		147	9				
09		2640 N	2545	-0-	-95	-0-	230	1	2175	2	Y	118	126	1	45
							10	4		130	9				
10		0	2312	-0-	2312	2312	210	1	1949	2	Y	130	125	1	50
							10	4		143	9				

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800															
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	154	1	1400	2	N	24	26	1	7
							9	4		26	9				
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	148	1	1543	2	N	24	24	1	7
							10	4		26	9				
07		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	121	1	1259	2	N	22	22	1	7
							6	4		24	9				
08		1581 N	1367	-0-	-214	-0-	128	1	1212	2	N	21	20	1	8
							4	4		23	9				
09		1530 N	1324	-0-	-206	-0-	124	1	1174	2	N	19	20	1	7
							5	4		21	9				
10		0	1348	-0-	1348	1348	128	1	1192	2	N	20	19	1	8
							6	4		22	9				

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050															
05		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	11	1	-0-
06		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	166	1	1733	2	N	8	2	1	6
							11	4		9	9				
07		3100 N	3381	-0-	281	281	293	1	3042	2	N	28	25	1	9
							15	4		31	9				
08		2925 N	2644	-0-	-281	-0-	249	1	2357	2	N	27	25	1	11
							8	4		30	9				
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	200	1	1889	2	N	23	25	1	9
							9	4		25	9				
10		0	1860	-0-	1860	1860	177	1	1646	2	N	26	25	1	10
							8	4		29	9				

GATO CREEK (WILCOX 8300)			34238 387		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VAQUILLAS RANCH CO. SGU			WELL #:	10	RRCID ->	140595	COMPL. DATE	01/09/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8480 - 8579
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1141 2	7 9	Y	6	4 1		3
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985 2	3 9	Y	3	3 1		3
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	989 2	7 9	Y	6	6 1		3
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1131 2	6 9	Y	5	6 1		2
09	0	920	-0-	920	920	913 2	7 9	Y	6	6 1		2
10	0	1105	-0-	1105	2025	1101 2	4 9	Y	4	3 1		3

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY)			34242 865		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VILLARREAL STATE 272			WELL #:	2	RRCID ->	174123	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10620 - 10640
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAVILAN (MIOCENE)			34268 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CAMERON	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688									
LA PITA			WELL #:	2R	RRCID ->	262265	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8612 - 8640
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT)			34445 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
THREE C EXPLORATION, LLC			857512									
AVIATORS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	104990	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8623 - 8644
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

GERONIMO (FRIO LOWER)			34583 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
PRIDAY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	164809	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10728 - 10924
05	2728 N	1668	-0-	-1060	-0-	1503 2	165 9	N	150	180 1		3
06	2580 N	2022	-0-	-558	-0-	2009 2	13 9	N	12			15
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1975 2	125 9	N	114			129
08	1581 N	1190	-0-	-391	-0-	1190 2		N	-0-			129
*09	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2702 2	271 9	N	246	242 1		133
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			133

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

GINNY, E. (6600)		34990 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
MPG PETROLEUM, INC.		518631								
BRAMMER		WELL #: 5		RRCID -> 041476		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 8810		PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLENN MARTIN (1100)		35311 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057								
WALKER, MAY		WELL #: 1469		RRCID -> 153300		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1017 - 1027
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		089602								
BLOCKER, JOHN R. 1837		WELL #: 1		RRCID -> 113620		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4835 - 4952
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 1	N	-0-		-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #: 2		RRCID -> 113622		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4855 - 4970
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 1	N	-0-		-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #: 1		RRCID -> 113623		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 4926 - 5070
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 1	N	-0-		-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #: 1		RRCID -> 113625		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 4754 - 4895
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 1	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//	089602								
BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #:	2	RRCID ->	116462	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4656 - 4758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
10		0	1	-0-	1	1	1 1	N	-0-		-0-

BRASK		WELL #:	2	RRCID ->	190561	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4770 - 5034	
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-		55
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		55
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		55
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-		55
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-		55
10		0	198	-0-	198	198	198 3	Y	-0-		55

BRASK		WELL #:	5	RRCID ->	196911	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4828 - 4881	
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y	-0-		27
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		27
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-		27
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		27
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-		27
10		0	97	-0-	97	97	97 3	Y	-0-		27

BRASK		WELL #:	4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4621 - 4838	
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y	-0-		27
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		27
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-		27
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		27
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-		27
10		0	97	-0-	97	97	97 3	Y	-0-		27

BRASK		WELL #:	8	RRCID ->	196913	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4638 - 4784	
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		28
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-		28
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		28
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		28
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-		28
10		0	101	-0-	101	101	101 3	Y	-0-		28

BRASK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4895 - 4984	
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-		14
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-		14
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	Y	-0-		14
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-		14
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-		14
10		0	50	-0-	50	50	50 3	Y	-0-		14

BRASK		WELL #:	13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4790 - 4926	
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		10
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		10
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	Y	-0-		10
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-		10
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-		10
10		0	36	-0-	36	36	36 3	Y	-0-		10

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
 BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 3			Y	-0-				22
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3			Y	-0-				22
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3			Y	-0-				22
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 3			Y	-0-				22
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 3			Y	-0-				22
10		0	79	-0-	79	79		79 3			Y	-0-				22

 BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

05		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3			Y	-0-				28
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 3			Y	-0-				28
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3			Y	-0-				28
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3			Y	-0-				28
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 3			Y	-0-				28
10		0	101	-0-	101	101		101 3			Y	-0-				28

 BRASK "A" WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

05		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3			Y	-0-				15
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3			Y	-0-				15
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3			Y	-0-				15
08		62 N	58	-0-	-4	-0-		58 3			Y	-0-				15
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 3			Y	-0-				15
10		0	54	-0-	54	54		54 3			Y	-0-				15

 BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

05		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 3			Y	-0-				13
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 3			Y	-0-				13
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3			Y	-0-				13
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3			Y	-0-				13
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3			Y	-0-				13
10		0	47	-0-	47	47		47 3			Y	-0-				13

 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
 PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

05		3100 X	2485	-0-	-615	-0-		253 1	2232 3	N	-0-					50
06		2880 X	2214	-0-	-666	-0-		157 1	2057 3	N	-0-					50
07		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		254 1	2991 3	N	-0-					50
08		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		265 1	2904 3	N	-0-					50
09		3000 X	2660	-0-	-340	-0-		207 1	2453 3	N	-0-					50
10		0	2713	-0-	2713	2713		167 1	2546 3	N	-0-					50

 PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

05		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		169 1	2071 3	N	-0-					-0-
06		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-		201 1	2273 3	N	-0-					-0-
07		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-		209 1	2601 3	N	-0-					-0-
08		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-		86 1	2434 3	N	-0-					-0-
09		2460 N	1975	-0-	-485	-0-		163 1	1812 3	N	-0-					-0-
10		0	1944	-0-	1944	1944		142 1	1802 3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//	263696								
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	2	RRCID ->	170545	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5347 - 5582
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	17	1	719	3	N	-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	18	1	809	3	N	-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	13	1	1018	3	N	-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	6	1	1097	3	N	-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	3	N	-0-
10	0	928	-0-	928	928	11	1	917	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	2	RRCID ->	170564	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5239 - 5545
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	20	1	824	3	N	-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	23	1	1039	3	N	-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	15	1	1199	3	N	-0-
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	7	1	1119	3	N	-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	6	1	945	3	N	-0-
10	0	785	-0-	785	785	9	1	776	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	3	RRCID ->	171674	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 - 5342
05	1147 N	983	-0-	-164	-0-	23	1	960	3	N	-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	22	1	1015	3	N	-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	14	1	1145	3	N	-0-
08	992 N	929	-0-	-63	-0-	5	1	924	3	N	-0-
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	7	1	2621	3	N	-0-
10	0	991	-0-	991	991	12	1	979	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #:	1	RRCID ->	172822	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5501 - 5793
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	3	RRCID ->	172850	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5192 - 5648
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	28	1	1187	3	N	-0-
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	28	1	1269	3	N	-0-
07	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	15	1	1193	3	N	-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	7	1	1226	3	N	-0-
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	10	1	1525	3	N	-0-
10	0	1339	-0-	1339	1339	16	1	1323	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	4	RRCID ->	173078	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5340 - 5505
05	1426 N	1197	-0-	-229	-0-	28	1	1169	3	N	-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	3	N	-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	19	1	1533	3	N	-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	9	1	1589	3	N	-0-
09	1410 N	967	-0-	-443	-0-	10	1	957	3	N	-0-
10	0	1338	-0-	1338	1338	16	1	1322	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #:	1	RRCID ->	173079	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5390 - 5706
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #:		3	RRCID -> 173196	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	5400	-	5648		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	527 N	515	-0-	-12	-0-		12	1	503	3	N	-0-			-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-		5	1	244	3	N	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		16	1	1235	3	N	-0-			-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		10	1	1639	3	N	-0-			-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		9	1	1363	3	N	-0-			-0-
10	0	1265	-0-	1265	1265		15	1	1250	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		4	RRCID -> 173770	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5262	-	5496		
05	713 N	695	-0-	-18	-0-		16	1	679	3	N	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-		19	1	872	3	N	-0-			-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		15	1	1193	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		7	1	1109	3	N	-0-			-0-
*09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		6	1	1173	3	N	-0-			-0-
10	0	962	-0-	962	962		12	1	950	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		5	RRCID -> 173771	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5175	-	5381		
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		25	1	1036	3	N	-0-			-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		21	1	979	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1185	-0-	-24	-0-		15	1	1170	3	N	-0-			-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		7	1	1181	3	N	-0-			-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		8	1	1279	3	N	-0-			-0-
10	0	994	-0-	994	994		12	1	982	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID -> 173915	COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5271	-	5427		
05	961 N	845	-0-	-116	-0-		20	1	825	3	N	-0-			-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		23	1	1038	3	N	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		15	1	1217	3	N	-0-			-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		8	1	1299	3	N	-0-			-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		7	1	1173	3	N	-0-			-0-
10	0	972	-0-	972	972		12	1	960	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID -> 179503	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	5501	-	5822		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID -> 179505	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5230	-	5290		
05	1364 N	1333	-0-	-31	-0-		31	1	1302	3	N	-0-			-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		30	1	1375	3	N	-0-			-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		8	1	1504	3	N	-0-			-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		9	1	1610	3	N	-0-			-0-
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		9	1	1489	3	N	-0-			-0-
10	0	1271	-0-	1271	1271		15	1	1256	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID -> 179999	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	5240	-	5280		
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-		3	1	142	3	N	-0-			-0-
06	120 N	22	-0-	-98	-0-		22	3			N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-		98	3			N	-0-			-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-		1	1	132	3	N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-		1	1	201	3	N	-0-			-0-
10	0	178	-0-	178	178		2	1	176	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 6		RRCID -> 180000		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	23	1	982	3	N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	N	-0-			-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	1	1	674	3	N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	4	1	712	3	N	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	N	-0-			-0-
10	0	625	-0-	625	625	8	1	617	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #: 7		RRCID -> 181138		COMPL. DATE 07/28/2000			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300					
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	N	-0-			-0-
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	10	1	466	3	N	-0-			-0-
07	589 N	448	-0-	-141	-0-	6	1	442	3	N	-0-			-0-
08	589 N	437	-0-	-152	-0-	3	1	434	3	N	-0-			-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	N	-0-			-0-
10	0	428	-0-	428	428	5	1	423	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #: 8		RRCID -> 181182		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260					
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	24	1	1031	3	N	-0-			-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	3	N	-0-			-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	18	1	1437	3	N	-0-			-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	7	1	1263	3	N	-0-			-0-
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	11	1	908	3	N	-0-			-0-
10	0	856	-0-	856	856	10	1	846	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #: 1		RRCID -> 212576		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632					
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	262	3	N	-0-			-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	8	1	372	3	N	-0-			-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	3	1	231	3	N	-0-			-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	2	1	256	3	N	-0-			-0-
09	390 N	281	-0-	-109	-0-	2	1	279	3	N	-0-			-0-
10	0	247	-0-	247	247	3	1	244	3	N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 044007		COMPL. DATE 05/01/1968			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
GATES, A. E., -A-		WELL #: 1												
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	122	1	611	3	Y	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	128	1	538	3	Y	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	187	1	414	3	Y	-0-			-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	119	1	482	3	Y	-0-			-0-
09	0	617	-0-	617	617	132	1	485	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	59					Y	NO RPT			-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #: 2		RRCID -> 044287		COMPL. DATE 06/24/1968			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373					
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	180	1	901	3	Y	-0-			-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	175	1	736	3	Y	-0-			-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	305	1	677	3	Y	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	144	1	586	3	Y	-0-			-0-
09	0	580	-0-	580	580	124	1	456	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	270					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES, A. E., -A-		WELL #: 3		RRCID -> 044610		COMPL. DATE 08/27/1968		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	3	Y	-0-	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	3	Y	-0-	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	95	1	212	3	Y	-0-	-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	69	1	279	3	Y	-0-	-0-
09	0	277	-0-	277	277	59	1	218	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	215					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 046186		COMPL. DATE 07/26/1969		TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A				
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #: 2		RRCID -> 046187		COMPL. DATE 03/14/1969		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 5		RRCID -> 047211		COMPL. DATE 08/18/1969		TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A				
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	Y	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	176	3	Y	-0-	-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-	-0-
09	0	161	-0-	161	161	12	1	149	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #: 5		RRCID -> 047400		COMPL. DATE 11/04/1969		TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A				
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	Y	-0-	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	3	Y	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	39	1	86	3	Y	-0-	-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	3	Y	-0-	-0-
09	0	130	-0-	130	130	28	1	102	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	6					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410				
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	72	1	1066	3	Y	-0-	-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	99	1	950	3	Y	-0-	-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	118	1	901	3	Y	-0-	-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	Y	-0-	-0-
09	0	863	-0-	863	863	62	1	801	3	Y	-0-	-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	212					Y	NO RPT	-0-

BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977			TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	63 1	316 3	Y	-0-	-0-	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	69 1	289 3	Y	-0-	-0-	
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	119 1	265 3	Y	-0-	-0-	
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	61 1	246 3	Y	-0-	-0-	
09	0	279	-0-	279	279	59 1	220 3	Y	-0-	-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	155			Y	NO RPT	-0-	

GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A		
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	24 1	117 3	Y	-0-	-0-	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13 1	55 3	Y	-0-	-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	7 1	17 3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	4 1	18 3	Y	-0-	-0-	
09	0	16	-0-	16	16	3 1	13 3	Y	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443		
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	11 1	167 3	Y	-0-	5	
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	17 1	159 3	Y	-0-	5	
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	21 1	161 3	Y	-0-	5	
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	14 1	159 3	Y	-0-	5	
09	0	153	-0-	153	153	11 1	142 3	Y	-0-	5	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-186	5

GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14 3		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	361	-0-	361	375	47 1	314 3	Y	-0-	-0-	
09	0	794	-0-	794	1169	114 1	680 3	Y	-0-	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1169			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	63 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	4 1	42 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	6 1	43 3	N	-0-	-0-	
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	3 1	35 3	N	-0-	-0-	
09	0	58	-0-	58	58	4 1	54 3	N	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLOCKER RANCH "E"		WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980			TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX UNIT		WELL #: F 15		RRCID -> 109310		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	8 1	77 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	8 1	65 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	6 1	67 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	0	81	-0-	81	81	6 1	75 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	19			Y	NO RPT		-0-			-0-

GATES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260					
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	65 1	327 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	67 1	284 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	125 1	276 3	Y	-0-		-0-			-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	83 1	337 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	0	393	-0-	393	393	84 1	309 3	Y	-0-		-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	269			Y	NO RPT		-0-			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 2		RRCID -> 147256		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 30		RRCID -> 170359		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495					
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	78 1	1155 3	N	-0-		-0-			-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	110 1	1054 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	141 1	1081 3	N	-0-		-0-			-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	90 1	1040 3	N	-0-		-0-			-0-
09	0	1058	-0-	1058	1058	76 1	982 3	N	-0-		-0-			-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	252			N	NO RPT		-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 24		RRCID -> 170360		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 21		RRCID -> 170361		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420					
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	92 1	1360 3	N	-0-		-0-			-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	125 1	1199 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	154 1	1182 3	N	-0-		-0-			-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	94 1	1088 3	N	-0-		-0-			-0-
09	0	1148	-0-	1148	1148	83 1	1065 3	N	-0-		-0-			-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	187			N	NO RPT		-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400					
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49 1	730 3	N	-0-		-0-			-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	78 1	752 3	N	-0-		-0-			-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	96 1	739 3	N	-0-		-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	52 1	603 3	N	-0-		-0-			-0-
09	0	609	-0-	609	609	44 1	565 3	N	-0-		-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	268			N	NO RPT		-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	82	1	1226	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	114	1	1088	3	N	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	184	1	1412	3	N	-0-			-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	123	1	1432	3	N	-0-			-0-
09	0	1708	-0-	1708	1708	123	1	1585	3	N	-0-			-0-
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	127					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539					
05	1302 N	1012	-0-	-290	-0-	64	1	948	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1039	-0-	-281	-0-	98	1	941	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	143	1	1094	3	N	-0-			-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	3	N	-0-			-0-
09	0	920	-0-	920	920	66	1	854	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438					
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	3	N	-0-			-0-
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	71	1	683	3	N	-0-			-0-
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	85	1	651	3	N	-0-			-0-
08	868 N	721	-0-	-147	-0-	57	1	664	3	N	-0-			-0-
09	0	836	-0-	836	836	60	1	776	3	N	-0-			-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	92					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482					
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	766	3	N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	628	3	N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	3	N	-0-			-0-
08	682 N	668	-0-	-14	-0-	53	1	615	3	N	-0-			-0-
09	0	592	-0-	592	592	43	1	549	3	N	-0-			-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310					
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
09	0	39	-0-	39	39	8	1	31	3	N	-0-			-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	36					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5012 - 5155				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	83 X	28	-0-	-55	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5091 - 5279				
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	113	1	562	3	N	-0-			-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	167	1	703	3	N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	226	1	503	3	N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	130	1	530	3	N	-0-			-0-
09	0	614	-0-	614	614	131	1	483	3	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	490					N	NO RPT			-0-

GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 5233 - 5400				
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	17	1	71	3	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	3	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	N	-0-			-0-
09	0	187	-0-	187	187	40	1	147	3	N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	94					N	NO RPT			-0-

GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 5130 - 5379				
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	8	1	43	3	N	-0-			-0-
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	11	1	46	3	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	12	1	47	3	N	-0-			-0-
09	0	58	-0-	58	58	12	1	46	3	N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5632		PERF. 5249 - 5126				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5133 - 5143				
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	Y	-0-			-0-
09	0	20	-0-	20	20	4	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5448 - 5483				
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	125	1	1857	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	173	1	1657	3	N	-0-			-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	231	1	1776	3	N	-0-			-0-
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	157	1	1815	3	N	-0-			-0-
09	0	1729	-0-	1729	1729	125	1	1604	3	N	-0-			-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	427					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	13	3 1	10 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	17	1 1	3 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-			-0-
09	0	26	-0-	26	43	6 1	20 3		N	-0-			-0-
10	4 N NO RPT	-0-	-0-	-4	39				N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			Y	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10 1	66 3		Y	-0-			-0-
09	0	28	-0-	28	28	4 1	24 3		Y	-0-			-0-
10	8 N NO RPT	-0-	-0-	-8	20				Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398				
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	95 1	1406 3		N	-0-			-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	144 1	1377 3		N	-0-			-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	178 1	1367 3		N	-0-			-0-
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	122 1	1409 3		N	-0-			-0-
09	0	1255	-0-	1255	1255	91 1	1164 3		N	-0-			-0-
10	992 N NO RPT	-0-	-0-	-992	263				N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152				
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3			N	-0-			3
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3			N	-0-	3 1		-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	59 1	386 3		N	-0-			-0-
09	0	412	-0-	412	412	59 1	353 3		N	-0-			-0-
10	310 N NO RPT	-0-	-0-	-310	102				N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564				
05	527 N	492	-0-	-35	-0-	31 1	461 3		N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	50 1	475 3		N	-0-			-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	52 1	395 3		N	-0-			-0-
08	496 N	283	-0-	-213	-0-	22 1	261 3		N	-0-			-0-
09	0	261	-0-	261	261	19 1	242 3		N	-0-			-0-
10	434 N NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	N	-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	549	3	N	-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	3	N	-0-
09	0	368	-0-	368	368	27	1	341	3	N	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	275					N	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560		
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	107	1	1590	3	N	-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	157	1	1510	3	N	-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	200	1	1536	3	N	-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	134	1	1558	3	N	-0-
09	0	1526	-0-	1526	1526	110	1	1416	3	N	-0-
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	7					N	NO RPT

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506		
05	14B2 EXT	190	-0-	190	842	12	1	178	3	N	-0-
06	842 X	-0-	-0-	-842	-0-					N	-0-
07	620 N	164	-0-	-456	-0-	19	1	145	3	N	-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	N	-0-
09	0	36	-0-	36	36	3	1	33	3	N	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458		
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	N	-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	3	N	-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	516	3	N	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	N	-0-
09	0	361	-0-	361	361	26	1	335	3	N	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510		
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	123	1	1833	3	N	-0-
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	179	1	1712	3	N	-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	235	1	1806	3	N	-0-
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	153	1	1776	3	N	-0-
09	0	1701	-0-	1701	1701	123	1	1578	3	N	-0-
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526		
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	118	1	1747	3	N	-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	180	1	1730	3	N	-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	214	1	1644	3	N	-0-
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	139	1	1613	3	N	-0-
09	0	1809	-0-	1809	1809	131	1	1678	3	N	-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	73					N	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504		
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	N	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	3	N	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	N	-0-
09	0	88	-0-	88	88	6	1	82	3	N	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	22	1	209	3	N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	24	1	187	3	N	-0-			-0-
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	10	1	120	3	N	-0-			-0-
09	0	56	-0-	56	56	4	1	52	3	N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 39		RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540					
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	47	1	364	3	N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	N	-0-			-0-
09	0	153	-0-	153	153	11	1	142	3	N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495					
05	465 N	378	-0-	-87	-0-	24	1	354	3	N	-0-			-0-
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	34	1	331	3	N	-0-			-0-
07	403 N	347	-0-	-56	-0-	40	1	307	3	N	-0-			-0-
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	26	1	305	3	N	-0-			-0-
09	0	634	-0-	634	634	46	1	588	3	N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	293					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407					
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	3	N	-0-			-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	122	1	1166	3	N	-0-			-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	156	1	1197	3	N	-0-			-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	104	1	1202	3	N	-0-			-0-
09	0	1192	-0-	1192	1192	86	1	1106	3	N	-0-			-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	355					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481					
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	83	1	1237	3	N	-0-			-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	123	1	1183	3	N	-0-			-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	147	1	1130	3	N	-0-			-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1171	3	N	-0-			-0-
09	0	1072	-0-	1072	1072	77	1	995	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	N	-0-	-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	19	1	186	3	N	-0-	-0-
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	16	1	126	3	N	-0-	-0-
08	186 N	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	3	N	-0-	-0-
09	0	131	-0-	131	131	9	1	122	3	N	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448			
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-	-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
09	0	13	-0-	13	13	1	1	12	3	N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524			
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	3	Y	-0-	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	Y	-0-	-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	84	1	647	3	Y	-0-	-0-
08	527 N	401	-0-	-126	-0-	32	1	369	3	Y	-0-	-0-
09	0	74	-0-	74	74	5	1	69	3	Y	-0-	-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508			
05	558 N	186	-0-	-372	-0-	12	1	174	3	N	-0-	-0-
06	450 N	232	-0-	-218	-0-	22	1	210	3	N	-0-	-0-
07	341 N	240	-0-	-101	-0-	28	1	212	3	N	-0-	-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	267	3	N	-0-	-0-
09	0	329	-0-	329	329	24	1	305	3	N	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	81					N	NO RPT	-0-

GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303			
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	70	1	352	3	N	-0-	-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	80	1	337	3	N	-0-	-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	133	1	294	3	N	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	71	1	287	3	N	-0-	-0-
09	0	341	-0-	341	341	73	1	268	3	N	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	186					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524			
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	N	-0-	-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	N	-0-	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	509	3	N	-0-	-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	N	-0-	-0-
09	0	499	-0-	499	499	36	1	463	3	N	-0-	-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	3					N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5300 - 5415	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	3	N	-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	23	1	266	3	N	-0-
09	0	305	-0-	305	305	22	1	283	3	N	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5527 - 5532	
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-
09	0	25	-0-	25	25	2	1	23	3	Y	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5528 - 5697	
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	710	3	Y	-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	Y	-0-
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	25	1	288	3	Y	-0-
09	0	301	-0-	301	301	22	1	279	3	Y	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5266 - 5367	
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	58	1	870	3	Y	-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	86	1	822	3	Y	-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	104	1	800	3	Y	-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	71	1	825	3	Y	-0-
09	0	805	-0-	805	805	58	1	747	3	Y	-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	154					Y	NO RPT

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5377 - 5454	
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	Y	-0-
06	330 N	47	-0-	-283	-0-	4	1	43	3	Y	-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	3	Y	-0-
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT

GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 5896		PERF. 5516 - 5548	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5368 - 5372	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	3	N	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES "N" TR2		WELL #:		28	RRCID ->	193111	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	5538 - 5544		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-	

GATES "N" TR2		WELL #:		26	RRCID ->	195287	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5444 - 5586		
05	14B2	EXT		69	-0-	69	69		4	1	65	3	N	-0-
06	14B2	EXT		36	-0-	36	105		3	1	33	3	N	-0-
07	14B2	EXT		290	-0-	290	395		34	1	256	3	N	-0-
08		615 X		220	-0-	-395	-0-		17	1	203	3	N	-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		279 N		NO RPT	-0-	-279	-0-				NO RPT		N	-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #:		1	RRCID ->	202913	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4792 - 5042		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		N	-0-

GATES 1268		WELL #:		17B	RRCID ->	203570	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5054 - 5273		
05	31	N		12	-0-	-19	-0-		2	1	10	3	N	-0-
06	30	N		23	-0-	-7	-0-		4	1	19	3	N	-0-
07	31	N		16	-0-	-15	-0-		5	1	11	3	N	-0-
08	20	N		20	-0-	-0-	-0-		4	1	16	3	N	-0-
09	0			42	-0-	42	42		9	1	33	3	N	-0-
10	31	N		NO RPT	-0-	-31	11				NO RPT		N	-0-

GATES 1269		WELL #:		11A	RRCID ->	204001	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	5602	PERF.	5100 - 5386		
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	0			87	-0-	87	87		19	1	68	3	N	-0-
10	0	N		NO RPT	-0-	-0-	87				NO RPT		N	-0-

GATES 1267		WELL #:		18B	RRCID ->	204682	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5032 - 5236		
05	74	N		74	-0-	-0-	-0-		12	1	62	3	Y	-0-
06	60	N		33	-0-	-27	-0-		6	1	27	3	Y	-0-
07	62	N		41	-0-	-21	-0-		13	1	28	3	Y	-0-
08	140	N		140	-0-	-0-	-0-		28	1	112	3	Y	-0-
09	0			66	-0-	66	66		14	1	52	3	Y	-0-
10	31	N		NO RPT	-0-	-31	35				NO RPT		Y	-0-

GATES 2016		WELL #:		30A	RRCID ->	204910	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5154 - 5352		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-
09	0	33	-0-	-0-	33	2	1	31	3	Y	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	2				Y	NO RPT

GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243		
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	22	1	109	3	Y	-0-
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	25	1	103	3	Y	-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	44	1	98	3	Y	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	3	Y	-0-
09	0	65	-0-	65	65	14	1	51	3	Y	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT

BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244		
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	Y	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	Y	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	28	1	62	3	Y	-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	3	Y	-0-
09	0	86	-0-	86	86	18	1	68	3	Y	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT

GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446		
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-
09	0	74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID -> 207628		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	Y	-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	781	-0-	781	781	1	1	780	3	Y	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	626					Y	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
GATES 1267		WELL #:	15	RRCID ->	207876	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 5539 - 6832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:	10	RRCID ->	210483	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5010 - 5271	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GATES "N" TR4		WELL #:	3	RRCID ->	216345	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5686 - 5711	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GATES "N" TR3		WELL #:	4	RRCID ->	217321	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5115 - 5241	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	Y	-0-		-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	46 1 303 3	Y	-0-		-0-
09		0	288	-0-	288	288	41 1 247 3	Y	-0-		-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	9		Y	NO RPT		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:	7	RRCID ->	217328	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5009 - 5149	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES LW 1285		WELL #:	5H	RRCID ->	218278	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7102	PERF. 5800 - 6902	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		399	-0-	399	399	52 1 347 3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		62	-0-	62	461	9 1 53 3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	461		Y	NO RPT		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:	9	RRCID ->	230550	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5030 - 5158	
05		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	467 1 2331 3	Y	-0-		-0-
06		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	516 1 2168 3	Y	-0-		-0-
07		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	875 1 1942 3	Y	-0-		-0-
08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	511 1 2072 3	Y	-0-		-0-
09		0	2323	-0-	2323	2323	495 1 1828 3	Y	-0-		-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	1827		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		25
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-		25
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	25 1	-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 1857		WELL #: 28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 1290		WELL #: 3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 2016		WELL #: 18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215			
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	218	1	1087	3	Y	-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	248	1	1045	3	Y	-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	412	1	916	3	Y	-0-
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	261	1	1062	3	Y	-0-
09	0	1297	-0-	1297	1297	277	1	1020	3	Y	-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	460			Y	NO RPT		-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1	13
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		13
09	0	96	-0-	96	96	96	3	N	-0-		13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	96			N	NO RPT		13

GATES 1270		WELL #: 31A		RRCID -> 242228		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES "N" TR1		WELL #: 11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 12		RRCID -> 247913		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216		
05	1126 X	10	-0-	-1116	-0-	2 1	8 3	Y	-0-	-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	22 1	93 3	Y	-0-	-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	33 1	72 3	Y	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17 1	70 3	Y	-0-	-0-
09	0	118	-0-	118	118	25 1	93 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	25			Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500		
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	389 1	1946 3	N	-0-	-0-
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	469 1	1974 3	N	-0-	-0-
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	826 1	1833 3	N	-0-	-0-
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	521 1	2112 3	N	-0-	-0-
09	0	2549	-0-	2549	2549	544 1	2005 3	N	-0-	-0-
10	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	441			N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	17
09	0	768	-0-	768	768	768 3		N	-0-	17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	768			N	NO RPT	17

GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148		
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-	39
06	1020 N	617	-0-	-403	-0-	616 3	1 9	N	1	15
07	961 N	661	-0-	-300	-0-	661 3		N	-0-	15 1
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	162 1	1075 3	N	-0-	-0-
09	0	1268	-0-	1268	1268	181 1	1087 3	N	-0-	-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	617			N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR4		WELL #: 11H		RRCID -> 289019		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 5681		PERF. 6052 - 9879				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	8649 X	7901	-0-	-748	-0-	465	1	7351	3	N	77	91	1	16
06	9060 X	7386	-0-	-1674	-0-	85	9	6632	3	N	77	90	1	3
07	9455 X	7361	-0-	-2094	-0-	669	1	6478	3	N	58	60	1	1
08	9455 X	7847	-0-	-1608	-0-	85	9	7138	3	N	101	100	1	2
09	0	7635	-0-	7635	7635	111	9	7008	3	N	89	90	1	1
10	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-	529	1			N	NO RPT			1
						98	9							
GATES "N" TR4		WELL #: 12H		RRCID -> 289021		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 5741		PERF. 5944 - 10153				
05	20832 X	10596	-0-	-10236	-0-	615	1	9715	3	N	242	249	1	39
06	17490 X	8677	-0-	-8813	-0-	266	9	7708	3	N	174	204	1	9
07	14229 X	9253	-0-	-4976	-0-	778	1	7987	3	N	234	238	1	5
08	14229 X	9152	-0-	-5077	-0-	191	9	8206	3	N	235	236	1	4
09	0	8825	-0-	8825	8825	1009	1	7969	3	N	232	235	1	1
10	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-	257	9			N	NO RPT			1
						687	1							
						259	9							
						601	1							
						255	9							
GATES "N" TR4		WELL #: 500H		RRCID -> 289022		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 5734		PERF. 6220 - 9171				
05	4774 X	3813	-0-	-961	-0-	219	1	3464	3	N	118	123	1	20
06	4620 X	3645	-0-	-975	-0-	130	9	3197	3	N	114	128	1	6
07	4433 X	3420	-0-	-1013	-0-	323	1	2912	3	N	127	129	1	4
08	4278 X	3692	-0-	-586	-0-	125	9	3313	3	N	92	94	1	2
09	0	3241	-0-	3241	3241	368	1	2929	3	N	83	84	1	1
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	140	9			N	NO RPT			1
						278	1							
						101	9							
						221	1							
						91	9							
GATES "N" TR5		WELL #: 14H		RRCID -> 289024		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 6030 - 10228				
05	4495 X	3625	-0-	-870	-0-	214	1	3386	3	N	23	50	1	12
06	4350 X	3849	-0-	-501	-0-	25	9	3347	3	N	149	156	1	5
07	4402 X	3830	-0-	-572	-0-	338	1	3292	3	N	111	113	1	3
08	4402 X	3746	-0-	-656	-0-	164	9	3438	3	N	18	21	1	-0-
09	0	3495	-0-	3495	3495	416	1	3220	3	N	29	29	1	-0-
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	122	9			N	NO RPT			-0-
						288	1							
						20	9							
						243	1							
						32	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR4		WELL #: 13H		RRCID -> 289659		COMPL. DATE 10/18/2019		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5880 - 8696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	7595 X	6379	-0-	-1216	-0-	372	1	5886	3	Y	110	110	1	17
06	7320 X	5744	-0-	-1576	-0-	121	9	5155	3	Y	63	77	1	3
07	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	520	1	8186	3	Y	19	21	1	1
08	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	69	9	9262	3	Y	41	42	1	-0-
09	0	9604	-0-	9604	9604	1035	1	8893	3	Y	36	36	1	-0-
10	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	366	21	9			Y	NO RPT			-0-
GATES "N" TR4		WELL #: 501H		RRCID -> 289660		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 6172 - 9231				
05	4960 X	2244	-0-	-2716	-0-	129	1	2035	3	Y	73	80	1	12
06	4800 X	2105	-0-	-2695	-0-	80	9	1857	3	Y	55	65	1	2
07	3658 X	2136	-0-	-1522	-0-	187	1	1864	3	Y	33	35	1	-0-
08	3658 X	2498	-0-	-1160	-0-	61	9	2245	3	Y	59	58	1	1
09	0	2241	-0-	2241	2241	236	1	2048	3	Y	35	36	1	-0-
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	9	36	9			Y	NO RPT			-0-
GATES "N" TR5		WELL #: 504H		RRCID -> 289661		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 5866		PERF. 5990 - 8752				
05	5022 X	4566	-0-	-456	-0-	262	1	4146	3	Y	144	153	1	25
06	4860 X	4175	-0-	-685	-0-	158	9	3697	3	Y	95	115	1	5
07	5084 X	3672	-0-	-1412	-0-	373	1	3136	3	Y	127	129	1	3
08	5084 X	3995	-0-	-1089	-0-	105	9	3531	3	Y	153	153	1	3
*09	4920 X	3697	-0-	-1223	-0-	396	1	3307	3	Y	127	129	1	1
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	140	9			Y	NO RPT			1
GATES "N" TR5		WELL #: 505H		RRCID -> 289662		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 5990 - 9081				
05	19096 X	12987	-0-	-6109	-0-	755	1	11931	3	Y	274	243	1	31
06	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	301	9	8967	3	Y	160	184	1	7
07	10230 X	6958	-0-	-3272	-0-	905	1	6100	3	Y	79	83	1	3
08	12989 X	8430	-0-	-4559	-0-	176	9	7667	3	Y	110	111	1	2
09	0	6111	-0-	6111	6111	771	1	5588	3	Y	92	93	1	1
10	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-	87	9			Y	NO RPT			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES "N" TR4 WELL #: 502H RRCID -> 289774 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5985 - 10106														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	13206 X	11603	-0-	-1603	-0-	670	1	10596	3	Y	306	313	1	47
						337	9							
06	12780 X	9729	-0-	-3051	-0-	873	1	8652	3	Y	185	222	1	10
						204	9							
07	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	1320	1	10441	3	Y	285	288	1	7
						314	9							
08	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	1042	1	12435	3	Y	364	366	1	5
						400	9							
09	0	13208	-0-	13208	13208	900	1	11936	3	Y	338	341	1	2
						372	9							
10	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	1118					Y	NO RPT			2

GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078														
05	6944 X	2606	-0-	-4338	-0-	146	1	2306	3	Y	140	152	1	25
						154	9							
06	6660 X	2260	-0-	-4400	-0-	194	1	1922	3	Y	131	150	1	6
						144	9							
07	5456 X	2541	-0-	-2915	-0-	271	1	2140	3	Y	118	123	1	1
						130	9							
08	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	265	1	3168	3	Y	142	141	1	2
						156	9							
09	0	3515	-0-	3515	3515	232	1	3073	3	Y	191	192	1	1
						210	9							
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	911					Y	NO RPT			1

GATES "N" TR4 WELL #: 9H RRCID -> 290337 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963														
05	15221 X	9102	-0-	-6119	-0-	533	1	8420	3	Y	135	150	1	25
						149	9							
06	14730 X	8589	-0-	-6141	-0-	772	1	7655	3	Y	147	166	1	6
						162	9							
07	13361 X	7549	-0-	-5812	-0-	835	1	6606	3	Y	98	102	1	2
						108	9							
08	12927 X	7740	-0-	-5187	-0-	588	1	7013	3	Y	126	126	1	2
						139	9							
09	0	7404	-0-	7404	7404	516	1	6837	3	Y	46	48	1	-0-
						51	9							
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047														
05	14477 X	9279	-0-	-5198	-0-	535	1	8461	3	Y	257	275	1	44
						283	9							
06	13980 X	9358	-0-	-4622	-0-	828	1	8205	3	Y	295	327	1	12
						325	9							
07	12059 X	9418	-0-	-2641	-0-	1021	1	8081	3	Y	287	293	1	6
						316	9							
08	11191 X	10117	-0-	-1074	-0-	753	1	8988	3	Y	342	342	1	6
						376	9							
09	0	8726	-0-	8726	8726	591	1	7836	3	Y	272	277	1	1
						299	9							
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR4		WELL #: 8H		RRCID -> 290344		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 6105 - 7031		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5363 X	2507	-0-	-2856	-0-	147 1	2317 3	Y	39	48 1		10
06	5190 X	3693	-0-	-1497	-0-	43 9	3215 3	Y	140	144 1		6
07	5363 X	529	-0-	-4834	-0-	154 9	470 3	Y	-0-	4 1		2
08	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	59 1	3343 3	Y	36	38 1		-0-
09	0	1831	-0-	1831	1831	280 1	1639 3	Y	62	61 1		1
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	40 9			Y	NO RPT		1
						68 9						
MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485		RRCID -> 094501		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5338		PERF. 4756 - 4862		
APACHE		WELL #: 577485										
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
		PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2003								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 190574		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5230 - 5250		
BRASK STATE 1846		WELL #: 681327										
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			5
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-			5
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			5
08	341 N	35	-0-	-306	-0-	35 2		Y	-0-			5
*09	390 N	70	-0-	-320	-0-	70 2		Y	-0-			5
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			5
BRASK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 191119		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5449		PERF. 5032 - 5222		
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-			-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
08	279 N	124	-0-	-155	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
*09	390 N	70	-0-	-320	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRASK RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 191388		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 5557 - 5597		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRASK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 191412		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5176 - 5279		
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-			-0-
08	279 N	175	-0-	-104	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
*09	390 N	180	-0-	-210	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327							
BRASK STATE 1846		WELL #:	3	RRCID ->	191759	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4813 - 4994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:	1	RRCID ->	191894	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457	PERF. 5262 - 5288
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	Y	-0-		13
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-		13
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-		13
08	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2	Y	-0-		13
*09	390 N	102	-0-	-288	-0-	102 2	Y	-0-		13
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		13

BRASK RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	192473	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5030 - 5160
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-		6
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-		6
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	Y	-0-		6
08	279 N	29	-0-	-250	-0-	29 2	Y	-0-		6
*09	390 N	65	-0-	-325	-0-	65 2	Y	-0-		6
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		6

BRASK STATE 1840S		WELL #:	3	RRCID ->	193627	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5152 - 5252
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	Y	-0-		-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-		-0-
08	341 N	44	-0-	-297	-0-	44 2	Y	-0-		-0-
*09	390 N	103	-0-	-287	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:	2	RRCID ->	194028	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5040 - 5177
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	126 2	Y	-0-		9
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	Y	-0-		9
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	Y	-0-		9
08	310 N	29	-0-	-281	-0-	29 2	Y	-0-		9
*09	390 N	106	-0-	-284	-0-	106 2	Y	-0-		9
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		9

BRASK STATE UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	194036	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5051 - 5159
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	Y	-0-		4
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-		4
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-		4
08	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2	Y	-0-		4
*09	390 N	102	-0-	-288	-0-	102 2	Y	-0-		4
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		4

BRASK STATE 1840S		WELL #:	4	RRCID ->	194463	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5254 - 5320
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327								
BRASK STATE 1846		WELL #:	5	RRCID ->	195074	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5048 - 5136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	Y	-0-		5
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-		5
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	Y	-0-		5
08		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2	Y	-0-		5
*09		300 N	102	-0-	-198	-0-	102 2	Y	-0-		5
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT		5

BRASK STATE 1846		WELL #:	2	RRCID ->	195086	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5315 - 5326	
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	Y	-0-		5
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	Y	-0-		5
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	Y	-0-		5
08		124 N	29	-0-	-95	-0-	29 2	Y	-0-		5
*09		390 N	91	-0-	-299	-0-	91 2	Y	-0-		5
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		5

BRASK RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	195149	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5490	PERF. 5011 - 5142	
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-		-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	Y	-0-		-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-		-0-
08		248 N	123	-0-	-125	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
*09		210 N	79	-0-	-131	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRASK RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5370 - 5376	
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-		-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-		-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	Y	-0-		-0-
08		279 N	130	-0-	-149	-0-	130 2	Y	-0-		-0-
*09		390 N	120	-0-	-270	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRASK RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	196001	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5190 - 5240	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRASK RANCH		WELL #:	8R	RRCID ->	196033	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5336 - 5370	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:	5	RRCID ->	196111	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5326 - 5386	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
BRASK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 196351		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-	-0-	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-	-0-	
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-	-0-	
08	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2	Y	-0-	-0-	
*09	390 N	102	-0-	-288	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRASK STATE 1846		WELL #: 4		RRCID -> 202384		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	

BRASK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 204170		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRASK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 205564		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710			
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-	-0-	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-	-0-	
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-	-0-	
08	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2	Y	-0-	-0-	
*09	390 N	103	-0-	-287	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRASK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 209649		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176			
05	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-	-0-	
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-	-0-	
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-	-0-	
08	279 X	66	-0-	-213	-0-	66	2	Y	-0-	-0-	
*09	390 X	102	-0-	-288	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRASK RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 209798		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306			
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-	-0-	
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-	-0-	
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-	-0-	
08	279 N	61	-0-	-218	-0-	61	2	Y	-0-	-0-	
*09	300 N	102	-0-	-198	-0-	102	2	Y	-0-	-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRASK STATE 1840		WELL #: 11		RRCID -> 215800		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229			
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2	Y	-0-	9	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-	9	
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-	9	
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2	Y	-0-	9	
*09	300 N	102	-0-	-198	-0-	102	2	Y	-0-	9	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	9	

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

 BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

05		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					4
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					4
08		279 N	36	-0-	-243	-0-	36	2			Y	-0-					4
*09		210 N	98	-0-	-112	-0-	98	2			Y	-0-					4
10		186 N NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

 BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08		279 N	129	-0-	-150	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*09		390 N	94	-0-	-296	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10		341 N NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

 BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*09		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10		155 N NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

 BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08		279 N	66	-0-	-213	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*09		390 N	102	-0-	-288	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10		403 N NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES E		WELL #:		7	RRCID ->	074506	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 1400 - 1520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH		WELL #:		D 5	RRCID ->	078490	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCKER RANCH 1840		WELL #:		2	RRCID ->	081375	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 960 - 1120	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH		WELL #:		M 1	RRCID ->	083495	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5358 - 5428	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES B		WELL #:		2994	RRCID ->	174094	COMPL. DATE	07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5283 - 5417	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "LE"		WELL #:		107A	RRCID ->	175688	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5365 - 5514	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH 5		WELL #:		1288	RRCID ->	176481	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5167 - 5288	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH 6		WELL #:	1288	RRCID ->	178060	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5113 - 5272	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	107	RRCID ->	178447	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5342 - 5476	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5279 - 5402	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH 2		WELL #:	1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204 - 5366	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679 - 5684	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5432 - 5501	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012A	RRCID ->	185287	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5548 - 5667	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
GATES RANCH "Y"		WELL #:		607A	RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5378 - 5403			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES E		WELL #:		605A	RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5268 - 5433			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05S		WELL #:		505	RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5216 - 5446			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05S		WELL #:		5016	RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5670 - 5743			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		6015	RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5422 - 5739			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05S		WELL #:		7016	RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5560 - 5813			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05S		WELL #:		6287	RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5207 - 5582			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH FGH		WELL #:	605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5214 -	5327
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5600 -	5701
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5222 -	5387
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5306 -	5580
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES E		WELL #:	705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5226 -	5586
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5238 -	5404
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	5256 -	5410
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES B		WELL #:	2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5138	-	5438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES E		WELL #:	805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5267	-	5425
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES E		WELL #:	604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5272	-	5436
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES 05S		WELL #:	9287	RRCID ->	241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5424	-	5326
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	604	RRCID ->	243350	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5308	-	5660
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES 05S		WELL #:	903	RRCID ->	248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5372	-	5458
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES 05S		WELL #:	5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5715	-	5741
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776						
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:		5	RRCID -> 079336	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 4929	PERF. 4348	- 4358	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID -> 084467	COMPL. DATE 03/23/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4244	- 4278	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE		WELL #:		1015	RRCID -> 084516	COMPL. DATE 01/31/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4260	- 4308	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:		1	RRCID -> 084517	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4193	- 4246	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE -D-		WELL #:		1028	RRCID -> 086368	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4476	- 4530	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE -D-		WELL #:		2024	RRCID -> 086384	COMPL. DATE 01/27/1980	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4488	- 4548	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE -F-		WELL #:		1017	RRCID -> 086789	COMPL. DATE 07/27/1979	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4148	- 4220	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776						
BRISCOE -F-		WELL #:	1020	RRCID ->	086790	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	4825 PERF. 4028 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			26
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			26
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			26

BRISCOE -F-		WELL #:	1032	RRCID ->	086791	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4029 - 4097
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE -D-		WELL #:	1024	RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929 PERF. 4422 - 4478
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE -E-		WELL #:	2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4142 - 4206
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	109	RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4074 - 4154
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	1011	RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880 PERF. 4164 - 4226
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #:	7	RRCID ->	087289	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4191 - 4253
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776									
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #:		6	RRCID ->	087290	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4267 - 4310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE 3-26		WELL #:		1	RRCID ->	087300	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4891 - 4927		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE -F-		WELL #:		103	RRCID ->	087575	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3979 - 4030		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE "F"		WELL #:		1013	RRCID ->	089353	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	4682	PERF. 3888 - 4020		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #:		8	RRCID ->	091605	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5004	PERF. 4360 - 4380		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:		7	RRCID ->	092658	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5008 - 5134		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	454	-0-	454	454	454	3		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	454				Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:		8	RRCID ->	093604	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4972 - 5107		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	3		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776								
BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID ->	185169	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4430 - 4440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID ->	185170	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 4342 - 4372	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID ->	185172	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4004 - 4154	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID ->	186776	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4108 - 4166	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID ->	186777	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4162 - 4192	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	A 8	RRCID ->	198873	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5310 - 5316	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0		630	-0-	630	630	630 3	Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	630		Y	-0-		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID ->	199697	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4331 - 4383	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
APACHE		WELL #: 13		RRCID -> 209850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
09	0	2068	-0-	2068	2068	2068	3			N	-0-					-0-
10	0	549	-0-	549	2617	549	3			N	-0-					-0-

BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28		WELL #: 3		RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE		WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	1891	-0-	1891	1891	1891	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1891					N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
BRISCOE 3-22		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE 4-3		WELL #: 3		RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE 3-34		WELL #: 3		RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE 3-32		WELL #: 7		RRCID -> 215244		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE 3-35		WELL #: 9		RRCID -> 215246		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE 4-9		WELL #: 3		RRCID -> 215247		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 3		RRCID -> 216589		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)			35566 664		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAQUERO OPERATING			882776													
BRISCOE			WELL #: 1		RRCID -> 075496			COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE "D"			WELL #: 2028		RRCID -> 199701			COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4840 - 4854				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)			35877 680		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925													
STATE TRACT 84			WELL #: 2 U		RRCID -> 087297			COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7078 - 7084				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)			35879 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
SCORE ENERGY COMPANY			758477													
STATE TRACT 387			WELL #: 1		RRCID -> 103851			COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11106 - 11124				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)			36094 498		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
ORYX			WELL #: 3		RRCID -> 185878			COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7540 - 7650				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)												
				36094 531		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 2		RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8348 - 8686
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	2

GOVT. WELLS, N.												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WIEDERKEHR, L.		200		WELL #: 200		RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1348 - 1353

05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2			N	-0-	-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-	-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-	-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-	-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2			N	-0-	-0-
10		0	153	-0-	153	-0-	153 2			N	-0-	-0-

WIEDERKEHR, L.												
				WELL #: 167		RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 1927		PERF. 1234 - 1241

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WIEDERKEHR, L.												
				WELL #: 210		RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 2465		PERF. 2210 - 2220

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC												
N. GOVT. WELLS		694746		WELL #: 37		RRCID -> 201837		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 2287		PERF. 1139 - 1146

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

N. GOVT. WELLS												
				WELL #: 304		RRCID -> 202882		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 2015		PERF. 1170 - 1178

05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2			N	-0-	-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-	-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-	-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-	-0-
*09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-	-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2			N	-0-	-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)		36108 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #:	62	RRCID ->	259014	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1198 - 1205		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)		36108 128		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
WIEDERKEHR, L.		WELL #:	135	RRCID ->	117284	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	2376 - 2393	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133						CNTY: DUVAL				
HORN, TIRY W.		WELL #:	1 A	RRCID ->	069356	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)		36108 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
D C R C SECTION 54		WELL #:	5	RRCID ->	163143	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2323 - 2327	
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
10	0	171	-0-	171	-0-	171	2	N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054						CNTY: DUVAL				
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209		WELL #:	66	RRCID ->	097949	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1599 - 1626	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)		36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ORYX		WELL #:	2	RRCID ->	204954	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9030 - 9050	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WENDT		WELL #: 2		RRCID -> 250200		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5		N	-0-		-0-

HAHL, C. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598			
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		4
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		4
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2	N	-0-		4
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		4
09	0	527	-0-	527	527	527	2	N	-0-		4
10	0	905	-0-	905	1432	905	2	N	-0-		4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671									
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
HAHL, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562					
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	756	1	5438	2	Y	-0-	63	
06	5880 X	5781	-0-	-99	-0-	739	1	5042	2	Y	-0-	63	
07	6076 X	5689	-0-	-387	-0-	796	1	4893	2	Y	-0-	63	
08	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	765	1	5253	2	Y	170	165	68
						187	9						
09	6000 X	5651	-0-	-349	-0-	752	1	4869	2	Y	27		95
						30	9						
10	0	5437	-0-	5437	5437	760	1	4677	2	Y	-0-		95

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648																	
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	794	1	5713	2	Y	-0-					261
06		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	761	1	5187	2	Y	-0-	188	1			73
07		6448 X	5393	-0-	-1055	-0-	754	1	4639	2	Y	-0-					73
08		6510 X	6183	-0-	-327	-0-	785	1	5386	2	Y	11					84
							12	9									
09		6300 X	5624	-0-	-676	-0-	748	1	4845	2	Y	28					112
							31	9									
10		0	5656	-0-	5656	5656	790	1	4866	2	Y	-0-					112

FORBES PRODUCING, LLC 275604																	
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A																	

05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748																	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750																	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652																	

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730																	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.//		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
JURA ENERGY OPERATING LLC		4482223									
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #:	2	RRCID ->	010630	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 2485 - 2495	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SENDERO ENERGY INC.		766971									
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-		WELL #:	10	RRCID ->	151906	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5774 - 5817	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150)		36108 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
WIEDERKEHR 91 "B"		WELL #:	2	RRCID ->	156589	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8186 - 8369	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NORRIS, JOHN D.I.		613098									
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #:		RRCID ->	115647	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	9974	PERF. 8145 - 8155	
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		102
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/30/2011											

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		36108 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671									
D C R C SECTION 54		WELL #:	5	RRCID ->	152520	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2740 - 2779	
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3		WELL #:	2	RRCID ->	164733	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2858 - 2906	
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.//		36108 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DCR-STATE 366/76/64/54		WELL #: 5408		RRCID -> 149577		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (670)		36108 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746								
DCRC SECTION 54		WELL #: 2		RRCID -> 172495		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611		
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)		36108 448		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746								
DCRC SECTION 54		WELL #: 3		RRCID -> 179219		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724		
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133		RRCID -> 036370		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A		
HORN, T. W.		WELL #: 9								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORN, TIRY M.		WELL #: 2		RRCID -> 069357		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)		36108 462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671								
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 204		RRCID -> 291893		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 1796 PERF. 806 - 812		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)		//CONT.//		36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
TRISTAR OIL & GAS				871133						
HORN TIRY W.				WELL #: 8	RRCID -> 071745	COMPL. DATE 05/13/1977	TOTAL DEPTH	934	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)				36108 609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 197	RRCID -> 092255	COMPL. DATE 02/09/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 1075 - 1870	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2	N	-0-		-0-
10	0	120	-0-	120	-0-	120 2	N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)				36108 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 212	RRCID -> 197514	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH	2142	PERF. 2047 - 2051	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133			CNTY: DUVAL			
HORN, T. W.				WELL #: 20	RRCID -> 083371	COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 1118 - 1122	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1200)				36108 624	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
WIEDERKEHR L.				WELL #: 97	RRCID -> 196125	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 1320 - 1334	
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
10	0	165	-0-	165	-0-	165 2	N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)			36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
JURA ENERGY OPERATING LLC			448223										
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41			WELL #:	9	RRCID ->	048809	COMPL. DATE	08/13/1970	TOTAL DEPTH	5446	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC			694746		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
GOVT. WELLS, N.			WELL #:	305	RRCID ->	198152	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1419 -	1426	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)			36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671										
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT			WELL #:	37	RRCID ->	268953	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1139 -	1146	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118	-0-	118	2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)			36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
ORYX			WELL #:	1	RRCID ->	147843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11286 -	11446	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

HAHL, C. W. FEE			WELL #:	41	RRCID ->	148318	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11406 -	11434	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMISTEAD			WELL #:	1	RRCID ->	153162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11374 -	11420	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HAHL				WELL #:	1	RRCID ->	142244	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11476 - 11520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			N	-0-		113
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-		113
07		403 N	51	-0-	-352	-0-	51 2			N	-0-		113
08		3100 N	6748	-0-	3648	-0-	6748 2			N	-0-		113
09		0	8811	-0-	8811	-0-	12459			N	-0-		113
10		0	8120	-0-	8120	-0-	20579			N	-0-		113

HAHL				WELL #:	2	RRCID ->	144563	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11324 - 11494
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3

WENDT				WELL #:	1	RRCID ->	147771	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11388 - 11406
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550)				36112 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
TEXACO DCR (MF) 59				WELL #:	1	RRCID ->	277606	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 5686 - 5706
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRABEN (2100)				36168 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
D&M OPERATING, L.L.C.				196835								
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	103177	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	5403	PERF. 2061 - 2063
05	481	N	481	-0-	-0-	B	126 1	355 2		N	-0-	-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	B	186 1	315 2		N	-0-	-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	B	191 1	326 2		N	-0-	-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	B	216 1	320 2		N	-0-	-0-
09	0		658	-0-	658	B	312 1	346 2		N	-0-	-0-
*10	1195	N	537	-0-	-658	B	190 1	347 2		N	-0-	-0-

BIERSTEDT				WELL #:	1	RRCID ->	215062	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2058 - 2070
05	279	N	285	-0-	6	B	-4555	74 1	211 2	N	-0-	-0-
06	270	N	288	-0-	18	B	-4537	107 1	181 2	N	-0-	-0-
07	0	N	297	-0-	297	B	-4240	109 1	188 2	N	-0-	-0-
08	279	N	317	-0-	38	B	-4202	128 1	189 2	N	-0-	-0-
09	0		277	-0-	277	B	-3925	131 1	146 2	N	-0-	-0-
10	0	N	253	-0-	253	B	-3672	90 1	163 2	N	-0-	-0-

GREGG WOOD (1400)		36795 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
SMITH, R.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162360		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190)		36795 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
RODRIGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 210315		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		868 N	765	-0-	-103	121 1	644 2	N	-0-			220
06		810 N	726	-0-	-84	109 1	608 2	N	8	8 1		220
07		998 N	998	-0-	-0-	151 1	651 2	N	178	178 1		220
08		791 N	791	-0-	-0-	126 1	665 2	N	-0-			220
09		765 N	765	-0-	-0-	131 1	634 2	N	-0-			220
10		992 N	838	-0-	-154	114 1	714 2	N	9	9 1		220

GREGG WOOD, S. (600)		36799 124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
GUERRA DAVID		WELL #: 2		RRCID -> 143193		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022												

GREGG WOOD, S. (3950)		36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
RODRIGUEZ		WELL #: 1VF		RRCID -> 123250		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA STATE GU		36799 124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
RODRIGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 148569		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		775 N	647	-0-	-128	102 1	545 2	N	-0-			-0-
06		750 N	626	-0-	-124	94 1	521 2	N	10	10 1		-0-
07		775 N	730	-0-	-45	137 1	593 2	N	-0-			-0-
08		713 N	713	-0-	-0-	113 1	600 2	N	-0-			-0-
09		690 N	690	-0-	-0-	118 1	572 2	N	-0-			-0-
10		744 N	602	-0-	-142	82 1	511 2	N	8	8 1		-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.)		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954									
COATES/WRIGHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257197		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4078 - 4096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	99 2	142 9	N	129	174 1	43
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	60 2	180 9	N	164	178 1	29
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	94 2	188 9	N	171		200
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	101 2	80 9	N	73	178 1	95
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	99 2	168 9	N	153	185 1	63
10	0	326	-0-	326	326	106 2	220 9	N	200	174 1	89

RAPTOR RESOURCES, INC.		867578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SHEERIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192061		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3686 - 3850	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92

TREK RESOURCES, INC.		867578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA, LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 047493		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 5646		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022											

RODRIGUEZ, T.		WELL #: 1VU		RRCID -> 047679		COMPL. DATE 12/19/1969		TOTAL DEPTH 5312		PERF. N/A	
05	2914 X	2010	-0-	-904	-0-	318 1	1692 2	N	-0-		-0-
06	2820 X	948	-0-	-1872	-0-	139 1	773 2	N	33	33 1	-0-
						36 9					
07	2914 X	2236	-0-	-678	-0-	421 1	1815 2	N	-0-		-0-
08	2914 X	1946	-0-	-968	-0-	309 1	1637 2	N	-0-		-0-
09	2790 X	1791	-0-	-999	-0-	307 1	1484 2	N	-0-		-0-
10	2232 X	1919	-0-	-313	-0-	262 1	1633 2	N	22	22 1	-0-
						24 9					

SMITH, R.G.		WELL #: 1		RRCID -> 122683		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 5603		PERF. 3950 - 3992	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GROOS NATIONAL BANK		WELL #: 6D		RRCID -> 145003		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 4326		PERF. 3810 - 3862	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2022 - WELL PLUGGED 8/2/2022

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	189	1	1002	2	N	-0-		34
06	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	179	1	1000	2	N	15	15 1	34
						17	9						
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	315	1	1358	2	N	-0-		34
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	333	1	1763	2	N	-0-		34
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	261	1	1263	2	N	-0-		34
10	0	1681	-0-	1681	1681	229	1	1431	2	N	19	19 1	34
						21	9						

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6696	6891	-0-	195	195	1091	1	5800	2	N	-0-				118
06	6480	2468	-0-	-4012	-0-	361	1	2013	2	N	85	85	1		118
						94	9								
07	6696	6887	-0-	191	191	1296	1	5591	2	N	-0-				118
08	8417	7461	-0-	-956	-0-	1185	1	6276	2	N	-0-				118
09	6480	6005	-0-	-475	-0-	1028	1	4977	2	N	-0-				118
*10	8088	7392	-0-	-696	-0-	1009	1	6302	2	N	74	74	1		118
						81	9								

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

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

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B2 EXT	740	-0-	740	740	128	1	612	2	N	-0-				67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

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

GREGG WOOD, W. (5530)		36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954									
WOOD/WARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 211972		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5445 - 5767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		3441 X	2124	-0-	-1317	-0-	2124 2	N	-0-		124
06		4320 X	2630	-0-	-1690	-0-	2630 2	N	-0-	84 1	40
07		5952 X	2722	-0-	-3230	-0-	2722 2	N	-0-		40
08		5952 X	2634	-0-	-3318	-0-	2634 2	N	-0-		40
09		4920 X	2567	-0-	-2353	-0-	2567 2	N	-0-		40
10		0	2449	-0-	2449	2449	2449 2	N	-0-		40

WOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 279335		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5550 - 5804	
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	697 2	10 9 N	9		32
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	309 2	4 9 N	4		36
07		651 N	119	-0-	-532	-0-	119 2	N	-0-		36
08		713 N	409	-0-	-304	-0-	409 2	N	-0-		36
09		300 N	130	-0-	-170	-0-	120 2	10 9 N	9		45
10		0	37	-0-	37	37	28 2	9 9 N	8		53

WOOD-WARDNER		WELL #: 4		RRCID -> 279548		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 6113		PERF. 5500 - 5678	
05		2542 X	2086	-0-	-456	-0-	2086 2	N	-0-		74
06		2520 X	2125	-0-	-395	-0-	2125 2	N	-0-		74
07		2604 X	2248	-0-	-356	-0-	2240 2	8 9 N	7		81
08		2418 X	1968	-0-	-450	-0-	1960 2	8 9 N	7		88
09		2340 X	2287	-0-	-53	-0-	2283 2	4 9 N	4		92
10		0	2354	-0-	2354	2354	2334 2	20 9 N	18		110

GRUY (WILCOX)		37244 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
GRUY, V. K.		WELL #: 1		RRCID -> 116956		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 17094		PERF.14086 - 14200	
05		10571	14381	-0-	3810	3810	1400 1	12981 2 N	-0-		-0-
06		10230	13298	-0-	3068	6878	1340 1	11958 2 N	-0-		-0-
07		10571	9578	-0-	-993	5885	1138 1	8440 3 N	-0-		-0-
08		10571	10304	-0-	-267	5618	1156 1	9148 3 N	-0-		-0-
09		16848	10730	-0-	-6118	-0-	1107 1	9623 3 N	-0-		-0-
10		0	15129	-0-	15129	15129	1527 1	13602 3 N	-0-		-0-

GRUY (WILCOX FB-2)		37244 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
GRUY, V.K.		WELL #: 2		RRCID -> 157171		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 14282		PERF.13750 - 13876	
05		2449	3831	-0-	1382	1382	373 1	3458 2 N	-0-		1
06		2370	3388	-0-	1018	2400	341 1	3047 2 N	-0-		1
07		2449	3591	-0-	1142	3542	427 1	3164 3 N	-0-		1
08		8461	3684	-0-	-4777	-0-	413 1	3271 3 N	-0-		1
09		4042	3206	-0-	-836	-0-	331 1	2875 3 N	-0-		1
10		0	3348	-0-	3348	3348	338 1	3010 3 N	-0-		1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

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

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

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

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
09	0	352	-0-	352	-0-	352	2	N	-0-			-0-
10	0	257	-0-	257	-0-	609	257	2	N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA (9800)		37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LOD MOGLIA		WELL #: 1 C		RRCID -> 105007		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOGLIA, G. B.		WELL #: 1		RRCID -> 214768		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866							
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-					2
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-					2
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-					2
08	3100 N	3280	-0-	180	180	3280	2		N	-0-					2
09	0	1945	-0-	1945	2125	1945	2		N	-0-					2
10	0	1532	-0-	1532	3657	1532	2		N	-0-					2

GUERRA (10,000)		37300 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LOD MOGLIA		WELL #: 1 T		RRCID -> 105008		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PEREZ UNIT 667		WELL #: 3		RRCID -> 125437		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212							
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-					-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		Y	-0-					-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		Y	-0-					-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-					-0-
09	0	972	-0-	972	972	972	2		Y	-0-					-0-
10	0	766	-0-	766	1738	766	2		Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
GUERRA, G ET AL		386310													
PEREZ UNIT 667		WELL #: 1		RRCID -> 216012		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GUERRA (10600)		37300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
PEREZ UNIT 667		WELL #: 1		RRCID -> 124166		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511							
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-					-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-					-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-					-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		Y	-0-					-0-
09	0	622	-0-	622	622	622	2		Y	-0-					-0-
10	0	510	-0-	510	1132	510	2		Y	-0-					-0-

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 L	RRCID -> 125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10731 - 10758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID -> 175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1	RRCID -> 161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-		
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-		
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-		
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		5	RRCID -> 118184	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10391 - 10517
05	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	1 2	Y	-0-	-0-		
06	DLQ	G-10	28	-0-	28	31	28 2	Y	-0-	-0-		
07	38	N	7	-0-	-31	-0-	7 2	Y	-0-	-0-		
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-		
09	0		29	-0-	29	29	29 2	Y	-0-	-0-		
10	0		9	-0-	9	38	9 2	Y	-0-	-0-		

GUERRA (10500)		37300 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 U	RRCID -> 125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		4	RRCID -> 105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GUERRA (10700)		37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
GUERRA, G. ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734 - 10744		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	92	-0-	92	539	92 2	Y	-0-			5
06	DLQ	G-10	334	-0-	334	873	334 3	Y	-0-			5
07		934 N	61	-0-	-873	-0-	61 2	Y	-0-			5
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	Y	-0-			5
*09		330 N	160	-0-	-170	-0-	160 2	Y	-0-			5
10		0	49	-0-	49	49	49 2	Y	-0-			5

HERRERA		37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		701613										
		WELL #:	2	RRCID ->	176663	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10438 - 11100		
05	DLQ	G-10	69	-0-	69	416	69 2	Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	235	-0-	235	651	235 3	Y	-0-			2
07		701 N	50	-0-	-651	-0-	50 2	Y	-0-			2
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-			2
*09		240 N	131	-0-	-109	-0-	131 2	Y	-0-			2
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2

GUERRA "G"		37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		701613										
		WELL #:	8	RRCID ->	184029	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10514 - 10530		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GUERRA "G"		37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		701613										
		WELL #:	9	RRCID ->	194400	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10356 - 10588		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GUERRA (10900)		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOD MOGLIA		WELL #:	2	RRCID ->	128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10930 - 11032		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		386310										
		WELL #:	1	RRCID ->	186628	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10706 - 11088		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

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

GUERRA (10900)		//CONT.// 37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GRUY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 134021		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684	
05	4340 X	4206	-0-	-134	-0-	4206	2	N	-0-
06	4500 X	3991	-0-	-509	-0-	3991	2	N	-0-
07	4650 X	3912	-0-	-738	-0-	3912	2	N	-0-
08	4650 X	3673	-0-	-977	-0-	3673	2	N	-0-
*09	4470 X	3454	-0-	-1016	-0-	3454	2	N	-0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT

GRUY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 162904		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613							
GUERRA, G. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 114067		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 140542		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, G		WELL #: 7		RRCID -> 212479		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300	890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.				846666									
LEAL 667				WELL #:	1	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.	10824 - 11048
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS)				37308	210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"				WELL #:	9	RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2118 - 2124
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE)				37308	460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)				WELL #:	6	RRCID ->	157438	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2257	PERF.	1116 - 1120
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"				WELL #:	9	RRCID ->	170472	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	1104 - 2124
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUILITA (QUEEN CITY)				37344	365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
GUILITA				WELL #:	1	RRCID ->	178261	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9602 - 9633
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219			N	-0-			10

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GUILITA		WELL #:		2	RRCID -> 178903		COMPL. DATE 08/20/2000			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	432	1	3226	3	N	69	182
06	3334 X	3334	-0-	-0- B	-0-	406	1	2872	3	N	51	50
07	3451 X	3451	-0-	-0- B	-0-	414	1	2974	3	N	57	107
08	3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	399	1	2717	3	N	49	156
09	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	394	1	2675	3	N	46	64
10	0	3233	-0-	3233 B	3233	398	1	2770	3	N	59	123

GUILITA		WELL #:		3	RRCID -> 179428		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600		
05	961 N	1053	-0-	92 B	-33239	123	1	916	3	N	13	70
06	840 N	975	-0-	135 B	-33104	120	1	845	3	N	9	79
07	1023 N	1117	-0-	94 B	-33010	135	1	973	3	N	8	87
08	1054 N	984	-0-	-70 B	-33010	125	1	851	3	N	7	94
09	990 N	993	-0-	3 B	-33007	126	1	856	3	N	10	104
10	0	987	-0-	987 B	-32020	123	1	855	3	N	8	112

GUILITA		WELL #:		6	RRCID -> 179644		COMPL. DATE 10/08/2000			TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607		
05	124 N	486	-0-	362 B	-21724	57	1	425	3	N	4	77
06	240 N	421	-0-	181 B	-21543	52	1	366	3	N	3	80
07	310 N	380	-0-	70 B	-21473	46	1	331	3	N	3	83
08	496 N	308	-0-	-188 B	-21473	39	1	268	3	N	1	84
09	420 N	284	-0-	-136 B	-21473	36	1	244	3	N	4	45
10	0	370	-0-	370 B	-21103	46	1	321	3	N	3	48

GUILITA		WELL #:		7	RRCID -> 180380		COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664		
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	27	1	202	3	N	5	87
06	180 N	88	-0-	-92 B	-0-	11	1	77	3	N	-0-	87
07	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	11	1	82	3	N	1	88
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	34	1	232	3	N	7	95
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	16	1	107	3	N	-0-	95
10	0	141	-0-	141 B	141	17	1	118	3	N	5	100

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
GUILITA		WELL #:		5	RRCID ->	180747	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9676 - 9714			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	115	1	856	3	N	21				148
06	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	107	1	759	3	N	20				168
07	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	117	1	842	3	N	19				187
08	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	115	1	782	3	N	18				205
09	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	118	1	803	3	N	15	183	1		37
10	0	937	-0-	937 B	937	115	1	800	3	N	20				57

GUILITA		WELL #:		4	RRCID ->	181524	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9570 - 9600			
05	124 N	506	-0-	382 B	-59002	57	1	427	3	N	20				168
06	210 N	359	-0-	149 B	-58853	43	1	305	3	N	10				178
07	465 N	347	-0-	-118 B	-58853	41	1	295	3	N	10				188
08	496 N	354	-0-	-142 B	-58853	43	1	296	3	N	14				202
09	360 N	360	-0-	-0- B	-58853	46	1	310	3	N	4	184	1		22
10	0	443	-0-	443 B	-58410	53	1	370	3	N	18				40

GUILITA		WELL #:		10	RRCID ->	209708	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9650 - 9661			
05	837 N	592	-0-	-245 B	-0-	69	1	517	3	N	5				65
06	900 N	682	-0-	-218 B	-0-	84	1	592	3	N	5				70
07	744 N	650	-0-	-94 B	-0-	78	1	561	3	N	10				80
08	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	117	1	800	3	N	5				85
09	690 N	477	-0-	-213 B	-0-	60	1	409	3	N	7				92
10	0	614	-0-	614 B	614	76	1	531	3	N	6				98

GUILITA		WELL #:		12	RRCID ->	213325	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9655 - 9683			
05	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	66	1	496	3	N	8				85
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	63	1	442	3	N	12				97
07	651 N	543	-0-	-108 B	-0-	65	1	469	3	N	8				105
08	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	125	1	855	3	N	15				120
09	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	128	1	868	3	N	8				128
10	0	934	-0-	934 B	934	116	1	805	3	N	12				140

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GUILITA		WELL #:		13	RRCID ->	214026	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9555 - 9572
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		47

GUILITA		WELL #:		15	RRCID ->	215868	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9602 - 9638
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	19 1	145 3	N	-0-	127 1		18
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	21 1	146 3	N	-0-			18
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	18 1	126 3	N	-0-			18
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	20 1	135 3	N	-0-			18
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	18 1	125 3	N	-0-			18
10	0	160	-0-	160 B	160	20 1	140 3	N	-0-			18

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	138100	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	1844	PERF.	1734 - 1738
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	245508	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	7442 - 7496
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	249322	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5143 - 5163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #:		13 U	RRCID ->	080338	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9258 - 9286
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980										TOTAL DEPTH	9825	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007										TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9480 - 9510		
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-			-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
08	713	N	456	-0-	-257	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
09	0		378	-0-	378	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
10	0		576	-0-	576	-0-	-0-	954	576	2	N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004										TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8356 - 8366					
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2	15	9	Y	14	11	1	8	
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2	25	9	Y	23	16	1	15	
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	-0-	473	2	10	9	Y	9	13	1	11	
08	775	N	451	-0-	-324	-0-	-0-	442	2	9	9	Y	8	11	1	8	
09	0		286	-0-	286	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	6	1	3	
10	0		465	-0-	465	-0-	-0-	751	461	2	4	9	Y	4	5	1	2

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8325 - 8339		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004										TOTAL DEPTH	9559	PERF. 8571 - 8582					
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	21	9	N	19	12	1	15	
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2	22	9	N	20	13	1	22	
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2	25	9	N	23	22	1	23	
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2	63	9	N	57	37	1	43	
09	0		1025	-0-	1025	-0-	-0-	914	2	111	9	N	101	78	1	66	
10	0		231	-0-	231	-0-	-0-	1256	230	2	1	9	N	1	7	1	60

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8584 - 8822					
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2	12	9	N	11	14	1	13	
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8	10	1	11	
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	N	7	8	1	10	
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	10	9	N	9	9	1	10	
09	0		295	-0-	295	-0-	-0-	295	2	10	9	N	9	9	1	10	
10	0		1377	-0-	1377	-0-	-0-	1672	1356	2	21	9	N	19	13	1	16

HAGIST RANCH (WILCOX G)			37993 407 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAGIST GAS UNIT 3			WELL #:	1	RRCID ->	202324	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	7575 - 7592
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.			WELL #:	67	RRCID ->	208025	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	7590 - 7598
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	211124	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7600 - 7609
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.			WELL #:	71	RRCID ->	226010	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7535 - 7594
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R.			WELL #:	4	RRCID ->	226025	COMPL. DATE	07/24/1952	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)			37993 444 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FOSTER, J.R.			WELL #:	55	RRCID ->	078960	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) //CONT.// 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	Y	7	9	1			19
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	Y	2	6	1			15
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	715	2	20	9	Y	18	14	1			19
08	899 N	463	-0-	-436	-0-	421	2	42	9	Y	38	24	1			33
09	0	526	-0-	526	526	469	2	57	9	Y	52	44	1			41
10	0	586	-0-	586	1112	576	2	10	9	Y	9	6	1			44

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	518	-0-	518	2478	517	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	14B2 EXT	462	-0-	462	2940	460	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	14B2 EXT	633	-0-	633	3573	623	2	10	9	Y	9	5	1			5
08	4043 X	470	-0-	-3573	-0-	435	2	35	9	Y	32	17	1			20
09	0	337	-0-	337	337	282	2	55	9	Y	50	37	1			33
10	14B2 EXT	347	-0-	347	684	346	2	1	9	Y	1	3	1			31

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
 D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1082	3	4	9	N	4	33	1			125
06	1740 N	823	-0-	-917	-0-	816	3	7	9	N	6					131
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1834	3	15	9	N	14					145
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1108	3	20	9	N	18	42	1			121
*09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1164	3	20	9	N	18	42	1			97
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					97

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

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

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	517	2	7	9	Y	6	6	1			6
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	460	2	9	9	Y	8	6	1			8
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	411	2	7	9	Y	6	6	1			8
08	527 N	393	-0-	-134	-0-	383	2	10	9	Y	9	8	1			9
09	0	292	-0-	292	292	282	2	10	9	Y	9	8	1			10
10	0	352	-0-	352	644	345	2	7	9	Y	6	7	1			9

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

05	T. A.	1326	-0-	1326	1912	1300	2	26	9	Y	24	20	1		32
06	T. A.	1602	-0-	1602	3514	1580	2	22	9	Y	20	18	1		34
07	T. A.	1099	-0-	1099	4613	1091	2	8	9	Y	7	18	1		23
08	T. A.	445	-0-	445	5058	410	2	35	9	Y	32	24	1		31
09	T. A.	583	-0-	583	5641	469	2	114	9	Y	104	71	1		64
10	T. A.	595	-0-	595	6236	576	2	19	9	Y	17	11	1		70

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1422	2	78	9	N	71	33	1		54
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1533	2	111	9	N	101	56	1		99
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	839	2	88	9	N	80	84	1		95
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	435	2	44	9	N	40	60	1		75
09	0	291	-0-	291	291	285	2	6	9	N	5	40	1		40
10	0	462	-0-	462	753	461	2	1	9	N	1	5	1		36

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FOSTER, J. R.		WELL #: 10		RRCID -> 010725		COMPL. DATE 08/10/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6962 - 7093	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH		7800		PERF. N/A			
05	837	N	768	-0-	-69	-0-	761	2	7	9	Y	6	8	1	7
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9	9	Y	8	7	1	8
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	Y	7	7	1	8
08	775	N	428	-0-	-347	-0-	417	2	11	9	Y	10	8	1	10
09	0		295	-0-	295	-0-	285	2	10	9	Y	9	9	1	10
10	0		475	-0-	475	-0-	461	2	14	9	Y	13	10	1	13

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH		7690		PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH		7802		PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH		10500		PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH		7352		PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	589 2	10 9	Y	9	4 1		5	
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	613 2	17 9	Y	15	9 1		11	
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336 2	3 9	Y	3	7 1		7	
08	589 N	232	-0-	-357	-0-	230 2	2 9	Y	2	4 1		5	
09	0	288	-0-	288	288	278 2	10 9	Y	9	7 1		7	
10	0	231	-0-	231	519	230 2	1 9	Y	1	3 1		5	

HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 143867		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7004 - 7056	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 238080		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 7032 - 7056			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6984 - 7069			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7012 - 7028			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)		37993 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 15		RRCID -> 107651		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 7140 - 7297					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #: 16		RRCID -> 125566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7070 - 7112					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 54		RRCID -> 208788		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 7238 - 7582					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 219945		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 6956 - 7058					
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1422	2	18	9	N	16	17	1		12
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1227	2	21	9	N	19	16	1		15
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1581	2	15	9	N	14	16	1		13
08	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	1016	2	21	9	N	19	17	1		15
09	0	883	-0-	883	-0-	883	2	20	9	N	18	18	1		15
10	0	1749	-0-	1749	-0-	2632	2	22	9	N	20	17	1		18

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
HAGIST RANCH NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 225794		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8280 - 8290					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
FOSTER, J.R.		WELL #: 3		RRCID -> 067066		COMPL. DATE 06/23/1976		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9350 - 9403					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.//		37993 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOSTER, J.R.		WELL #:		6	RRCID ->	074959	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		54	RRCID ->	078104	COMPL. DATE	08/02/1978	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	N/A
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	190649	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9358 - 9460
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2512	2	23 9	Y	21	22 1	47
06	1740 N	1501	-0-	-239	-0-	1472	2	29 9	Y	26	22 1	51
07	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1590	2	50 9	Y	45	40 1	56
08	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2696	2	62 9	Y	56	46 1	66
09	0	3036	-0-	3036	3036	2924	2	112 9	Y	102	83 1	85
10	0	2451	-0-	2451	5487	2437	2	14 9	Y	13	11 1	87

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	214753	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9139 - 9245
D. C. R. C.		WELL #:		1201								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	1526	-0-	1526	1526	1503	3	23 9	N	21		21

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)		37993 580		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J. R.		WELL #:		44 L	RRCID ->	066042	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9785 - 10072
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #:		13 L	RRCID ->	078162	COMPL. DATE	08/07/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	N/A
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4 9	Y	4	2 1	2
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9 9	Y	8	4 1	6
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2 9	Y	2	3 1	5
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	285	2	1 9	Y	1	2 1	4
09	0	189	-0-	189	189	188	2	1 9	Y	1	2 1	3
10	0	231	-0-	231	420	230	2	1 9	Y	1	1 1	3

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

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

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	9	-0-	9	-0-	9	9	2		Y	-0-					-0-
10	T. A.	346	-0-	346	-0-	355	346	2		Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

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

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2	3	1			9
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1	1	1			9
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2151	2	11	9	N	10	6	1			13
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	915	2	12	9	N	11	8	1			16
09	0	279	-0-	279	-0-	278	2	1	9	N	1	5	1			12
10	0	231	-0-	231	-0-	510	2	1	9	N	1	3	1			10

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PACE PRODUCTION CO. 631757
 SALVATION ARMY, THE WELL #: 2 RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PACE PRODUCTION CO. 631757
 SALVATION ARMY, THE WELL #: 2 RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARGILL (FRIO CONS.)		39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688													
HARGILL GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 261128		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12314 - 12959					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10850 X	8156	-0-	-2694	-0-	8047	2	109	9	N	99				589
06	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8617	2	241	9	N	219	374	1		434
07	9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	9140	2	184	9	N	167	182	1		419
08	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9240	2	156	9	N	142				561
09	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	8917	2	89	9	N	81	175	1		467
10	9331 X	8905	-0-	-426	-0-	8769	2	136	9	N	124				591

HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 266642		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13310 - 13320					
05	4557 X	2555	-0-	-2002	-0-	2555	2			N	-0-				225
06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-				225
07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-				225
08	4557 X	4152	-0-	-405	-0-	4152	2			N	-0-				225
09	4410 X	2516	-0-	-1894	-0-	2516	2			N	-0-				225
*10	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-				225

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
FNB CINCINNATI		WELL #: 5		RRCID -> 256101		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 10423		PERF. 9352 - 9362					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPARTA EXPLORATION LLC		807375													
RIO FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 197701		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10815 - 11678					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74

HARGILL (11400 FRIO)		39060 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY							
ERIN OIL CO.		253366													
POLLOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127553		COMPL. DATE 10/29/1988		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11050 - 11090					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRY (WILCOX 7600)		39296 367		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
DOBIE GU 96		WELL #: 1		RRCID -> 211354		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7646 - 7748					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRY (WILCOX 7600) //CONT.// 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

05	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	15	1	1717	2	N	-0-					-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	15	1	1695	2	N	-0-					-0-
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	20	1	2061	2	N	-0-					-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	15	1	1801	2	N	-0-					-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	15	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	566	-0-	-1449	-0-	5	1	561	2	N	-0-					-0-

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY (15-B) 39529 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 285513 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9054 - 9086

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)		39537 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
HAISLEY		WELL #: 3		RRCID -> 183438		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9418 - 9430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
AGERON IRONROC ENERGY, LLC		008632												
AI SAN ROMAN		WELL #: 101H		RRCID -> 293224		COMPL. DATE 02/28/2022		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11775 - 19990				
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	209058	-0-	209058	209058	6695	1	202363	2	N	-0-			-0-
04	0	461712	-0-	461712	670770	11310	1	450402	2	N	-0-			-0-
05	0	575744	-0-	575744	1246514	13287	1	562457	2	N	-0-			-0-
06	0	111757	-0-	111757	1358271	1340	1	110417	2	N	-0-			-0-
07	0	243376	-0-	243376	1601647	4498	1	238878	2	N	-0-			-0-
08	0	497811	-0-	497811	2099458	7461	1	490350	2	N	-0-			-0-
09	0	473299	-0-	473299	2572757	9019	1	464280	2	N	-0-			-0-
*10	3009135 X	436378	-0-	-2572757	-0-	7176	1	429154	2	N	44	44	8	-0-
						48	9							

AI SAN ROMAN		WELL #: 103H		RRCID -> 293489		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 11669		PERF.12539 - 18919				
07	0	235132	-0-	235132	235132	4319	1	229426	2	N	-0-			-0-
						1387	4							
08	0	599234	-0-	599234	834366	8981	1	590253	2	N	-0-			-0-
*09	1404059 X	569693	-0-	-834366	-0-	10856	1	558837	2	N	-0-			-0-
10	619535 X	532225	-0-	-87310	-0-	8753	1	523471	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

AI SAN ROMAN		WELL #: 104H		RRCID -> 293497		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 11626		PERF.12160 - 18957				
07	0	178162	-0-	178162	178162	3293	1	174869	2	N	-0-			-0-
08	0	505265	-0-	505265	683427	7573	1	497692	2	N	-0-			-0-
*09	1153187 X	469760	-0-	-683427	-0-	8952	1	460808	2	N	-0-			-0-
10	510725 X	440996	-0-	-69729	-0-	7252	1	433742	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							

AI SAN ROMAN		WELL #: 102H		RRCID -> 293515		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 11673		PERF.12000 - 18635				
05	350548 X	NO RPT	-0-	-350548	-0-					N	NO RPT			-0-
06	339240 X	NO RPT	-0-	-339240	-0-					N	NO RPT			-0-
07	350548 X	NO RPT	-0-	-350548	-0-					N	NO RPT			-0-
08	350548 X	NO RPT	-0-	-350548	-0-					N	NO RPT			-0-
09	339240 X	NO RPT	-0-	-339240	-0-					N	NO RPT			-0-
10	350548 X	NO RPT	-0-	-350548	-0-					N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408								CNTY: WEBB				
JC MARTIN		WELL #: 106H		RRCID -> 288536		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 10673		PERF.10872 - 19114				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291								
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)		WELL #:		1H	RRCID ->	259044	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.12440	- 15247
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077 X	619	-0-	-1458	-0-	44 1	575 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2640 X	1813	-0-	-827	-0-	126 1	1687 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	300 1	3494 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2728 X	691	-0-	-2037	-0-	58 1	633 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)		WELL #:		1H	RRCID ->	262457	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11810	- 15210
05	3875 X	3620	-0-	-255	-0-	88 1	3532 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3750 X	3492	-0-	-258	-0-	83 1	3409 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3813 X	3696	-0-	-117	-0-	99 1	3597 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3720 X	3696	-0-	-24	-0-	98 1	3598 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	3559	-0-	3559	3559	92 1	3467 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3672	-0-	3672	7231	95 1	3577 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MANN TRUST - STATE (AC)		WELL #:		1	RRCID ->	268114	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11297	- 11766
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC)		WELL #:		12H	RRCID ->	268359	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400	- 10797
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	268360	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11710	- 12120
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #:		8H	RRCID ->	279962	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11612	- 12197
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	280262	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	12248	PERF.12042	- 12415
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291														
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 289007 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 424H RRCID -> 293238 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11544 - 17594														
05	0	247447	-0-	247447	1017843	6303	1	241144	3	N	-0-			-0-
06	0	200798	-0-	200798	1218641	5041	1	195757	3	N	-0-			-0-
07	1397846 X	179205	-0-	-1218641	-0-	5051	1	174154	3	N	-0-			-0-
08	435395 X	164413	-0-	-270982	-0-	4612	1	159801	3	N	-0-			-0-
09	0	141281	-0-	141281	141281	3906	1	137375	3	N	-0-			-0-
10	0	106474	-0-	106474	247755	2989	1	103485	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
RETAMA RANCH		WELL #: 425H		RRCID -> 293239		COMPL. DATE 02/15/2022		TOTAL DEPTH 11457 PERF.11686 - 17676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		0	241708	-0-	241708	931512	6157 1	235551 3	N	-0-	-0-
06		0	201726	-0-	201726	1133238	5064 1	196662 3	N	-0-	-0-
07	1318695 X	185457	-0-	-1133238	-0-	5227 1	180230 3	N	-0-	-0-	
08	371504 X	182907	-0-	-188597	-0-	5131 1	177776 3	N	-0-	-0-	
09	0	157269	-0-	157269	157269	4348 1	152921 3	N	-0-	-0-	
10	0	122605	-0-	122605	279874	3442 1	119163 3	N	-0-	-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162									
HACHAR 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 281726		COMPL. DATE 10/20/2016		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

G-B MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 288681		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12898 - 18821			
05	63767 X	53249	-0-	-10518	-0-	4472 1	48777 2	N	-0-	-0-	
06	59580 X	48226	-0-	-11354	-0-	2536 1	45690 2	N	-0-	-0-	
07	61938 X	45763	-0-	-16175	-0-	2478 1	43285 2	N	-0-	-0-	
08	61938 X	45120	-0-	-16818	-0-	2303 1	42815 2	N	-0-	-0-	
09	59940 X	41584	-0-	-18356	-0-	2288 1	39295 2	N	-0-	-0-	
10	0	42837	-0-	42837	42837	2414 1	40421 2	N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 501H		RRCID -> 289619		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 9839 PERF.10257 - 18025			
05	91884 X	90615	-0-	-1269	-0-	1664 1	88951 2	N	-0-	-0-	
06	92100 X	85399	-0-	-6701	-0-	1659 1	83740 2	N	-0-	-0-	
07	95170 X	85722	-0-	-9448	-0-	1822 1	83899 2	N	-0-	-0-	
08	95170 X	83652	-0-	-11518	-0-	1874 1	81777 2	N	-0-	-0-	
09	89700 X	78759	-0-	-10941	-0-	1919 1	76839 2	N	-0-	-0-	
10	0	79824	-0-	79824	79824	1930 1	77893 2	N	-0-	-0-	

SAN ROMAN 1508		WELL #: 100H		RRCID -> 289776		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 12125 PERF.12085 - 17798			
05	94288 X	94288	-0-	-0-	-0-	2113 1	92175 2	N	-0-	-0-	
06	96804 X	96804	-0-	-0-	-0-	2444 1	94360 2	N	-0-	-0-	
07	105245 X	95938	-0-	-9307	-0-	2824 1	93112 2	N	-0-	-0-	
08	105245 X	89824	-0-	-15421	-0-	2322 1	87500 2	N	-0-	-0-	
09	101850 X	88970	-0-	-12880	-0-	2558 1	86410 2	N	-0-	-0-	
10	0	89532	-0-	89532	89532	2248 1	87282 2	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 101H		RRCID -> 289777		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
											BALANCE
05	117087 X	62561	-0-	-54526	-0-	1402	1 61159	2 N	-0-		-0-
06	63474 X	63474	-0-	-0-	-0-	1603	1 61871	2 N	-0-		-0-
07	68293 X	62723	-0-	-5570	-0-	1846	1 60875	2 N	-0-		-0-
08	68293 X	53621	-0-	-14672	-0-	1386	1 52234	2 N	-0-		-0-
09	66090 X	-0-	-0-	-66090	-0-						-0-
10	0	33458	-0-	33458	33458	840	1 32617	2 N	-0-		-0-
						1	4				

BFMT EAST		WELL #: 102H		RRCID -> 289872		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088			
05	162625 X	162625	-0-	-0-	-0-	3605	1 159020	2 N	-0-		-0-
06	164300 X	164300	-0-	-0-	-0-	2786	1 161514	2 N	-0-		-0-
07	157448 X	157448	-0-	-0-	-0-	2855	1 154592	2 N	-0-		-0-
08	162626 X	149917	-0-	-12709	-0-	2408	1 147508	2 N	-0-		-0-
09	164310 X	139208	-0-	-25102	-0-	2366	1 136841	2 N	-0-		-0-
10	0	139968	-0-	139968	139968	2363	1 137604	2 N	-0-		-0-
						1	4				

HACHAR 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 290454		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025			
05	88970 X	54584	-0-	-34386	-0-	249	1 54335	2 N	-0-		-0-
06	71700 X	48733	-0-	-22967	-0-	263	1 48470	2 N	-0-		-0-
07	67518 X	49985	-0-	-17533	-0-	911	1 49074	2 N	-0-		-0-
08	64201 X	51990	-0-	-12211	-0-	1996	1 49994	2 N	-0-		-0-
09	64203 X	64203	-0-	-0-	-0-	2242	1 61961	2 N	-0-		-0-
10	0	62830	-0-	62830	62830	2256	1 60574	2 N	-0-		-0-

BFMT WEST		WELL #: 510H		RRCID -> 290732		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9969 - 20742			
05	447299 X	124694	-0-	-322605	-0-	230	1 124464	2 N	-0-		-0-
06	358020 X	137089	-0-	-220931	-0-	759	1 136330	2 N	-0-		-0-
07	339047 X	142641	-0-	-196406	-0-	1979	1 140662	2 N	-0-		-0-
08	339047 X	133794	-0-	-205253	-0-	2070	1 131724	2 N	-0-		-0-
09	137100 X	118471	-0-	-18629	-0-	1899	1 116572	2 N	-0-		-0-
10	0	114999	-0-	114999	114999	2032	1 112967	2 N	-0-		-0-

BFMT WEST		WELL #: 508H		RRCID -> 290734		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9994 PERF.10190 - 20134			
05	309752 X	118939	-0-	-190813	-0-	219	1 118720	2 N	-0-		-0-
06	162060 X	115853	-0-	-46207	-0-	641	1 115212	2 N	-0-		-0-
07	138539 X	128599	-0-	-9940	-0-	1784	1 126815	2 N	-0-		-0-
08	125365 X	125365	-0-	-0-	-0-	1940	1 123425	2 N	-0-		-0-
09	115860 X	111928	-0-	-3932	-0-	1794	1 110134	2 N	-0-		-0-
10	0	108371	-0-	108371	108371	1914	1 106457	2 N	-0-		-0-

BFMT WEST		WELL #: 509H		RRCID -> 290735		COMPL. DATE 09/21/2021		TOTAL DEPTH 9955 PERF.10008 - 19916			
05	316138 X	116326	-0-	-199812	-0-	215	1 116111	2 N	-0-		-0-
06	124650 X	110023	-0-	-14627	-0-	609	1 109414	2 N	-0-		-0-
07	128805 X	121485	-0-	-7320	-0-	1685	1 119800	2 N	-0-		-0-
08	116312 X	115485	-0-	-827	-0-	1787	1 113698	2 N	-0-		-0-
09	112560 X	98550	-0-	-14010	-0-	1580	1 96970	2 N	-0-		-0-
10	0	96165	-0-	96165	96165	1699	1 94466	2 N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT WEST		WELL #: 511H		RRCID ->	290758	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10230	- 20363
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	426219 X	146417	-0-	-279802	-0-	270 1	146147 2	N	-0-	-0-	
06	366720 X	145071	-0-	-221649	-0-	803 1	144268 2	N	-0-	-0-	
07	230702 X	155363	-0-	-75339	-0-	2155 1	153208 2	N	-0-	-0-	
08	148269 X	148269	-0-	-0-	-0-	2294 1	145975 2	N	-0-	-0-	
09	145080 X	132336	-0-	-12744	-0-	2122 1	130214 2	N	-0-	-0-	
10	0	133718	-0-	133718	133718	2362 1	131356 2	N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 504H		RRCID ->	291324	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9988	PERF.10307	- 20715
05	478206 X	159826	-0-	-318380	-0-	824 1	159002 2	N	-0-	-0-	
06	369570 X	175144	-0-	-194426	-0-	2006 1	173138 2	N	-0-	-0-	
07	180885 X	171409	-0-	-9476	-0-	2001 1	169408 2	N	-0-	-0-	
08	180885 X	160412	-0-	-20473	-0-	1940 1	158472 2	N	-0-	-0-	
09	175140 X	151187	-0-	-23953	-0-	1788 1	149399 2	N	-0-	-0-	
10	0	139247	-0-	139247	139247	1393 1	137854 2	N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 507H		RRCID ->	291325	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9893	PERF.10414	- 21188
05	498666 X	158243	-0-	-340423	-0-	816 1	157427 2	N	-0-	-0-	
06	443370 X	169590	-0-	-273780	-0-	1942 1	167648 2	N	-0-	-0-	
07	388492 X	162816	-0-	-225676	-0-	1901 1	160915 2	N	-0-	-0-	
08	338334 X	149247	-0-	-189087	-0-	1805 1	147442 2	N	-0-	-0-	
09	169590 X	134984	-0-	-34606	-0-	1596 1	133388 2	N	-0-	-0-	
10	0	129489	-0-	129489	129489	1296 1	128193 2	N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 505H		RRCID ->	291328	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10070	- 20725
05	505269 X	142944	-0-	-362325	-0-	737 1	142207 2	N	-0-	-0-	
06	392430 X	161808	-0-	-230622	-0-	1853 1	159955 2	N	-0-	-0-	
07	333312 X	160981	-0-	-172331	-0-	1879 1	159102 2	N	-0-	-0-	
08	312139 X	151185	-0-	-160954	-0-	1828 1	149357 2	N	-0-	-0-	
09	211080 X	136754	-0-	-74326	-0-	1617 1	135137 2	N	-0-	-0-	
10	0	135125	-0-	135125	135125	1352 1	133773 2	N	-0-	-0-	

BFMT WEST		WELL #: 506H		RRCID ->	291344	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9976	PERF.10161	- 20383
05	339202 X	174893	-0-	-164309	-0-	902 1	173991 2	N	-0-	-0-	
06	279690 X	178154	-0-	-101536	-0-	2040 1	176114 2	N	-0-	-0-	
07	246915 X	175178	-0-	-71737	-0-	2045 1	173133 2	N	-0-	-0-	
08	183365 X	163335	-0-	-20030	-0-	1975 1	161360 2	N	-0-	-0-	
09	178140 X	147212	-0-	-30928	-0-	1741 1	145471 2	N	-0-	-0-	
10	0	144935	-0-	144935	144935	1450 1	143485 2	N	-0-	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 115H		RRCID ->	291726	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10880	- 20620
05	584438 X	584438	-0-	-0-	-0-	210 1	584228 2	N	-0-	-0-	
06	533880 X	489484	-0-	-44396	-0-	229 1	489255 2	N	-0-	-0-	
07	551676 X	439231	-0-	-112445	-0-	273 1	438958 2	N	-0-	-0-	
08	551676 X	419712	-0-	-131964	-0-	253 1	419459 2	N	-0-	-0-	
09	533880 X	104153	-0-	-429727	-0-	132 1	104021 2	N	-0-	-0-	
10	0	2875	-0-	2875	2875	3 1	2872 2	N	-0-	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 116H		RRCID ->	291727	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	10776	PERF.10940	- 20688
05	551273 X	394735	-0-	-156538	-0-	142 1	394593 2	N	-0-	-0-	
06	549480 X	309611	-0-	-239869	-0-	145 1	309466 2	N	-0-	-0-	
07	567796 X	260341	-0-	-307455	-0-	162 1	260179 2	N	-0-	-0-	
08	567796 X	199805	-0-	-367991	-0-	120 1	199685 2	N	-0-	-0-	
09	474510 X	63703	-0-	-410807	-0-	81 1	63622 2	N	-0-	-0-	
10	0	44892	-0-	44892	44892	45 1	44847 2	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BFMT EAST		WELL #: 117H		RRCID ->	291728	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10868 - 19515		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	528333	X	225930	-0-	-302403	-0-	81 1	225849	2	N	-0-	-0-
06	418530	X	151287	-0-	-267243	-0-	71 1	151216	2	N	-0-	-0-
07	406999	X	177383	-0-	-229616	-0-	110 1	177273	2	N	-0-	-0-
08	350269	X	159962	-0-	-190307	-0-	96 1	159866	2	N	-0-	-0-
09	263370	X	150668	-0-	-112702	-0-	191 1	150477	2	N	-0-	-0-
10	0		152720	-0-	152720		152 1	152568	2	N	-0-	-0-

WNH-MB PSA		WELL #: 103H		RRCID ->	291995	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	12153	PERF.12042 - 22896		
05	571330	X	439221	-0-	-132109	-0-	214 1	439007	2	N	-0-	-0-
06	552900	X	413714	-0-	-139186	-0-	202 1	413512	2	N	-0-	-0-
07	560449	X	381433	-0-	-179016	-0-	208 1	381225	2	N	-0-	-0-
08	560449	X	338481	-0-	-221968	-0-	204 1	338277	2	N	-0-	-0-
09	514980	X	315813	-0-	-199167	-0-	211 1	315602	2	N	-0-	-0-
10	0		306109	-0-	306109		224 1	305885	2	N	-0-	-0-

WNH-MB PSA		WELL #: 102H		RRCID ->	292044	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12282 - 22030		
05	614823	X	377886	-0-	-236937	-0-	184 1	377702	2	N	-0-	-0-
06	549120	X	323157	-0-	-225963	-0-	157 1	323000	2	N	-0-	-0-
07	514383	X	297400	-0-	-216983	-0-	162 1	297238	2	N	-0-	-0-
08	491784	X	265846	-0-	-225938	-0-	160 1	265686	2	N	-0-	-0-
09	421140	X	227970	-0-	-193170	-0-	152 1	227818	2	N	-0-	-0-
10	0		173017	-0-	173017		127 1	172890	2	N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 109H		RRCID ->	292203	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	4489	PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 105H		RRCID ->	292204	COMPL. DATE	02/04/2020	TOTAL DEPTH	4522	PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 106H		RRCID ->	292205	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	4437	PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 103H		RRCID ->	292240	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	10873	PERF. N/A		
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BFMT EAST		WELL #:		108H	RRCID ->	292358	COMPL. DATE	02/08/2020	TOTAL DEPTH	4446	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

G-B MINERALS		WELL #:		9H	RRCID ->	292761	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12847	PERF.13305 - 22395
05	627130 X	530311	-0-	-96819	-0-	160	1	530151	2	N	-0-
06	606900 X	541825	-0-	-65075	-0-	155	1	541670	2	N	-0-
07	627130 X	573722	-0-	-53408	-0-	1195	1	572527	2	N	-0-
08	627130 X	531122	-0-	-96008	-0-	756	1	530366	2	N	-0-
09	591870 X	431084	-0-	-160786	-0-	190	1	430894	2	N	-0-
10	0	420497	-0-	420497	420497	225	1	420272	2	N	-0-

G-B MINERALS		WELL #:		8H	RRCID ->	292767	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12807 - 20317
05	479353 X	465781	-0-	-13572	-0-	140	1	465641	2	N	-0-
06	528022 X	528022	-0-	-0-	-0-	151	1	527871	2	N	-0-
07	487324 X	487324	-0-	-0-	-0-	1015	1	486309	2	N	-0-
08	479353 X	367574	-0-	-111779	-0-	523	1	367051	2	N	-0-
09	463890 X	265306	-0-	-198584	-0-	117	1	265189	2	N	-0-
10	0	238461	-0-	238461	238461	127	1	238334	2	N	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #:		110H	RRCID ->	292839	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	10473	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BFMT EAST		WELL #:		118H	RRCID ->	292956	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL DEPTH	10999	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	1694	-0-	1694	1694	6	1	1688	2	N	-0-
10	SHUT IN	446045	-0-	446045	447739	48874	1	397171	2	N	-0-

BFMT EAST		WELL #:		119H	RRCID ->	292957	COMPL. DATE	03/25/2022	TOTAL DEPTH	10995	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	2699	-0-	2699	2699	10	1	2689	2	N	-0-
10	SHUT IN	199444	-0-	199444	202143	21853	1	177591	2	N	-0-

BFMT EAST		WELL #:		121H	RRCID ->	292958	COMPL. DATE	04/16/2022	TOTAL DEPTH	11034	PERF. N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT-IN	62098	-0-	62098	62098	6804	1	55294	2	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT EAST		WELL #: 120H		RRCID -> 292959		COMPL. DATE 05/11/2022		TOTAL DEPTH 11062 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	3456	-0-	3456	3456	12	1	3444	2	N	-0-
10	SHUT IN	116914	-0-	116914	120370	12810	1	104104	2	N	-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 122H		RRCID -> 293294		COMPL. DATE 04/05/2022		TOTAL DEPTH 10826 PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	13335	-0-	13335	13335	31	1	13304	2	N	-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 123H		RRCID -> 293295		COMPL. DATE 03/21/2022		TOTAL DEPTH 10803 PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST PSA		WELL #: 124H		RRCID -> 293360		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 10772 PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST PSA		WELL #: 125H		RRCID -> 293361		COMPL. DATE 05/08/2022		TOTAL DEPTH 10786 PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST PSA		WELL #: 128H		RRCID -> 293369		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST PSA		WELL #: 129H		RRCID -> 293425		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 10565 PERF. N/A			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BFMT EAST PSA		WELL #:		126H	RRCID ->	293540	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE

07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231								
STOKES-KRUEGER UNIT AC		WELL #:		1HC	RRCID ->	290060	COMPL. DATE	12/25/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.	10216 - 10474
05		2821 X	2340	-0-	-481	-0-		75	1	2265	2	-0-
06		2190 X	1577	-0-	-613	-0-		55	1	1522	2	-0-
07		2263 X	1557	-0-	-706	-0-		59	1	1498	2	-0-
08		0	1315	-0-	1315	1315		63	1	1252	2	-0-
09		0	1504	-0-	1504	2819		55	1	1449	2	-0-
10		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	494						-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
MILAGROS		WELL #:		2H	RRCID ->	293092	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12350 - 19225
05		0	266405	-0-	266405	266405		32	1	265868	2	-0-
								505	4			-0-
06		690916 X	424511	-0-	-266405	-0-		68	1	424443	2	-0-
07		DELQ PR	485786	-0-	485786	485786		84	1	485702	2	-0-
08		926142 X	440356	-0-	-485786	-0-		87	1	440269	2	-0-
09		0	373821	-0-	373821	373821		96	1	373725	2	-0-
10		0	336650	-0-	336650	710471		116	1	336534	2	-0-

MILAGROS		WELL #:		4H	RRCID ->	293093	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12242	PERF.	12575 - 19154
05		0	290516	-0-	290516	290516		36	1	290059	2	-0-
								421	4			-0-
06		708691 X	418175	-0-	-290516	-0-		66	1	418109	2	-0-
07		DELQ PR	487009	-0-	487009	487009		84	1	486925	2	-0-
08		1077668 X	590659	-0-	-487009	-0-		116	1	590543	2	-0-
09		0	506475	-0-	506475	506475		130	1	506345	2	-0-
10		0	462892	-0-	462892	969367		159	1	462733	2	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
NIDO RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	291653	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	11139	PERF.	11122 - 20125
05		359662 X	273332	-0-	-86330	-0-		2816	1	270516	3	-0-
06		335250 X	250200	-0-	-85050	-0-		2502	1	247698	3	-0-
07		326461 X	251802	-0-	-74659	-0-		2603	1	249199	3	-0-
08		309535 X	242587	-0-	-66948	-0-		2511	1	240076	3	-0-
09		285420 X	235734	-0-	-49686	-0-		2444	1	233290	3	-0-
10		0	244716	-0-	244716	244716		2535	1	242181	3	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 292514		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 11422 PERF.11735 - 19155			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	501	-0-	501	501	4		N	-0-	-0-	
*02	254099 X	253598	-0-	-501	-0-	2546	1	249729	3	N	-0-
						1323	4				
03	399384 X	399384	-0-	-0-	-0-	4051	1	395333	3	N	-0-
*04	351210 X	342460	-0-	-8750	-0-	3475	1	338985	3	N	-0-
*05	362917 X	317295	-0-	-45622	-0-	3218	1	314077	3	N	-0-
06	351210 X	275399	-0-	-75811	-0-	2754	1	272645	3	N	-0-
07	261142 X	261142	-0-	-0-	-0-	2668	1	258474	3	N	-0-
08	362917 X	242454	-0-	-120463	-0-	2480	1	239974	3	N	-0-
09	342450 X	216043	-0-	-126407	-0-	2217	1	213826	3	N	-0-
10	0	215512	-0-	215512	215512	2214	1	213298	3	N	-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517								
ROSA V. BENAVIDES (AC)		WELL #: 5H		RRCID -> 262471		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022										

G-B MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 267031		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
JUAN SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 274239		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINATA GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 280197		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CORSAIR-ZAMORA A		WELL #: 5H		RRCID -> 292354		COMPL. DATE 01/20/2022		TOTAL DEPTH 11876 PERF.12077 - 20593			
05	516553 X	490858	-0-	-25695	-0-	6211	1	484647	3	N	-0-
06	499890 X	263018	-0-	-236872	-0-	2492	1	260526	3	N	-0-
07	516553 X	452392	-0-	-64161	-0-	4482	1	447910	3	N	-0-
08	516553 X	450373	-0-	-66180	-0-	5442	1	444931	3	N	-0-
09	0	419589	-0-	419589	419589	18291	1	401298	3	N	-0-
10	490854 X	NO RPT	-0-	-490854	-0-					N	NO RPT

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863															
STATE EDITH UNIT WELL #: 101H RRCID -> 292713 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12864 - 19871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		DELQ PR	234937	-0-	234937	234937	2257	1	232680	2	N	-0-			-0-
06		513802 X	278865	-0-	-234937	-0-	1883	1	276982	2	N	-0-			-0-
07		307457 X	307457	-0-	-0-	-0-	3048	1	304409	2	N	-0-			-0-
08		330164 X	330164	-0-	-0-	-0-	2238	1	327926	2	N	-0-			-0-
09		0	281648	-0-	281648	281648	1562	1	280086	2	N	-0-			-0-
*10		559071 X	277423	-0-	-281648	-0-	26	1	277397	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 102H RRCID -> 292861 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12192 - 20423															
05		366079 X	240080	-0-	-125999	-0-	2307	1	237773	2	N	-0-			-0-
06		354270 X	243397	-0-	-110873	-0-	1643	1	241754	2	N	-0-			-0-
07		366079 X	282944	-0-	-83135	-0-	2805	1	280139	2	N	-0-			-0-
08		366079 X	343548	-0-	-22531	-0-	2329	1	341219	2	N	-0-			-0-
09		0	264269	-0-	264269	264269	1466	1	262803	2	N	-0-			-0-
*10		522249 X	257980	-0-	-264269	-0-	24	1	257956	2	N	-0-			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
FASKEN STATE WELL #: 201H RRCID -> 292625 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9425 - 16990															
05		364560 X	273114	-0-	-91446	-0-	5346	1	267768	2	N	-0-			-0-
06		352800 X	259013	-0-	-93787	-0-	5154	1	253859	2	N	-0-			-0-
07		364560 X	296635	-0-	-67925	-0-	5907	1	290728	2	N	-0-			-0-
08		0	285040	-0-	285040	285040	6095	1	278945	2	N	-0-			-0-
09		0	263414	-0-	263414	548454	5030	1	258384	2	N	-0-			-0-
10		273110 X	NO RPT	-0-	-273110	275344					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE WELL #: 201H RRCID -> 292631 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9619 - 17727															
05		372000 X	NO RPT	-0-	-372000	-0-					N	NO RPT			-0-
06		360000 X	212458	-0-	-147542	-0-	1329	1	211129	2	N	-0-			-0-
07		372000 X	NO RPT	-0-	-372000	-0-					N	NO RPT			-0-
08		372000 X	NO RPT	-0-	-372000	-0-					N	NO RPT			-0-
09		224520 X	NO RPT	-0-	-224520	-0-					N	NO RPT			-0-
10		219542 X	NO RPT	-0-	-219542	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE WELL #: 202H RRCID -> 293099 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9076 - 15587															
05		297073 X	201355	-0-	-95718	-0-	1231	1	200124	2	N	-0-			-0-
06		287490 X	187304	-0-	-100186	-0-	1172	1	186132	2	N	-0-			-0-
07		297073 X	184607	-0-	-112466	-0-	1180	1	183427	2	N	-0-			-0-
08		0	178352	-0-	178352	178352	1223	1	177129	2	N	-0-			-0-
09		0	165115	-0-	165115	343467	1161	1	163954	2	N	-0-			-0-
10		297073 X	NO RPT	-0-	-297073	46394					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 202H RRCID -> 293389 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9949 - 14416															
05		SHUT IN	186226	-0-	186226	186226	1087	1	185139	2	N	-0-			-0-
06		SHUT IN	313624	-0-	313624	499850	1651	1	311973	2	N	-0-			-0-
07		SHUT IN	286707	-0-	286707	786557	1677	1	285030	2	N	-0-			-0-
08		SHUT IN	253813	-0-	253813	1040370	1680	1	252133	2	N	-0-			-0-
09		SHUT IN	226462	-0-	226462	1266832	1596	1	224866	2	N	-0-			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1266832					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
LA MESA RANCH		WELL #:		203H	RRCID ->	293401	COMPL. DATE	05/06/2022	TOTAL DEPTH	9714	PERF.10117	- 14585		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	138659	-0-	138659	138659	810	1	137849	2	N	-0-		-0-	
06	SHUT IN	265707	-0-	265707	404366	1399	1	264308	2	N	-0-		-0-	
07	SHUT IN	250871	-0-	250871	655237	1467	1	249404	2	N	-0-		-0-	
08	SHUT IN	226256	-0-	226256	881493	1498	1	224758	2	N	-0-		-0-	
09	SHUT IN	211592	-0-	211592	1093085	1491	1	210101	2	N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1093085					N	NO RPT		-0-	

LA MESA RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	293423	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9919	- 19731
03	0	357038	-0-	357038	357038	1326	1	355712	2	N	-0-	-0-
04	0	324472	-0-	324472	681510	1285	1	323187	2	N	-0-	-0-
05	0	312294	-0-	312294	993804	1824	1	310470	2	N	-0-	-0-
06	0	287658	-0-	287658	1281462	1514	1	286144	2	N	-0-	-0-
07	0	284206	-0-	284206	1565668	1662	1	282544	2	N	-0-	-0-
08	0	265396	-0-	265396	1831064	1757	1	263639	2	N	-0-	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	341496 X	NO RPT	-0-	-341496	-0-					N	NO RPT	-0-

SN EF MAVERICK, LLC		797102		BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:	1E	RRCID ->	278556	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF. 8112	- 14120
05	4185 X	2357	-0-	-1828	-0-	216	1	1640	3	Y	453	451	0	16	
06	4050 X	2931	-0-	-1119	-0-	270	1	1907	3	Y	673	669	0	20	
07	3999 X	2970	-0-	-1029	-0-	334	1	1916	3	Y	650	650	0	20	
08	3255 X	2731	-0-	-524	-0-	344	1	1808	3	Y	521	524	0	17	
09	0	3620	-0-	3620	3620	441	1	2406	3	Y	698	700	0	15	
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	582	5	4	768	9	Y	NO RPT			15	

HAYNES (HINNANT CONS.)		39818 175		BEEHIVE OPERATING, LLC		WELL #:	061750	RRCID ->	208496	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12207	- 12230
TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	208496	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12207	- 12230			
05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-	-0-			
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-	-0-			
07	1240 N	628	-0-	-612	-0-	628	3			N	-0-	-0-			
08	1240 N	795	-0-	-445	-0-	795	3			N	-0-	-0-			
09	1200 N	580	-0-	-620	-0-	580	3			N	-0-	-0-			
10	0	579	-0-	579	579	579	3			N	-0-	-0-			

TREVINO		WELL #:		1	RRCID ->	212141	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	15550	PERF.13010	- 13047
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-	-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-	-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-	-0-
09	480 N	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-	-0-
10	0	326	-0-	326	326	326	3			N	-0-	-0-

HAYNES A		WELL #:		12	RRCID ->	278558	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	14960	PERF. 8898	- 9224
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-	-0-
10	0	28	-0-	28	28	2	1	26	3	N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GARZA, LAURO		WELL #: D 1		RRCID -> 117136	COMPL. DATE 06/27/1985	TOTAL DEPTH 13254	PERF.11774	- 11860						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	102	-0-	102	102	102	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	96	-0-	96	198	96	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GARZA, LAURO		WELL #: E 3		RRCID -> 122128	COMPL. DATE 09/05/1986	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11912	- 11991						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11077	- 11353						
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	43	-0-	43	43	43	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	54	-0-	54	97	54	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12246	- 12298						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 13188	PERF.11242	- 11356						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 12828	PERF.11072	- 11107						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715	COMPL. DATE 10/08/1991	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11260	- 11360						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//	39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
HAYNES "E"		WELL #:	1	RRCID ->	160432	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	17974	PERF.	10280 - 12185
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #:	3	RRCID ->	161281	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	12974 - 13093
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #:	4	RRCID ->	161285	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	17735	PERF.	9900 - 9982
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:	16	RRCID ->	169018	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	12800 - 12872
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "E"		WELL #:	5	RRCID ->	171075	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12098 - 12348
05	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	758	1	9218	2	Y	-0-
06	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	613	1	6120	2	Y	-0-
07	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	669	1	6855	2	Y	-0-
08	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	556	1	6444	2	Y	-0-
09	0	6316	-0-	6316	6316	472	1	5844	2	Y	-0-
10	0	5957	-0-	5957	12273	315	1	5642	2	Y	-0-

HAYNES E		WELL #:	6	RRCID ->	172237	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	12834 - 13000
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
06	T. A.	9	-0-	9	22	1	1	8	2	Y	-0-
07	T. A.	2	-0-	2	24	2	2			Y	-0-
08	T. A.	14	-0-	14	38	1	1	13	2	Y	-0-
09	0	1	-0-	1	39	1	2			Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-

HAYNES		WELL #:	17	RRCID ->	172710	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	12788 - 13106
05	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	1052	1	12789	2	N	-0-
06	11370 X	5666	-0-	-5704	-0-	516	1	5150	2	N	-0-
07	12338 X	12162	-0-	-176	-0-	1082	1	11080	2	N	-0-
08	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	1078	1	12498	2	N	-0-
09	0	12950	-0-	12950	12950	968	1	11982	2	N	-0-
10	0	12471	-0-	12471	25421	660	1	11811	2	N	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	620 N	387	-0-	-233	-0-		29	1	358	2	N	-0-			-0-
06	600 N	517	-0-	-83	-0-		47	1	470	2	N	-0-			-0-
07	620 N	404	-0-	-216	-0-		36	1	368	2	N	-0-			-0-
08	372 N	268	-0-	-104	-0-		21	1	247	2	N	-0-			-0-
09	0	452	-0-	452		452	34	1	418	2	N	-0-			-0-
10	0	359	-0-	359		811	19	1	340	2	N	-0-			-0-

HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880							
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		162	1	1971	2	N	-0-			18
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		210	1	2096	2	N	-0-			18
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		174	1	1783	2	N	-0-			18
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		169	1	1958	2	N	-0-			18
09	0	1694	-0-	1694		1694	126	1	1568	2	N	-0-			18
10	0	729	-0-	729		2423	39	1	690	2	N	-0-			18

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	N	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	N	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	20	1	231	2	N	-0-
09	0	235	-0-	235	235	17	1	218	2	N	-0-
10	0	228	-0-	228	463	12	1	216	2	N	-0-

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576								
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	753	2	N	-0-					-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	2	N	-0-					-0-
07	806 N	731	-0-	-75	-0-	65	1	666	2	N	-0-					-0-
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	62	1	720	2	N	-0-					-0-
09	0	776	-0-	776	776	58	1	718	2	N	-0-					-0-
10	0	747	-0-	747	1523	39	1	708	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129								
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	204	1	1811	2	N	-0-					14
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	197	1	1905	2	N	-0-					14
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	255	1	2223	2	N	-0-					14
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	204	1	1885	2	N	-0-					14
09	0	1965	-0-	1965	1965	208	1	1757	2	N	-0-					14
10	0	1892	-0-	1892	3857	222	1	1670	2	N	-0-					14

HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501								
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					7
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					7
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	Y	2					9
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	Y	5	4	1			10
09	0	367	-0-	367	367	365	2	2	9	Y	2					12
10	0	400	-0-	400	767	399	2	1	9	Y	1	4	1			9

HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818								
05	7812 X	7587	-0-	-225	-0-	769	1	6818	2	N	-0-					22
06	7590 X	7292	-0-	-298	-0-	683	1	6609	2	N	-0-					22
07	7843 X	7524	-0-	-319	-0-	775	1	6749	2	N	-0-					22
08	7843 X	7265	-0-	-578	-0-	711	1	6554	2	N	-0-					22
09	0	6611	-0-	6611	6611	700	1	5911	2	N	-0-					22
10	0	7084	-0-	7084	13695	831	1	6253	2	N	-0-					22

VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906								
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	0	286	-0-	286	286	286	2			N	-0-					-0-
10	0	291	-0-	291	577	291	2			N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)			//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
TREVINO, ALBERTO			WELL #:		1	RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592		PERF.13896 - 13936			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597		PERF.11036 - 13360			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES-NORTH			WELL #:		8	RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480		PERF. 8636 - 8816			
05		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	436	1	3864	2	N	-0-			13
06		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	377	1	3649	2	N	-0-			13
07		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	404	1	3516	2	N	-0-			13
08		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	381	1	3515	2	N	-0-			13
09		0	2210	-0-	2210	-0-	234	1	1976	2	N	-0-			13
10		0	802	-0-	802	-0-	3012	94	708	2	N	-0-			13

LAS PALOMAS			WELL #:		5	RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125		PERF. 7676 - 8039			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERTO			WELL #:		2	RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541		PERF.11833 - 14220			
05		7037 X	6460	-0-	-577	-0-	6460	2			N	-0-			-0-
06		6810 X	6328	-0-	-482	-0-	6328	2			N	-0-			-0-
07		7037 X	6219	-0-	-818	-0-	6219	2			N	-0-			-0-
08		6510 X	6396	-0-	-114	-0-	6396	2			N	-0-			-0-
09		0	5887	-0-	5887	-0-	5887	2			N	-0-			-0-
10		0	5976	-0-	5976	-0-	11863	5976	2		N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH			WELL #:		3	RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434		PERF.11833 - 13512			
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
09		0	735	-0-	735	-0-	735	2			N	-0-			-0-
10		0	691	-0-	691	-0-	1426	691	2		N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH			WELL #:		4	RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11820 - 12865			
05		5394 X	5060	-0-	-334	-0-	5060	2			N	-0-			-0-
06		5220 X	5025	-0-	-195	-0-	5025	2			N	-0-			-0-
07		5394 X	4639	-0-	-755	-0-	4639	2			N	-0-			-0-
08		5394 X	4762	-0-	-632	-0-	4762	2			N	-0-			-0-
09		0	5635	-0-	5635	-0-	5635	2			N	-0-			-0-
10		0	4538	-0-	4538	-0-	10173	4538	2		N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO, ALBERTO		WELL #:		3	RRCID ->	258793	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	13825	PERF.11844 - 12864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	11191 X	9737	-0-	-1454	-0-	9737 2		N	-0-			-0-
06	10830 X	8496	-0-	-2334	-0-	8496 2		N	-0-			-0-
07	11191 X	10356	-0-	-835	-0-	10356 2		N	-0-			-0-
08	10354 X	9673	-0-	-681	-0-	9673 2		N	-0-			-0-
09	0	8734	-0-	8734	8734	8734 2		N	-0-			-0-
10	0	9064	-0-	9064	17798	9064 2		N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	264918	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF.11768 - 14243	
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			-0-
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-			-0-
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			-0-
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		13	RRCID ->	265443	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7932 - 7976	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	271470	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.11840 - 11906	
05	10633 X	5597	-0-	-5036	-0-	5597 2		N	-0-			-0-
06	10290 X	8551	-0-	-1739	-0-	8551 2		N	-0-			-0-
07	10385 X	8610	-0-	-1775	-0-	8610 2		N	-0-			-0-
08	9021 X	8022	-0-	-999	-0-	8022 2		N	-0-			-0-
09	0	8111	-0-	8111	8111	8111 2		N	-0-			-0-
10	0	3959	-0-	3959	12070	3959 2		N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	274762	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11840 - 11916	
05	12679 X	11006	-0-	-1673	-0-	11006 2		N	-0-			-0-
06	12090 X	9399	-0-	-2691	-0-	9399 2		N	-0-			-0-
07	12493 X	10943	-0-	-1550	-0-	10943 2		N	-0-			-0-
08	11501 X	10980	-0-	-521	-0-	10980 2		N	-0-			-0-
09	0	10470	-0-	10470	10470	10470 2		N	-0-			-0-
10	0	9963	-0-	9963	20433	9963 2		N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	275298	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12104	PERF.11816 - 11874	
05	14601 X	13964	-0-	-637	-0-	13964 2		N	-0-			-0-
06	13410 X	12916	-0-	-494	-0-	12916 2		N	-0-			-0-
07	13857 X	12566	-0-	-1291	-0-	12566 2		N	-0-			-0-
08	13950 X	12579	-0-	-1371	-0-	12579 2		N	-0-			-0-
09	0	11467	-0-	11467	11467	11467 2		N	-0-			-0-
10	0	11240	-0-	11240	22707	11240 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
HAYNES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 223838		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAYNES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 226807		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982			
05	367	N	367	-0-	-0-	45	1	322	3	N	-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	57	1	317	3	N	-0-
07	3100	N	4007	-0-	907	377	1	3630	3	N	-0-
08	3100	N	9491	-0-	6391	7298	1	8843	3	N	-0-
09	3000	N	10477	-0-	7477	14775	1	9750	3	N	-0-
10	0		7067	-0-	7067	21842	1	6555	3	N	-0-
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227884		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760			
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAYNES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 229411		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482			
05	507	N	507	-0-	-0-	62	1	445	3	N	-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	70	1	385	3	N	-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	35	1	339	3	N	-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-
10	0		382	-0-	382	28	1	354	3	N	-0-
HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038			
05	930	N	651	-0-	-279	80	1	571	3	N	-0-
06	870	N	543	-0-	-327	83	1	460	3	N	-0-
07	651	N	638	-0-	-13	60	1	578	3	N	-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	46	1	634	3	N	-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	38	1	512	3	N	-0-
10	0		828	-0-	828	60	1	768	3	N	-0-
HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158			
05	4185	X	4104	-0-	-81	502	1	3602	3	N	-0-
06	4050	X	3393	-0-	-657	519	1	2874	3	N	-0-
07	4185	X	3807	-0-	-378	358	1	3449	3	N	-0-
08	4185	X	3263	-0-	-922	223	1	3040	3	N	-0-
09	3960	X	3172	-0-	-788	220	1	2952	3	N	-0-
10	0		4528	-0-	4528	328	1	4200	3	N	-0-
HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772			
05	T. A.		16	-0-	16	31	2	14	3	Y	-0-
06	T. A.		15	-0-	15	46	2	13	3	Y	-0-
07	75	X	29	-0-	-46	-0-	3	26	3	Y	-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	32	3	Y	-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	21	3	Y	-0-
10	0		21	-0-	21	21	2	19	3	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	N	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	N	-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	3	N	-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	849	3	N	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-
10	0	201	-0-	201	201	15	1	186	3	N	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832		
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	229	1	1645	3	Y	-0-
06	1860 N	1262	-0-	-598	-0-	193	1	1069	3	Y	-0-
07	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	136	1	1308	3	Y	-0-
08	1860 N	1405	-0-	-455	-0-	96	1	1309	3	Y	-0-
09	1260 N	1065	-0-	-195	-0-	74	1	991	3	Y	-0-
10	0	1602	-0-	1602	1602	116	1	1486	3	Y	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784		
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	87	1	623	3	N	-0-
06	750 N	554	-0-	-196	-0-	85	1	469	3	N	-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	84	1	813	3	N	-0-
08	713 N	554	-0-	-159	-0-	38	1	516	3	N	-0-
09	540 N	421	-0-	-119	-0-	29	1	392	3	N	-0-
10	0	768	-0-	768	768	56	1	712	3	N	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210		
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	N	-0-
06	510 N	370	-0-	-140	-0-	57	1	313	3	N	-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	55	1	533	3	N	-0-
08	465 N	280	-0-	-185	-0-	19	1	261	3	N	-0-
09	360 N	298	-0-	-62	-0-	21	1	277	3	N	-0-
10	0	417	-0-	417	417	30	1	387	3	N	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560		
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	19	1	134	3	N	-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	9	1	50	3	N	-0-
07	217 N	62	-0-	-155	-0-	6	1	56	3	N	-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	3	N	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-
10	0	60	-0-	60	60	4	1	56	3	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC			251741									
VOLPE			WELL #:	1	RRCID ->	170400	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10798 - 11346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	296 1	2024 2	N	-0-		-0-
06		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	253 1	1924 2	N	-0-		-0-
07		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	216 1	1956 2	N	-0-		-0-
08		0	2255	-0-	2255	2255	199 1	2056 2	N	-0-		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA			WELL #:	2	RRCID ->	233226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12423 - 13260	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29			N	NO RPT		-0-

GARZA			WELL #:	3	RRCID ->	235923	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12278 - 14652	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VOLPE			WELL #:	2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10612 - 11222	
05	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	398 1	2727 2	2	N	-0-		-0-
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	362 1	2745 2	2	N	-0-		-0-
07	3317 X	2876	-0-	-441	-0-	286 1	2590 2	2	N	-0-		-0-
08	0	2770	-0-	2770	2770	245 1	2525 2	2	N	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-				N	NO RPT		-0-

FERNANDEZ			WELL #:	2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698 - 9730	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA			WELL #:	6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780 - 13838	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-		-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-		-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOHER ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436 - 13614	
05	8339 X	386	-0-	-7953	-0-	47 1	339 2	2	N	-0-		-0-
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	2 1	1681 2	2	N	-0-		-0-
07	8339 X	332	-0-	-8007	-0-	6 1	326 2	2	N	-0-		-0-
08	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-				N	-0-		-0-
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-				N	NO RPT		-0-
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	N	-0-	12
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-	12
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-	12
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-	12
09	0	58	-0-	58	58	4	1	54	2	N	-0-	12
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	12

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350												
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	172	1	2135	2	N	-0-	-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	172	1	1738	2	N	-0-	-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	163	1	1540	2	N	-0-	-0-
08	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	135	1	1514	2	N	-0-	-0-
09	0	1851	-0-	1851	1851	117	1	1734	2	N	-0-	-0-
10	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	177					N	NO RPT	-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866												
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	-0-	-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-	-0-
09	0	244	-0-	244	244	15	1	229	2	N	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734												
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-	-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	-0-	-0-
09	0	170	-0-	170	170	11	1	159	2	N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656												
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834												
05	3100 N	3561	-0-	461	461	265	1	3296	2	N	-0-	77
06	3000 N	2952	-0-	-48	413	266	1	2683	2	N	3	80
						3	9					
07	3100 N	2987	-0-	-113	300	286	1	2701	2	N	-0-	80
08	2945 X	1906	-0-	-1039	-0-	156	1	1750	2	N	-0-	80
09	0	1490	-0-	1490	1490	94	1	1396	2	N	-0-	80
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT	80

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
WHITTIER		WELL #: 4		RRCID -> 227880		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	2	N	-0-					-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	2	N	-0-					-0-
09	0	328	-0-	-0-	328	21	1	307	2	N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	142					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO		WELL #: 3		RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384								
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	2	N	-0-					-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	N	-0-					-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	71	1	674	2	N	-0-					-0-
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	39	1	432	2	N	-0-					-0-
09	0	278	-0-	278	278	17	1	261	2	N	-0-					-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD		WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 233520		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022								
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					20
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					20
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					20
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					20
09	0	29	-0-	29	29	2	1	27	2	N	-0-					20
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	17					N	NO RPT					20

WHITTIER		WELL #: 6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820								
05	217 N	79	-0-	-138	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	64	1	714	2	N	-0-					-0-
09	0	975	-0-	975	975	61	1	914	2	N	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	851					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611									
WHITTIER GAS UNIT 4			WELL #:		1	RRCID -> 251231		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11467		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GGP EXPLORATION, LTD.					302567									
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ			WELL #:		1	RRCID -> 198422		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9716 - 9787		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ			WELL #:		2	RRCID -> 203507		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10158 - 10172		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
FLORES, L. G.			WELL #:		1	RRCID -> 070208		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 12620		PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, LAURO			WELL #:		1	RRCID -> 089705		COMPL. DATE 06/25/1980		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10967 - 11043		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 119537		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 13086		PERF.10666 - 11496		
05	6944	X	6023	-0-	-921	-0-	268	1	5755	2	N	-0-		-0-
06	6720	X	6588	-0-	-132	-0-	287	1	6301	2	N	-0-		-0-
07	6944	X	6517	-0-	-427	-0-	300	1	6217	2	N	-0-		-0-
08	6944	X	6419	-0-	-525	-0-	274	1	6145	2	N	-0-		-0-
09	0		6227	-0-	6227	6227	296	1	5931	2	N	-0-		-0-
10	0		6458	-0-	6458	12685	291	1	6167	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	121402	COMPL. DATE	05/22/1986	TOTAL DEPTH	14277	PERF.10634 - 10830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	121827	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10671 - 11498	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #:	1	RRCID ->	122469	COMPL. DATE	10/06/1986	TOTAL DEPTH	13328	PERF.10436 - 10770	
05	2697 N	2686	-0-	-11	-0-	120 1	2564 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	107 1	2353 2	Y	-0-		1
07	2511 N	2352	-0-	-159	-0-	108 1	2244 2	Y	-0-		1
08	2697 N	2524	-0-	-173	-0-	108 1	2415 2	Y	1		2
						1 9					
09	0	2652	-0-	2652	2652	126 1	2526 2	Y	-0-		2
10	0	1801	-0-	1801	4453	81 1	1720 2	Y	-0-		2

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	3 C	RRCID ->	122921	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.10690 - 11708	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #:	1 C	RRCID ->	123612	COMPL. DATE	02/21/1987	TOTAL DEPTH	13910	PERF.10584 - 11399	
05	3906 X	2938	-0-	-968	-0-	131 1	2805 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
06	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	180 1	3948 2	Y	-0-		1
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	190 1	3933 2	Y	-0-		1
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	164 1	3675 2	Y	1		2
						1 9					
09	0	4339	-0-	4339	4339	206 1	4133 2	Y	-0-		2
10	0	4036	-0-	4036	8375	182 1	3854 2	Y	-0-		2

MUNOZ		WELL #:	3 C	RRCID ->	123613	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11311 - 11390	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES "B"		WELL #:		2 C	RRCID ->	124004	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	14385	PERF.	11304 - 11537	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	2	N	-0-	-0-	
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	N	-0-	-0-	
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	15	1	332	2	N	-0-	-0-	
09	0	342	-0-	342	342	16	1	326	2	N	-0-	-0-	
10	0	301	-0-	301	643	14	1	287	2	N	-0-	-0-	

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	124101	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10666 - 10705	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		4 C	RRCID ->	124383	COMPL. DATE	06/07/1987	TOTAL DEPTH	14565	PERF.	10718 - 10831	
05	4805 X	4799	-0-	-6	-0-	214	1	4585	2	N	-0-	-0-	
06	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	206	1	4510	2	N	-0-	-0-	
07	4929 X	4681	-0-	-248	-0-	215	1	4466	2	N	-0-	-0-	
08	4929 X	4063	-0-	-866	-0-	174	1	3889	2	N	-0-	-0-	
09	0	4844	-0-	4844	4844	230	1	4614	2	N	-0-	-0-	
10	0	4845	-0-	4845	9689	218	1	4627	2	N	-0-	-0-	

GARZA, L. "5"		WELL #:		5	RRCID ->	124674	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	14357	PERF.	11108 - 11128	
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	10	1	224	2	Y	1	1 1 -0-	
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	-0-	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-	-0-	
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	8	1	182	2	Y	-0-	-0-	
09	0	167	-0-	167	167	8	1	159	2	Y	-0-	-0-	
10	0	206	-0-	206	373	9	1	197	2	Y	-0-	-0-	

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	124683	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	11050 - 11120	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	125040	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	14395	PERF.	10763 - 10990	
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	N	-0-	-0-	
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	2	N	-0-	-0-	
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	N	-0-	-0-	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
IRENE		WELL #:		1 C	RRCID ->	125443	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13812	PERF.10506	- 11370
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	127						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	127						-0-
07		127 X	-0-	-0-	-127	-0-						-0-
08		42 X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		3	RRCID ->	125448	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13870	PERF.10903	- 11056
05		93 N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	Y	-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	Y	-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-
09		0	56	-0-	56	56	3	1	53	2	Y	-0-
10		0	113	-0-	113	169	5	1	108	2	Y	-0-

MUNOZ		WELL #:		2	RRCID ->	125688	COMPL. DATE	10/31/1987	TOTAL DEPTH	11926	PERF.10632	- 11432
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT

JACOBA		WELL #:		3 C	RRCID ->	126078	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10680	- 10839
05		1488 N	1322	-0-	-166	-0-	59	1	1262	2	Y	1 1 1
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	43	1	949	2	Y	-0-
07		1612 N	734	-0-	-878	-0-	34	1	700	2	Y	-0-
08		1333 N	1110	-0-	-223	-0-	47	1	1063	2	Y	-0-
09		0	1104	-0-	1104	1104	53	1	1051	2	Y	-0-
10		0	981	-0-	981	2085	44	1	937	2	Y	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	126080	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10685	- 10731
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GARZA, L.		WELL #:		6	RRCID ->	126081	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10718	- 10884
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	Y	-0-
06		570 N	373	-0-	-197	-0-	16	1	357	2	Y	-0-
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-
08		620 N	535	-0-	-85	-0-	23	1	512	2	Y	-0-
09		0	560	-0-	560	560	27	1	533	2	Y	-0-
10		0	595	-0-	595	1155	27	1	568	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243										COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	14326	PERF.	10477 - 10590
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687										COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10550 - 10582
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	Y	-0-	-0-	
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	Y	-0-	-0-	
07		496 N	482	-0-	-14	-0-	-0-	22	1	460	2	Y	-0-	-0-	
08		496 N	491	-0-	-5	-0-	-0-	21	1	470	2	Y	-0-	-0-	
09		0	503	-0-	503	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	-0-	-0-	
10		0	505	-0-	505	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	-0-	-0-	

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886										COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10588 - 11353
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887										COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10598 - 10621
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995										COMPL. DATE	03/05/1988	TOTAL DEPTH	13854	PERF.	10464 - 11101
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	1	1 1	
								1	9						
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-	-0-	
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-	-0-	
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	-0-	19	1	418	2	Y	-0-	-0-	
09	0		367	-0-	367	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-	-0-	
10	0		543	-0-	543	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-	-0-	

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195										COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10782 - 10846
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 C		RRCID -> 127205		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310						
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-				
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-				
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	0	17	-0-	17	17	1	1	16	2	N	-0-			

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120						
05	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	244	1	5233	2	Y	3	7	1	6
06	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	233	1	5118	2	Y	-0-			6
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	252	1	5226	2	Y	-0-			6
08	5487 X	5208	-0-	-279	-0-	223	1	4983	2	Y	2			8
09	0	4859	-0-	4859	4859	231	1	4628	2	Y	-0-			8
10	0	4904	-0-	4904	9763	221	1	4683	2	Y	-0-			8

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088						
05	837 N	695	-0-	-142	-0-	31	1	664	2	N	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	39	1	851	2	N	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	N	-0-			-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	857	2	N	-0-			-0-
09	0	812	-0-	812	812	39	1	773	2	N	-0-			-0-
10	0	908	-0-	908	1720	41	1	867	2	N	-0-			-0-

DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860						
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	29	1	621	2	N	-0-			-0-
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	27	1	591	2	N	-0-			-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	28	1	592	2	N	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	N	-0-			-0-
09	0	653	-0-	653	653	31	1	622	2	N	-0-			-0-
10	0	661	-0-	661	1314	30	1	631	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE		WELL #: 2		C RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600								
05	1984 N	1600	-0-	-384	-0-	71	1	1528	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	83	1	1817	2	Y	-0-					-0-
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	94	1	1956	2	Y	-0-					-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	78	1	1753	2	Y	-0-					-0-
09	0	1950	-0-	1950	1950	93	1	1857	2	Y	-0-					-0-
10	0	1905	-0-	1905	3855	86	1	1819	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336								
05	2263 N	2176	-0-	-87	-0-	97	1	2078	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	95	1	2089	2	Y	-0-					-0-
07	2046 N	1918	-0-	-128	-0-	88	1	1830	2	Y	-0-					-0-
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	102	1	2292	2	Y	-0-					-0-
09	0	2016	-0-	2016	2016	96	1	1920	2	Y	-0-					-0-
10	0	2375	-0-	2375	4391	107	1	2268	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080								
05	2759 X	2582	-0-	-177	-0-	115	1	2465	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
06	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	118	1	2576	2	Y	-0-					-0-
07	2697 X	2696	-0-	-1	-0-	124	1	2572	2	Y	-0-					-0-
08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	128	1	2868	2	Y	1					1
						1	9									
09	0	2535	-0-	2535	2535	121	1	2414	2	Y	-0-					1
10	0	2423	-0-	2423	4958	109	1	2314	2	Y	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L.G.		WELL #: 7		RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050					
05		310 N	286	-0-	-24	-0-	13 1	273 2	N	-0-			-0-
06		300 N	278	-0-	-22	-0-	12 1	266 2	N	-0-			-0-
07		310 N	282	-0-	-28	-0-	13 1	269 2	N	-0-			-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 2	N	-0-			-0-
09		0	288	-0-	288	288	14 1	274 2	N	-0-			-0-
10		0	306	-0-	306	594	14 1	292 2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141					
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	38 1	806 2	N	-0-			-0-
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	37 1	811 2	N	-0-			-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	27 1	565 2	N	-0-			-0-
08		893 N	893	-0-	-0-	-0-	38 1	855 2	N	-0-			-0-
09		0	1016	-0-	1016	1016	48 1	968 2	N	-0-			-0-
10		0	2336	-0-	2336	3352	105 1	2231 2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320					
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	64 1	1373 2	N	-0-			-0-
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	60 1	1321 2	N	-0-			-0-
07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	64 1	1336 2	N	-0-			-0-
08		1426 N	1374	-0-	-52	-0-	59 1	1315 2	N	-0-			-0-
09		0	1314	-0-	1314	1314	62 1	1252 2	N	-0-			-0-
10		0	1166	-0-	1166	2480	53 1	1113 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362		
05	6076 X	6004	-0-	-72	-0-	268	1	5736	2	N	-0-
06	5610 X	4653	-0-	-957	-0-	203	1	4450	2	N	-0-
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	260	1	5393	2	N	-0-
08	6014 X	5825	-0-	-189	-0-	249	1	5576	2	N	-0-
09	0	5680	-0-	5680	5680	270	1	5410	2	N	-0-
10	0	5713	-0-	5713	11393	257	1	5456	2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990			TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996		
05	868 N	254	-0-	-614	-0-	11	1	243	2	Y	-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	14	1	307	2	Y	-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	Y	-0-
09	0	324	-0-	324	324	15	1	309	2	Y	-0-
10	0	448	-0-	448	772	20	1	428	2	Y	-0-

L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280		
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	25	1	522	2	N	-0-
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	24	1	543	2	N	-0-
09	0	556	-0-	556	556	26	1	530	2	N	-0-
10	0	553	-0-	553	1109	25	1	528	2	N	-0-

GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603		
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
08	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-
10	0	453	-0-	453	456	20	1	433	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128		
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-
09	0	128	-0-	128	128	6	1	122	2	Y	-0-
10	0	157	-0-	157	285	7	1	150	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	137021	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	11591	PERF.10578	- 10784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
09		0	34	-0-	34	34	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
10		0	38	-0-	38	72	2 1	36 2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		5R	RRCID ->	137333	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10682	- 10716	
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	303 2	N	-0-			-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	N	-0-			-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	N	-0-			-0-
09		0	128	-0-	128	128	6 1	122 2	N	-0-			-0-
10		0	66	-0-	66	194	3 1	63 2	N	-0-			-0-

J.O.D.		WELL #:		4	RRCID ->	137336	COMPL. DATE	12/22/1990	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10562	- 11260	
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	31 1	668 2	N	-0-			-0-
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	518 2	N	-0-			-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	23 1	479 2	N	-0-			-0-
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	431 2	N	-0-			-0-
09		0	458	-0-	458	458	22 1	436 2	N	-0-			-0-
10		0	438	-0-	438	896	20 1	418 2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	137341	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10656	- 11357	
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-			-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		0	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			-0-
10		0	4	-0-	4	5	4 2		N	-0-			-0-

L.F.T.		WELL #:		4	RRCID ->	138581	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10668	- 11184	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	139158	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11072	- 11107	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139695	COMPL. DATE	09/11/1991	TOTAL DEPTH	11680	PERF.10637	- 11111	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318								
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
10	0	13	-0-	13	18	1	1	12	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-C		RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	3286 X	2408	-0-	-878	-0-	107 1	2	2299 2	Y	2	4 1	3
06	2820 X	2425	-0-	-395	-0-	106 1	2	2319 2	Y	-0-		3
07	2852 X	2486	-0-	-366	-0-	114 1	2	2372 2	Y	-0-		3
08	2821 X	2313	-0-	-508	-0-	99 1	2	2213 2	Y	1		4
09	0	2258	-0-	2258	2258	107 1	2	2151 2	Y	-0-		4
10	0	2218	-0-	2218	4476	100 1	2	2118 2	Y	-0-		4

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146889		COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500			
05	1953 N	1500	-0-	-453	-0-	67 1	2	1433 2	N	-0-		-0-
06	1890 N	1761	-0-	-129	-0-	77 1	2	1684 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	87 1	2	1803 2	N	-0-		-0-
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	74 1	2	1664 2	N	-0-		-0-
09	0	1781	-0-	1781	1781	85 1	2	1696 2	N	-0-		-0-
10	0	1859	-0-	1859	3640	84 1	2	1775 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 147800		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447			
05	3596 X	3245	-0-	-351	-0-	145 1	2	3100 2	N	-0-		-0-
06	3480 X	3239	-0-	-241	-0-	141 1	2	3098 2	N	-0-		-0-
07	3596 X	3375	-0-	-221	-0-	155 1	2	3220 2	N	-0-		-0-
08	3441 X	3429	-0-	-12	-0-	147 1	2	3282 2	N	-0-		-0-
09	0	3131	-0-	3131	3131	149 1	2	2982 2	N	-0-		-0-
10	0	3336	-0-	3336	6467	150 1	2	3186 2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468			
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	117 1	2	2499 2	N	-0-		-0-
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	98 1	2	2152 2	N	-0-		-0-
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	119 1	2	2476 2	N	-0-		-0-
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	88 1	2	1972 2	N	-0-		-0-
09	0	1678	-0-	1678	1678	80 1	2	1598 2	N	-0-		-0-
10	0	1411	-0-	1411	3089	64 1	2	1347 2	N	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14 C		RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 149005		COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149173		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	N	-0-	-0-	-0-				
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	N	-0-	-0-	-0-				
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	N	-0-	-0-	-0-				
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	0	781	-0-	781	781	37	1	744	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	0	795	-0-	795	1576	36	1	759	2	N	-0-	-0-	-0-				
FLORES, L.G.										WELL #: 14 C		RRCID -> 149952		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				
RODRIGUEZ GAS UNIT										WELL #: 6-C		RRCID -> 150195		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444	
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-	-0-	-0-				
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	N	-0-	-0-	-0-				
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	N	-0-	-0-	-0-				
08	372 N	256	-0-	-116	-0-	11	1	245	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	0	644	-0-	644	644	31	1	613	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	0	333	-0-	333	977	15	1	318	2	N	-0-	-0-	-0-				
FLORES, L.G.										WELL #: 15-C		RRCID -> 150226		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-				
BERNARDO GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 151365		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212	
05	1922 N	1650	-0-	-272	-0-	74	1	1576	2	N	-0-	-0-	-0-				
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	79	1	1742	2	N	-0-	-0-	-0-				
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	87	1	1794	2	N	-0-	-0-	-0-				
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1883	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	0	1898	-0-	1898	1898	90	1	1808	2	N	-0-	-0-	-0-				
10	0	1899	-0-	1899	3797	86	1	1813	2	N	-0-	-0-	-0-				
FLORES, L.G.										WELL #: 16 C		RRCID -> 151453		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005	
05	2914 X	2674	-0-	-240	-0-	119	1	2553	2	Y	2	2 1	-0-				
						2	9										
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	115	1	2525	2	Y	-0-	-0-	-0-				
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	127	1	2639	2	Y	-0-	-0-	-0-				
08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	114	1	2560	2	Y	1	1	1				
						1	9										
09	0	2547	-0-	2547	2547	121	1	2426	2	Y	-0-	-0-	1				
10	0	2720	-0-	2720	5267	123	1	2597	2	Y	-0-	-0-	1				

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	527 N	371	-0-	-156	-0-	17 1	354 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	231	-0-	-189	-0-	10 1	221 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	12 1	254 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	15 1	324 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	394	-0-	394	394	19 1	375 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	809	-0-	809	1203	36 1	773 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346					
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	9 1	198 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	312 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15 1	338 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	209	-0-	209	209	10 1	199 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	192	-0-	192	401	9 1	183 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121					
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	61 1	1299 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	1053	-0-	-327	-0-	46 1	1007 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	955	-0-	-192	-0-	44 1	911 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	916	-0-	-448	-0-	39 1	877 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	865	-0-	865	865	41 1	824 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1005	-0-	1005	1870	45 1	960 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300					
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12 1	261 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	269 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	164	-0-	164	164	8 1	156 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	156	-0-	156	320	7 1	149 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814					
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	164 1	3519 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	151 1	3311 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	2563	-0-	-1312	-0-	118 1	2445 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3875 X	2443	-0-	-1432	-0-	104 1	2339 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	3630	-0-	3630	3630	173 1	3457 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1079	-0-	1079	4709	49 1	1030 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492					
05	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	68	1	1459	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
06	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	65	1	1426	2	Y	-0-		1
07	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	70	1	1444	2	Y	1		2
						1	9						
08	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	64	1	1437	2	Y	1		3
						1	9						
09	0	1458	-0-	1458	1458	69	1	1389	2	Y	-0-		3
10	0	1513	-0-	1513	2971	68	1	1445	2	Y	-0-		3

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194					
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	N	-0-		-0-
06	1110 N	935	-0-	-175	-0-	41	1	894	2	N	-0-		-0-
07	961 N	928	-0-	-33	-0-	43	1	885	2	N	-0-		-0-
08	961 N	850	-0-	-111	-0-	36	1	814	2	N	-0-		-0-
09	0	1008	-0-	1008	1008	48	1	960	2	N	-0-		-0-
10	0	984	-0-	984	1992	44	1	940	2	N	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135					
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	2	Y	-0-		-0-
09	0	217	-0-	217	217	10	1	207	2	Y	-0-		-0-
10	0	223	-0-	223	440	10	1	213	2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	45	1 973 2	Y	-0-			-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	45	1 985 2	Y	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1 990 2	Y	-0-			-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	44	1 996 2	Y	-0-			-0-
09	0	1005	-0-	1005	1005	48	1 957 2	Y	-0-			-0-
10	0	1029	-0-	1029	2034	46	1 983 2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768				
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26	1 566 2	N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	25	1 554 2	N	-0-			-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	26	1 538 2	N	-0-			-0-
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	25	1 551 2	N	-0-			-0-
09	0	577	-0-	577	577	27	1 550 2	N	-0-			-0-
10	0	867	-0-	867	1444	39	1 828 2	N	-0-			-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559				
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	34	1 734 2	N	-0-			-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31	1 672 2	N	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38	1 780 2	N	-0-			-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1 1080 2	N	-0-			-0-
09	0	770	-0-	770	770	36	1 734 2	N	-0-			-0-
10	0	796	-0-	796	1566	36	1 760 2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076				
05	3565 X	2977	-0-	-588	-0-	133	1 2842 2	Y	2	1 1		1
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	159	1 3490 2	Y	-0-			1
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	177	1 3673 2	Y	-0-			1
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	160	1 3588 2	Y	1			2
09	0	3555	-0-	3555	3555	169	1 3386 2	Y	-0-			2
10	0	3949	-0-	3949	7504	178	1 3771 2	Y	-0-			2

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225				
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	4	1 86 2	N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19	1 425 2	N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1 331 2	N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1 299 2	N	-0-			-0-
09	0	281	-0-	281	281	13	1 268 2	N	-0-			-0-
10	0	125	-0-	125	406	6	1 119 2	N	-0-			-0-

ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470				
05	403 N	221	-0-	-182	-0-	10	1 211 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	210 N	56	-0-	-154	-0-	2	1 54 2	Y	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1 558 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	9	1 205 2	Y	-0-			-0-
09	0	159	-0-	159	159	8	1 151 2	Y	-0-			-0-
10	0	157	-0-	157	316	7	1 150 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	0	72	-0-	72	72	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	0	66	-0-	66	138	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

 RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

05	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	0	126	-0-	126	126	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	0	118	-0-	118	244	5	1	113	2	Y	-0-					-0-

 YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

05	434 N	247	-0-	-187	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	262	-0-	-158	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	245	-0-	-189	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	0	948	-0-	948	948	45	1	903	2	Y	-0-					-0-
10	0	750	-0-	750	1698	34	1	716	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #: 1		RRCID -> 173547		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	2542 N	2287	-0-	-255	-0-	102 1	2183 2	Y	2	1 1	1
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	104 1	2288 2	Y	-0-		1
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	102 1	2116 2	Y	-0-		1
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	109 1	2434 2	Y	1		2
09	0	2676	-0-	2676	2676	127 1	2549 2	Y	-0-		2
10	0	2332	-0-	2332	5008	105 1	2227 2	Y	-0-		2

J. O. D.		WELL #: 8		RRCID -> 173571		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864			
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	N	-0-	-0-	
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	6 1	126 2	N	-0-	-0-	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 2	N	-0-	-0-	
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	4 1	87 2	N	-0-	-0-	
09	0	146	-0-	146	146	7 1	139 2	N	-0-	-0-	
10	0	170	-0-	170	316	8 1	162 2	N	-0-	-0-	

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173877		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137			
05	1736 N	1318	-0-	-418	-0-	59 1	1258 2	Y	1	1 1	-0-
06	1620 N	1307	-0-	-313	-0-	57 1	1250 2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1238	-0-	-343	-0-	57 1	1181 2	Y	-0-		-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	70 1	1559 2	Y	-0-		-0-
09	0	1582	-0-	1582	1582	75 1	1507 2	Y	-0-		-0-
10	0	988	-0-	988	2570	45 1	943 2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 173958		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 41		RRCID -> 174006		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040			
05	434 N	280	-0-	-154	-0-	12 1	268 2	Y	-0-	-0-	
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	12 1	254 2	Y	-0-	-0-	
07	341 N	248	-0-	-93	-0-	11 1	237 2	Y	-0-	-0-	
08	279 N	174	-0-	-105	-0-	7 1	167 2	Y	-0-	-0-	
09	0	194	-0-	194	194	9 1	185 2	Y	-0-	-0-	
10	0	386	-0-	386	580	17 1	369 2	Y	-0-	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	151	1 3238 2	Y	2	3 1	15
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	150	1 3292 2	Y	-0-		15
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	161	1 3341 2	Y	1		16
08	3441 X	3169	-0-	-272	-0-	135	1 3033 2	Y	1		17
09	0	3161	-0-	3161	3161	150	1 3011 2	Y	-0-		17
10	0	3263	-0-	3263	6424	147	1 3116 2	Y	-0-		17

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999			TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030		
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1 14 2	Y	-0-		-0-
06	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
07	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	3	1	2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386		
05	1984 N	1279	-0-	-705	-0-	57	1 1222 2	N	-0-		-0-
06	1740 N	1367	-0-	-373	-0-	60	1 1307 2	N	-0-		-0-
07	1767 N	1455	-0-	-312	-0-	67	1 1388 2	N	-0-		-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	68	1 1528 2	N	-0-		-0-
09	0	1343	-0-	1343	1343	64	1 1279 2	N	-0-		-0-
10	0	1471	-0-	1471	2814	66	1 1405 2	N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145		
05	961 N	783	-0-	-178	-0-	35	1 747 2	Y	1	1 1	-0-
06	870 N	637	-0-	-233	-0-	28	1 609 2	Y	-0-		-0-
07	899 N	632	-0-	-267	-0-	29	1 603 2	Y	-0-		-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	33	1 743 2	Y	-0-		-0-
09	0	703	-0-	703	703	33	1 670 2	Y	-0-		-0-
10	0	694	-0-	694	1397	31	1 663 2	Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	57	1 1215 2	N	-0-		-0-
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	86	1 1881 2	N	-0-		-0-
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	87	1 1798 2	N	-0-		-0-
08	1209 N	849	-0-	-360	-0-	37	1 812 2	N	-0-		-0-
09	0	1050	-0-	1050	1050	50	1 1000 2	N	-0-		-0-
10	0	1129	-0-	1129	2179	51	1 1078 2	N	-0-		-0-

 DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

05	1395 N	945	-0-	-450	-0-	42	1 903 2	N	-0-		-0-
06	1380 N	1098	-0-	-282	-0-	48	1 1050 2	N	-0-		-0-
07	1457 N	956	-0-	-501	-0-	44	1 912 2	N	-0-		-0-
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1 1029 2	N	-0-		-0-
09	0	1017	-0-	1017	1017	48	1 969 2	N	-0-		-0-
10	0	1102	-0-	1102	2119	50	1 1052 2	N	-0-		-0-

 BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

05	4526 X	4318	-0-	-208	-0-	192	1 4126 2	N	-0-		-0-
06	4380 X	4360	-0-	-20	-0-	190	1 4170 2	N	-0-		-0-
07	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	217	1 4489 2	N	-0-		-0-
08	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	203	1 4544 2	N	-0-		-0-
09	0	4454	-0-	4454	4454	212	1 4242 2	N	-0-		-0-
10	0	4507	-0-	4507	8961	203	1 4304 2	N	-0-		-0-

 J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1 981 2	N	-0-		-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	42	1 930 2	N	-0-		-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1 975 2	N	-0-		-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	47	1 1055 2	N	-0-		-0-
09	0	1047	-0-	1047	1047	50	1 997 2	N	-0-		-0-
10	0	1065	-0-	1065	2112	48	1 1017 2	N	-0-		-0-

 LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

05	1054 N	872	-0-	-182	-0-	39	1 832 2	N	1	1 1	-0-
06	1020 N	178	-0-	-842	-0-	8	1 170 2	N	-0-		-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	57	1 1190 2	N	-0-		-0-
08	868 N	860	-0-	-8	-0-	37	1 823 2	N	-0-		-0-
09	0	507	-0-	507	507	24	1 483 2	N	-0-		-0-
10	0	421	-0-	421	928	19	1 402 2	N	-0-		-0-

 J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33	1 719 2	N	-0-		-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	31	1 678 2	N	-0-		-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	41	1 843 2	N	-0-		-0-
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	39	1 877 2	N	-0-		-0-
09	0	857	-0-	857	857	41	1 816 2	N	-0-		-0-
10	0	942	-0-	942	1799	42	1 900 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3069 X	2621	-0-	-448	-0-	117	1	2502	2	Y	2	1 1	1
06	2850 X	2407	-0-	-443	-0-	105	1	2302	2	Y	-0-		1
07	2945 X	2038	-0-	-907	-0-	94	1	1944	2	Y	-0-		1
08	2790 X	1841	-0-	-949	-0-	79	1	1761	2	Y	1		2
09	0	2467	-0-	2467	2467	117	1	2350	2	Y	-0-		2
10	0	3364	-0-	3364	5831	152	1	3212	2	Y	-0-		2

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745					
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	69	1	1472	2	N	-0-		-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	N	-0-		-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	2	N	-0-		-0-
08	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	64	1	1437	2	N	-0-		-0-
09	0	1451	-0-	1451	1451	69	1	1382	2	N	-0-		-0-
10	0	1483	-0-	1483	2934	67	1	1416	2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515					
05	4619 X	4124	-0-	-495	-0-	184	1	3938	2	Y	2	5 1	2
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	196	1	4290	2	Y	-0-		2
07	4557 X	4375	-0-	-182	-0-	201	1	4174	2	Y	-0-		2
08	4340 X	4236	-0-	-104	-0-	181	1	4054	2	Y	1		3
09	0	4317	-0-	4317	4317	205	1	4112	2	Y	-0-		3
10	0	3905	-0-	3905	8222	176	1	3729	2	Y	-0-		3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	930 N	569	-0-	-361	-0-	25	1	544	2	Y	-0-
06	900 N	764	-0-	-136	-0-	33	1	731	2	Y	-0-
07	930 N	854	-0-	-76	-0-	39	1	815	2	Y	-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	40	1	893	2	Y	-0-
09	0	885	-0-	885	885	42	1	843	2	Y	-0-
10	0	738	-0-	738	1623	33	1	705	2	Y	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788		
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	745	2	Y	-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	Y	-0-
08	775 N	415	-0-	-360	-0-	18	1	397	2	Y	-0-
09	0	881	-0-	881	881	42	1	839	2	Y	-0-
10	0	751	-0-	751	1632	34	1	717	2	Y	-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120		
05	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	65	1	1383	2	Y	-0-
06	1560 N	804	-0-	-756	-0-	35	1	769	2	Y	-0-
07	1488 N	972	-0-	-516	-0-	45	1	927	2	Y	-0-
08	1457 N	208	-0-	-1249	-0-	9	1	199	2	Y	-0-
09	0	200	-0-	200	200	10	1	190	2	Y	-0-
10	0	237	-0-	237	437	11	1	226	2	Y	-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954		
05	2480 X	1563	-0-	-917	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-
06	2400 X	1499	-0-	-901	-0-	65	1	1434	2	Y	-0-
07	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	78	1	1616	2	Y	-0-
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	71	1	1581	2	Y	-0-
09	0	1568	-0-	1568	1568	75	1	1493	2	Y	-0-
10	0	1168	-0-	1168	2736	53	1	1115	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104		
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	13	1	282	2	Y	-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	13	1	283	2	Y	-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	14	1	280	2	Y	-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	2	Y	-0-
09	0	271	-0-	271	271	13	1	258	2	Y	-0-
10	0	280	-0-	280	551	13	1	267	2	Y	-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811		
05	2635 N	2602	-0-	-33	-0-	116	1	2486	2	N	-0-
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	110	1	2406	2	N	-0-
07	2604 N	2584	-0-	-20	-0-	119	1	2465	2	N	-0-
08	2604 N	2528	-0-	-76	-0-	108	1	2420	2	N	-0-
09	0	2415	-0-	2415	2415	115	1	2300	2	N	-0-
10	0	2501	-0-	2501	4916	113	1	2388	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190813		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
05	2914 N	2466	-0-	-448	-0-		110 1	2355 2	Y	1	1	1			-0-
06	2550 N	2324	-0-	-226	-0-		101 1	2223 2	Y	-0-					-0-
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-		124 1	2572 2	Y	-0-					-0-
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-		110 1	2469 2	Y	1					1
09	0	2514	-0-	2514	2514		120 1	2394 2	Y	-0-					1
10	0	2505	-0-	2505	5019		113 1	2392 2	Y	-0-					1

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190875		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641						
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-		180 1	3861 2	Y	2	4	1			-0-
06	3720 X	3586	-0-	-134	-0-		156 1	3430 2	Y	-0-					-0-
07	3751 X	3677	-0-	-74	-0-		169 1	3508 2	Y	-0-					-0-
08	4030 X	3061	-0-	-969	-0-		131 1	2929 2	Y	1					1
09	0	3761	-0-	3761	3761		179 1	3582 2	Y	-0-					1
10	0	2054	-0-	2054	5815		93 1	1961 2	Y	-0-					1

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191279		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005						
05	279 N	49	-0-	-230	-0-		2 1	47 2	Y	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-		16 1	344 2	Y	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-		22 1	453 2	Y	-0-					-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-		20 1	457 2	Y	-0-					-0-
09	0	465	-0-	465	465		22 1	443 2	Y	-0-					-0-
10	0	480	-0-	480	945		22 1	458 2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400						
05	1395 N	973	-0-	-422	-0-		43 1	929 2	Y	1	1	1			-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-		39 1	849 2	Y	-0-					-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		92 1	1905 2	Y	-0-					-0-
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		87 1	1945 2	Y	-0-					-0-
09	0	1217	-0-	1217	1217		58 1	1159 2	Y	-0-					-0-
10	0	1633	-0-	1633	2850		74 1	1559 2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022						
05	1302 N	1270	-0-	-32	-0-		57 1	1212 2	Y	1	1	1			-0-
06	1440 N	844	-0-	-596	-0-		37 1	807 2	Y	-0-					-0-
07	1271 N	1079	-0-	-192	-0-		50 1	1029 2	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1095	-0-	-176	-0-		47 1	1048 2	Y	-0-					-0-
09	0	1020	-0-	1020	1020		49 1	971 2	Y	-0-					-0-
10	0	953	-0-	953	1973		43 1	910 2	Y	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264						
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-		9 1	193 2	Y	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-		8 1	172 2	Y	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-		9 1	196 2	Y	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-		11 1	241 2	Y	-0-					-0-
09	0	196	-0-	196	196		9 1	187 2	Y	-0-					-0-
10	0	167	-0-	167	363		8 1	159 2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1302 N	553	-0-	-749	-0-	25 1	527 2	Y	1	1 1		-0-
06	900 N	699	-0-	-201	-0-	1 9	668 2	Y	-0-			-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	31 1	838 2	Y	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	40 1	855 2	Y	-0-			-0-
09	0	1202	-0-	1202	1202	38 1	1145 2	Y	-0-			-0-
10	0	772	-0-	772	1974	57 1	737 2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403			
05	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	414 1	8873 2	N	-0-			-0-
06	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	394 1	8634 2	N	-0-			-0-
07	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	426 1	8835 2	N	-0-			-0-
08	9300 X	9107	-0-	-193	-0-	389 1	8718 2	N	-0-			-0-
09	0	8768	-0-	8768	8768	417 1	8351 2	N	-0-			-0-
10	0	8911	-0-	8911	17679	402 1	8509 2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902			
05	434 N	335	-0-	-99	-0-	15 1	320 2	Y	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	8 1	156 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	37	-0-	-304	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	337	-0-	337	337	15 1	322 2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604			
05	434 N	288	-0-	-146	-0-	13 1	275 2	N	-0-			-0-
06	390 N	253	-0-	-137	-0-	11 1	242 2	N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20 1	407 2	N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	284 2	N	-0-			-0-
09	0	408	-0-	408	408	19 1	389 2	N	-0-			-0-
10	0	329	-0-	329	737	15 1	314 2	N	-0-			-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558			
05	2852 X	762	-0-	-2090	-0-	34 1	726 2	Y	2	3 1		-0-
06	2550 X	654	-0-	-1896	-0-	2 9	625 2	Y	-0-			-0-
07	1364 X	427	-0-	-937	-0-	29 1	407 2	Y	-0-			-0-
08	775 X	491	-0-	-284	-0-	20 1	470 2	Y	-0-			-0-
09	0	321	-0-	321	321	21 1	306 2	Y	-0-			-0-
10	0	329	-0-	329	650	15 1	314 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652			
05	837 N	802	-0-	-35	-0-	36 1	766 2	Y	-0-			-0-
06	780 N	746	-0-	-34	-0-	33 1	713 2	Y	-0-			-0-
07	806 N	683	-0-	-123	-0-	31 1	652 2	Y	-0-			-0-
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	32 1	724 2	Y	-0-			-0-
09	0	542	-0-	542	542	26 1	516 2	Y	-0-			-0-
10	0	680	-0-	680	1222	31 1	649 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		5456 X	3627	-0-	-1829	-0-	162	1	3465	2	N	-0-
06		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	263	1	5756	2	N	-0-
07		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	343	1	7105	2	N	-0-
08		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	283	1	6331	2	N	-0-
09		0	6141	-0-	6141	6141	292	1	5849	2	N	-0-
10		0	5997	-0-	5997	12138	270	1	5727	2	N	-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380												
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	N	-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	N	-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	-0-
09		0	678	-0-	678	678	32	1	646	2	N	-0-
10		0	688	-0-	688	1366	31	1	657	2	N	-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854												
05		4278 X	3552	-0-	-726	-0-	158	1	3394	2	N	-0-
06		4080 X	4009	-0-	-71	-0-	175	1	3834	2	N	-0-
07		4216 X	4113	-0-	-103	-0-	189	1	3924	2	N	-0-
08		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	183	1	4097	2	N	-0-
09		0	3588	-0-	3588	3588	171	1	3417	2	N	-0-
10		0	3839	-0-	3839	7427	173	1	3666	2	N	-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791												
05		2728 X	938	-0-	-1790	-0-	42	1	895	2	Y	1
06		2700 X	1105	-0-	-1595	-0-	48	1	1057	2	Y	7
07		2790 X	987	-0-	-1803	-0-	45	1	942	2	Y	7
08		2790 X	405	-0-	-2385	-0-	17	1	387	2	Y	1
09		0	559	-0-	559	559	27	1	532	2	Y	8
10		0	629	-0-	629	1188	28	1	601	2	Y	8

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226												
05		1395 N	804	-0-	-591	-0-	36	1	767	2	Y	1
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	51	1	1121	2	Y	1
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	Y	1
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	1
09		0	1152	-0-	1152	1152	55	1	1097	2	Y	1
10		0	1122	-0-	1122	2274	51	1	1071	2	Y	1

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366												
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-
09		0	166	-0-	166	166	8	1	158	2	Y	-0-
10		0	172	-0-	172	338	8	1	164	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	194789	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10442 - 12830		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	34 1	731 2	N	-0-				-0-	
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	34 1	749 2	N	-0-				-0-	
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	36 1	740 2	N	-0-				-0-	
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	33 1	744 2	N	-0-				-0-	
09	0	748	-0-	748	748	36 1	712 2	N	-0-				-0-	
10	0	741	-0-	741	1489	33 1	708 2	N	-0-				-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	195137	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11232 - 12474		
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-			-0-		
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	37 1	802 2	N	-0-			-0-		
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 2	N	-0-			-0-		
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-		
09	0	42	-0-	42	42	2 1	40 2	N	-0-			-0-		
10	0	2	-0-	2	44	2 2		N	-0-			-0-		

FLORES, L. G.		WELL #:		40	RRCID ->	195367	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10391 - 11350		
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	2 1	49 2	Y	-0-			-0-		
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-		
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			-0-		
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197114	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	14026	PERF.	10447 - 13775		
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 2	N	-0-			-0-		
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	N	-0-			-0-		
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	270 2	N	-0-			-0-		
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13 1	293 2	N	-0-			-0-		
09	0	204	-0-	204	204	10 1	194 2	N	-0-			-0-		
10	0	228	-0-	228	432	10 1	218 2	N	-0-			-0-		

BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	197290	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	10842 - 11441		
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	27 1	589 2	N	-0-			-0-		
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	25 1	555 2	N	-0-			-0-		
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28 1	583 2	N	-0-			-0-		
08	620 N	556	-0-	-64	-0-	24 1	532 2	N	-0-			-0-		
09	0	548	-0-	548	548	26 1	522 2	N	-0-			-0-		
10	0	641	-0-	641	1189	29 1	612 2	N	-0-			-0-		

BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	197661	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10868 - 12662		
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	18 1	387 2	N	-0-			-0-		
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20 1	445 2	N	-0-			-0-		
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33 1	674 2	N	-0-			-0-		
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31 1	696 2	N	-0-			-0-		
09	0	387	-0-	387	387	18 1	369 2	N	-0-			-0-		
10	0	951	-0-	951	1338	43 1	908 2	N	-0-			-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	87	1	1864	2	Y	1
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	84	1	1848	2	Y	-0-
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	103	1	2130	2	Y	-0-
08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-
09	0	2284	-0-	2284	2284	109	1	2175	2	Y	-0-
10	0	1967	-0-	1967	4251	89	1	1878	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290		
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	Y	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-
07	465 N	377	-0-	-88	-0-	17	1	360	2	Y	-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	-0-
09	0	357	-0-	357	357	17	1	340	2	Y	-0-
10	0	554	-0-	554	911	25	1	529	2	Y	-0-

HAYNES		WELL #: 32		RRCID -> 198551		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080		
05	3348 X	3323	-0-	-25	-0-	337	1	2986	2	N	-0-
06	3270 X	2914	-0-	-356	-0-	273	1	2641	2	N	-0-
07	3441 X	3293	-0-	-148	-0-	339	1	2954	2	N	-0-
08	3441 X	3076	-0-	-365	-0-	301	1	2775	2	N	-0-
09	0	2893	-0-	2893	2893	306	1	2587	2	N	-0-
10	0	3126	-0-	3126	6019	367	1	2759	2	N	-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144		
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	20
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	20
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	20
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	20
09	0	9	-0-	9	9	1	1	8	2	N	20
10	0	4	-0-	4	13	4	2			N	20

MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390		
05	713 N	642	-0-	-71	-0-	29	1	612	2	Y	1
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	Y	-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	2	Y	-0-
08	651 N	501	-0-	-150	-0-	21	1	479	2	Y	1
09	0	517	-0-	517	517	25	1	492	2	Y	1
10	0	1518	-0-	1518	2035	68	1	1450	2	Y	1

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	50	1	1075	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	54	1	1177	2	N	-0-			-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	N	-0-			-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	2	N	-0-			-0-
09	0	1956	-0-	1956	1956	93	1	1863	2	N	-0-			-0-
10	0	1756	-0-	1756	3712	79	1	1677	2	N	-0-			-0-

 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	N	-0-			-0-
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	2	N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-			-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	18	1	403	2	N	-0-			-0-
09	0	401	-0-	401	401	19	1	382	2	N	-0-			-0-
10	0	429	-0-	429	830	19	1	410	2	N	-0-			-0-

 HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	68	1	599	2	N	-0-			14
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	58	1	559	2	N	-0-			14
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	N	-0-			14
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	63	1	581	2	N	-0-			14
09	0	645	-0-	645	645	68	1	577	2	N	-0-			14
10	0	624	-0-	624	1269	73	1	551	2	N	-0-			14

 ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

05	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	63	1	1353	2	Y	1	1	1	-0-
06	1770 N	1519	-0-	-251	-0-	66	1	1453	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	73	1	1507	2	Y	-0-			-0-
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1582	2	Y	-0-			-0-
09	0	1630	-0-	1630	1630	78	1	1552	2	Y	-0-			-0-
10	0	1692	-0-	1692	3322	76	1	1616	2	Y	-0-			-0-

 ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	746	2	Y	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	Y	-0-			-0-
09	0	65	-0-	65	65	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	0	65	-0-	65	130	3	1	62	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUNOZ		WELL #:		8 C	RRCID ->	201065	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11520	- 11532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRENE		WELL #:		3	RRCID ->	201086	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	13650	PERF.10512	- 11283	
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	98	1	2105	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	93	1	2033	2	Y	-0-		-0-
07	2325 N	2156	-0-	-169	-0-	99	1	2057	2	Y	-0-		-0-
08	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	93	1	2087	2	Y	-0-		-0-
09	0	2064	-0-	2064	2064	98	1	1966	2	Y	-0-		-0-
10	0	2114	-0-	2114	4178	95	1	2019	2	Y	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201333	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	13910	PERF.10358	- 10478	
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	-0-		-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	N	-0-		-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-		-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	N	-0-		-0-
09	0	478	-0-	478	478	23	1	455	2	N	-0-		-0-
10	0	491	-0-	491	969	22	1	469	2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201655	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.10981	- 14068	
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	853	2	N	-0-		-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	2	N	-0-		-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	N	-0-		-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	N	-0-		-0-
09	0	895	-0-	895	895	43	1	852	2	N	-0-		-0-
10	0	836	-0-	836	1731	38	1	798	2	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	201699	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	14010	PERF.10969	- 13780	
05	5487 X	5061	-0-	-426	-0-	226	1	4835	2	N	-0-		-0-
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	233	1	5105	2	N	-0-		-0-
07	5394 X	5241	-0-	-153	-0-	241	1	5000	2	N	-0-		-0-
08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	233	1	5206	2	N	-0-		-0-
09	0	5063	-0-	5063	5063	241	1	4822	2	N	-0-		-0-
10	0	5307	-0-	5307	10370	239	1	5068	2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		29	RRCID ->	202105	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 8403	- 14386	
05	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	233	1	2070	2	N	-0-		-0-
06	2490 N	1936	-0-	-554	-0-	181	1	1755	2	N	-0-		-0-
07	2480 N	1883	-0-	-597	-0-	194	1	1689	2	N	-0-		-0-
08	2294 N	1940	-0-	-354	-0-	190	1	1750	2	N	-0-		-0-
09	0	1555	-0-	1555	1555	165	1	1390	2	N	-0-		-0-
10	0	1449	-0-	1449	3004	170	1	1279	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	49 1	1045 2	Y	1	1 1	-0-	
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1 9	997 2	Y	-0-		-0-	
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	46 1	978 2	Y	-0-		-0-	
08	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	47 1	990 2	Y	-0-		-0-	
09	0	921	-0-	921	921	44 1	877 2	Y	-0-		-0-	
10	0	1002	-0-	1002	1923	44 1	957 2	Y	-0-		-0-	

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748			
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-	
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	4 1	87 2	Y	-0-		-0-	
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-		-0-	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 2	Y	-0-		-0-	
09	0	196	-0-	196	196	9 1	187 2	Y	-0-		-0-	
10	0	137	-0-	137	333	6 1	131 2	Y	-0-		-0-	

GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614			
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	36 1	775 2	Y	-0-		-0-	
06	750 N	381	-0-	-369	-0-	17 1	364 2	Y	-0-		-0-	
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	39 1	810 2	Y	-0-		-0-	
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	54 1	1216 2	Y	-0-		-0-	
09	0	1452	-0-	1452	1452	69 1	1383 2	Y	-0-		-0-	
10	0	1637	-0-	1637	3089	74 1	1563 2	Y	-0-		-0-	

ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528			
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	57 1	1224 2	Y	1	1 1	7	
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1 9	1215 2	Y	-0-		7	
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	55 1	1229 2	Y	-0-		7	
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	59 1	1227 2	Y	-0-		7	
09	0	1240	-0-	1240	1240	55 1	1181 2	Y	-0-		7	
10	0	1262	-0-	1262	2502	59 1	1205 2	Y	-0-		7	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930			
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	166 1	1476 2	N	-0-		-0-	
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	143 1	1385 2	N	-0-		-0-	
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	161 1	1407 2	N	-0-		-0-	
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	158 1	1461 2	N	-0-		-0-	
09	0	1484	-0-	1484	1484	157 1	1327 2	N	-0-		-0-	
10	0	1528	-0-	1528	3012	179 1	1349 2	N	-0-		-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040			
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	Y	-0-		-0-	
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	8 1	165 2	Y	-0-		-0-	
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	8 1	163 2	Y	-0-		-0-	
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	7 1	147 2	Y	-0-		-0-	
09	0	53	-0-	53	53	3 1	50 2	Y	-0-		-0-	
10	0	163	-0-	163	216	7 1	156 2	Y	-0-		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	220 2	Y	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	202 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	9 1	188 2	Y	1		1
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 9	216 2	Y	1		2
09	0	132	-0-	132	132	6 1	126 2	Y	-0-		2
10	0	189	-0-	189	321	9 1	180 2	Y	-0-		2

GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098		
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	32 1	688 2	Y	-0-		-0-
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	15 1	323 2	Y	-0-		-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30 1	613 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	625	-0-	-88	-0-	27 1	598 2	Y	-0-		-0-
09	0	345	-0-	345	345	16 1	329 2	Y	-0-		-0-
10	0	536	-0-	536	881	24 1	512 2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016		
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	49 1	1049 2	Y	1	1 1	-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	44 1	967 2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	958	-0-	-96	-0-	44 1	914 2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	860	-0-	-225	-0-	37 1	823 2	Y	-0-		-0-
09	0	717	-0-	717	717	34 1	683 2	Y	-0-		-0-
10	0	804	-0-	804	1521	36 1	768 2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846		
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17 1	361 2	Y	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17 1	375 2	Y	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	399 2	Y	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	425 2	Y	-0-		-0-
09	0	407	-0-	407	407	19 1	388 2	Y	-0-		-0-
10	0	352	-0-	352	759	16 1	336 2	Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668		
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	437 1	3877 2	N	-0-		-0-
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	413 1	4000 2	N	-0-		-0-
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	320 1	2791 2	N	-0-		-0-
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	426 1	3926 2	N	-0-		-0-
09	0	5371	-0-	5371	5371	569 1	4802 2	N	-0-		-0-
10	0	3618	-0-	3618	8989	424 1	3194 2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734		
05	2263 N	2197	-0-	-66	-0-	223 1	1974 2	N	-0-		-0-
06	2250 N	2203	-0-	-47	-0-	206 1	1997 2	N	-0-		-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	238 1	2071 2	N	-0-		-0-
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	223 1	2059 2	N	-0-		-0-
09	0	2239	-0-	2239	2239	237 1	2002 2	N	-0-		-0-
10	0	2238	-0-	2238	4477	262 1	1976 2	N	-0-		-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	880	2	N	-0-			-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	840	2	N	-0-			-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	869	2	N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	869	2	N	-0-			-0-
09	0	953	-0-	953	953	953	101	1	852	2	N	-0-			-0-
10	0	953	-0-	953	1906	1906	112	1	841	2	N	-0-			-0-

 FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

05	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	0	9	-0-	9	9	9	9	2			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	9	9					Y	-0-			-0-

 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	747	2	N	-0-			-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	738	2	N	-0-			-0-
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	-0-	35	1	727	2	N	-0-			-0-
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	-0-	33	1	733	2	N	-0-			-0-
09	0	841	-0-	841	841	841	40	1	801	2	N	-0-			-0-
10	0	894	-0-	894	1735	1735	40	1	854	2	N	-0-			-0-

 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	279	-0-	-310	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-			-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	610	2	Y	-0-			-0-
09	0	595	-0-	595	595	595	28	1	567	2	Y	-0-			-0-
10	0	481	-0-	481	1076	1076	22	1	459	2	Y	-0-			-0-

 ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

05	620 N	448	-0-	-172	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06	600 N	472	-0-	-128	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	-0-			-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	Y	-0-			-0-
09	0	665	-0-	665	665	665	32	1	633	2	Y	-0-			-0-
10	0	881	-0-	881	1546	1546	40	1	841	2	Y	-0-			-0-

 ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	Y	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	414	2	Y	-0-			-0-
09	0	414	-0-	414	414	414	20	1	394	2	Y	-0-			-0-
10	0	522	-0-	522	936	936	24	1	498	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

HAYNES		WELL #: 36		RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656				
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	107	1	946	2	N	-0-	14
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	92	1	889	2	N	-0-	14
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	102	1	886	2	N	-0-	14
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	96	1	883	2	N	-0-	14
09	0	957	-0-	957	957	101	1	856	2	N	-0-	14
10	0	948	-0-	948	1905	111	1	837	2	N	-0-	14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971				
05	2635 N	2352	-0-	-283	-0-	105	1	2247	2	N	-0-	-0-
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	117	1	2558	2	N	-0-	-0-
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	119	1	2464	2	N	-0-	-0-
08	2356 N	2124	-0-	-232	-0-	91	1	2033	2	N	-0-	-0-
09	0	1253	-0-	1253	1253	60	1	1193	2	N	-0-	-0-
10	0	2203	-0-	2203	3456	99	1	2104	2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709				
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	6	1	130	2	Y	-0-	-0-
09	0	167	-0-	167	167	8	1	159	2	Y	-0-	-0-
10	0	177	-0-	177	344	8	1	169	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603				
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	Y	-0-	-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-	-0-
09	0	204	-0-	204	204	10	1	194	2	Y	-0-	-0-
10	0	234	-0-	234	438	11	1	223	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390				
05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	114	1	2440	2	Y	2	5 1 2
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	159	1	3475	2	Y	-0-	2
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	148	1	3077	2	Y	-0-	2
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	140	1	3133	2	Y	1	3
09	0	3035	-0-	3035	3035	144	1	2891	2	Y	-0-	3
10	0	2556	-0-	2556	5591	115	1	2441	2	Y	-0-	3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE			
05	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1504	2	Y	2	3	1	-0-
06	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	77	1	1693	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	1235	-0-	-2113	-0-	57	1	1178	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	1110	-0-	-2238	-0-	47	1	1062	2	Y	1			1
09	0	1343	-0-	1343	1343	64	1	1279	2	Y	-0-			1
10	0	1382	-0-	1382	2725	62	1	1320	2	Y	-0-			1
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119					
05	1364 N	971	-0-	-393	-0-	43	1	927	2	Y	1	1	1	-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1306	2	Y	-0-			-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-			-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-			-0-
09	0	1263	-0-	1263	1263	60	1	1203	2	Y	-0-			-0-
10	0	1206	-0-	1206	2469	54	1	1152	2	Y	-0-			-0-
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697					
05	4340 X	3992	-0-	-348	-0-	178	1	3812	2	Y	2	2	1	-0-
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	188	1	4122	2	Y	-0-			-0-
07	4433 X	3862	-0-	-571	-0-	178	1	3684	2	Y	-0-			-0-
08	4433 X	3236	-0-	-1197	-0-	138	1	3097	2	Y	1			1
09	0	3492	-0-	3492	3492	166	1	3326	2	Y	-0-			1
10	0	3874	-0-	3874	7366	175	1	3699	2	Y	-0-			1
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762					
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	Y	1	1	1	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	43	-0-	-484	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
09	0	369	-0-	369	369	18	1	351	2	Y	-0-			-0-
10	0	400	-0-	400	769	18	1	382	2	Y	-0-			-0-
MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900					
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
09	0	32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
10	0	70	-0-	70	102	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VOLPE		WELL #:		2	RRCID ->	216946	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10369 - 10470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		31 N	8	-0-	-23		8	2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	13	-0-	13		13	2	N	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	217123	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10526 - 11318	
05		100 N	100	-0-	-0-		5	1	95	2	N	-0-
06		141 N	141	-0-	-0-		6	1	135	2	N	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAS PALOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	217349	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10980 - 11216	
05		899 N	877	-0-	-22		877	2		Y	-0-	-0-
06		930 N	855	-0-	-75		855	2		Y	-0-	-0-
07		987 N	987	-0-	-0-		987	2		Y	-0-	-0-
08		958 N	958	-0-	-0-		958	2		Y	-0-	-0-
09		0	928	-0-	928		928	2		Y	-0-	-0-
10		0	920	-0-	920		1848	920	2	Y	-0-	-0-

JACOBA		WELL #:		8	RRCID ->	217484	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	13834	PERF.10608 - 13440	
05		150 N	150	-0-	-0-		7	1	143	2	Y	-0-
06		142 N	142	-0-	-0-		6	1	136	2	Y	-0-
07		155 N	144	-0-	-11		7	1	137	2	Y	-0-
08		155 N	137	-0-	-18		6	1	131	2	Y	-0-
09		0	117	-0-	117		6	1	111	2	Y	-0-
10		0	103	-0-	103		220	5	98	2	Y	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		6	RRCID ->	217489	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11339 - 11392	
05		611 N	611	-0-	-0-		27	1	582	2	Y	2
							2	9				1
06		519 N	519	-0-	-0-		23	1	496	2	Y	-0-
07		558 N	507	-0-	-51		23	1	484	2	Y	-0-
08		620 N	514	-0-	-106		22	1	491	2	Y	1
							1	9				2
09		0	542	-0-	542		26	1	516	2	Y	-0-
10		0	624	-0-	624		28	1	596	2	Y	-0-

LFT		WELL #:		1	RRCID ->	217999	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	11528	PERF.10454 - 10510	
05		1176 N	1176	-0-	-0-		1176	2		N	-0-	-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0-		1042	2		N	-0-	-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0-		1104	2		N	-0-	-0-
08		961 N	748	-0-	-213					N	-0-	-0-
09		0	546	-0-	546		546	2		N	-0-	-0-
10		0	791	-0-	791		1337	791	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	218029	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11334 -	11358				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAS PALOMAS		WELL #:		4	RRCID ->	218403	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12863	PERF.10770 -	10887				
05	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	0	211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-
10	0	212	-0-	212	423	212	2			Y	-0-					-0-

SINGER		WELL #:		1 B	RRCID ->	218816	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9899	PERF. 9486 -	9506				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	219553	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10781 -	11683				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
10	0	50	-0-	50	54	50	2			N	-0-					-0-

IRENE		WELL #:		5	RRCID ->	219599	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12942	PERF.10507 -	10522				
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	105	-0-	-105	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	137	-0-	-142	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	0	162	-0-	162	162	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	0	234	-0-	234	396	11	1	223	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		7	RRCID ->	220154	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10602 -	11275				
05	620 N	299	-0-	-321	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	436	-0-	-277	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	0	569	-0-	569	569	27	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	0	578	-0-	578	1147	26	1	552	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220427	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	13935	PERF.10823 -	13386				
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	0	386	-0-	386	386	18	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	0	393	-0-	393	779	18	1	375	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592					
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-		-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	2	Y	-0-		-0-
09	0	377	-0-	377	377	18	1	359	2	Y	-0-		-0-
10	0	236	-0-	236	613	11	1	225	2	Y	-0-		-0-

IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862					
05	744 N	518	-0-	-226	-0-	23	1	494	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	18	1	395	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	490	-0-	-161	-0-	23	1	467	2	Y	-0-		-0-
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	22	1	484	2	Y	1		1
						1	9						
09	0	478	-0-	478	478	23	1	455	2	Y	-0-		1
10	0	538	-0-	538	1016	24	1	514	2	Y	-0-		1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367					
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
10	0	174	-0-	174	190	8	1	166	2	Y	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914					
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	101	1	2205	2	Y	-0-		-0-
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	110	1	2288	2	Y	-0-		-0-
08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	110	1	2463	2	Y	-0-		-0-
09	0	2048	-0-	2048	2048	97	1	1951	2	Y	-0-		-0-
10	0	1512	-0-	1512	3560	68	1	1444	2	Y	-0-		-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530					
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1107	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	1500 N	1056	-0-	-444	-0-	46	1	1010	2	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1012	-0-	-321	-0-	47	1	965	2	Y	-0-		-0-
08	1147 N	887	-0-	-260	-0-	38	1	849	2	Y	-0-		-0-
09	0	1870	-0-	1870	1870	89	1	1781	2	Y	-0-		-0-
10	0	1407	-0-	1407	3277	63	1	1344	2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JACOBA		WELL #:		9	RRCID ->	221919	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	10857 - 11065			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1240 N	862	-0-	-378	-0-	38	1	823	2	Y	1	1	1		-0-
06	990 N	649	-0-	-341	-0-	1	9	621	2	Y	-0-				-0-
07	961 N	601	-0-	-360	-0-	28	1	573	2	Y	-0-				-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	888	2	Y	-0-				-0-
09	0	523	-0-	523	523	25	1	498	2	Y	-0-				-0-
10	0	522	-0-	522	1045	24	1	498	2	Y	-0-				-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		8	RRCID ->	221921	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10924 - 13222			
05	744 N	588	-0-	-156	-0-	26	1	561	2	Y	1	1	1		-0-
06	660 N	624	-0-	-36	-0-	1	9	597	2	Y	-0-				-0-
07	589 N	503	-0-	-86	-0-	27	1	480	2	Y	-0-				-0-
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	23	1	543	2	Y	-0-				-0-
09	0	513	-0-	513	513	24	1	489	2	Y	-0-				-0-
10	0	494	-0-	494	1007	22	1	472	2	Y	-0-				-0-

LFT		WELL #:		3	RRCID ->	222121	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10626 - 10714			
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-				-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-				-0-
09	0	855	-0-	855	855	855	2			N	-0-				-0-
10	0	921	-0-	921	1776	921	2			N	-0-				-0-

VOLPE		WELL #:		3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10520 - 10666			
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222331	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11360 - 11426			
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-				-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-				-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-				-0-
09	0	29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-				-0-
10	0	20	-0-	20	49	1	1	19	2	Y	-0-				-0-

LFT		WELL #:		5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10997 - 11339			
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-
07	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-				-0-
08	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-				-0-
09	0	191	-0-	191	191	191	2			N	-0-				-0-
10	0	38	-0-	38	229	38	2			N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 222879		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	24 1	507 2	Y	-0-
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	23 1	505 2	Y	-0-
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	25 1	518 2	Y	-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23 1	509 2	Y	-0-
09	0	552	-0-	552	552	26 1	526 2	Y	-0-
10	0	586	-0-	586	1138	26 1	560 2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222893		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474	
05	6944 X	5413	-0-	-1531	-0-	241 1	5169 2	Y	3
						3 9			6 1
06	6720 X	5150	-0-	-1570	-0-	225 1	4925 2	Y	-0-
07	6355 X	5277	-0-	-1078	-0-	243 1	5034 2	Y	2
08	5890 X	5329	-0-	-561	-0-	228 1	5099 2	Y	2
						2 9			4
09	0	5128	-0-	5128	5128	244 1	4884 2	Y	-0-
10	0	5109	-0-	5109	10237	230 1	4879 2	Y	-0-
									4

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414	
05	1395 N	1009	-0-	-386	-0-	45 1	963 2	Y	1
						1 9			1 1
06	1110 N	958	-0-	-152	-0-	42 1	916 2	Y	-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	56 1	1168 2	Y	-0-
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	58 1	1305 2	Y	-0-
09	0	1100	-0-	1100	1100	52 1	1048 2	Y	-0-
10	0	1124	-0-	1124	2224	51 1	1073 2	Y	-0-

YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238	
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	40 1	859 2	N	-0-
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	38 1	838 2	N	-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	41 1	849 2	N	-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	39 1	866 2	N	-0-
09	0	640	-0-	640	640	30 1	610 2	N	-0-
10	0	610	-0-	610	1250	27 1	583 2	N	-0-

LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-
06	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 2		N	-0-
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	146 2		N	-0-
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	158 2		N	-0-
09	0	242	-0-	242	242	242 2		N	-0-
10	0	285	-0-	285	527	285 2		N	-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113	
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	43 1	914 2	Y	1
						1 9			1 1
06	1020 N	962	-0-	-58	-0-	42 1	920 2	Y	-0-
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	55 1	1144 2	Y	-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	48 1	1074 2	Y	-0-
09	0	1058	-0-	1058	1058	50 1	1008 2	Y	-0-
10	0	1014	-0-	1014	2072	46 1	968 2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		112	RRCID ->	223434	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10320 - 12298	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2201 X	786	-0-	-1415	-0-	35	1	749	2	Y	2	1 1	1
06	2130 X	669	-0-	-1461	-0-	29	1	640	2	Y	-0-		1
07	959 X	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	2	Y	-0-		1
08	775 X	764	-0-	-11	-0-	33	1	730	2	Y	1		2
09	0	533	-0-	533	533	25	1	508	2	Y	-0-		2
10	0	654	-0-	654	1187	29	1	625	2	Y	-0-		2

DAISY		WELL #:		7	RRCID ->	223743	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	11618	PERF.	10598 - 10636	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	223756	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	11396 - 14288	
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	176	1	3780	2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2284	-0-	-866	-0-	100	1	2184	2	N	-0-		-0-
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-		-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	225683	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11087 - 11148	
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	2	N	-0-		-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	835	2	N	-0-		-0-
07	713 N	443	-0-	-270	-0-	20	1	423	2	N	-0-		-0-
08	713 N	566	-0-	-147	-0-	24	1	542	2	N	-0-		-0-
09	0	368	-0-	368	368	17	1	351	2	N	-0-		-0-
10	0	507	-0-	507	875	23	1	484	2	N	-0-		-0-

DAISY		WELL #:		6	RRCID ->	225684	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8584 - 8785	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	225792	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-		157 1	3355 2	N		-0-				-0-
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-		106 1	2332 2	N		-0-				-0-
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-		40 1	822 2	N		-0-				-0-
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-		68 1	1528 2	N		-0-				-0-
09	0	2299	-0-	2299	2299		109 1	2190 2	N		-0-				-0-
10	0	1767	-0-	1767	4066		80 1	1687 2	N		-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764						
05	1488 N	1467	-0-	-21	-0-		65 1	1402 2	N		-0-				-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		64 1	1399 2	N		-0-				-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		71 1	1471 2	N		-0-				-0-
08	1457 N	1449	-0-	-8	-0-		62 1	1387 2	N		-0-				-0-
09	0	1337	-0-	1337	1337		64 1	1273 2	N		-0-				-0-
10	0	1492	-0-	1492	2829		67 1	1425 2	N		-0-				-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442						
05	248 N	210	-0-	-38	-0-		9 1	201 2	N		-0-				-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-		11 1	240 2	N		-0-				-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-		8 1	174 2	N		-0-				-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-		9 1	209 2	N		-0-				-0-
09	0	271	-0-	271	271		13 1	258 2	N		-0-				-0-
10	0	152	-0-	152	423		7 1	145 2	N		-0-				-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642						
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-		16 1	334 2	N		-0-				-0-
06	420 N	227	-0-	-193	-0-		10 1	217 2	N		-0-				-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-		22 1	460 2	N		-0-				-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-		16 1	360 2	N		-0-				-0-
09	0	242	-0-	242	242		11 1	231 2	N		-0-				-0-
10	0	379	-0-	379	621		17 1	362 2	N		-0-				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070						
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-		144 1	3084 2	N		-0-				-0-
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		148 1	3251 2	N		-0-				-0-
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-		163 1	3384 2	N		-0-				-0-
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-		134 1	3002 2	N		-0-				-0-
09	0	2800	-0-	2800	2800		133 1	2667 2	N		-0-				-0-
10	0	2883	-0-	2883	5683		130 1	2753 2	N		-0-				-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914						
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-		17 1	365 2	N		-0-				-0-
06	360 N	284	-0-	-76	-0-		12 1	272 2	N		-0-				-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-		19 1	387 2	N		-0-				-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-		22 1	485 2	N		-0-				-0-
09	0	436	-0-	436	436		21 1	415 2	N		-0-				-0-
10	0	431	-0-	431	867		19 1	412 2	N		-0-				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208						
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-		117 1	2505 2	N		-0-				-0-
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-		101 1	2217 2	N		-0-				-0-
07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-		117 1	2426 2	N		-0-				-0-
08	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-		108 1	2423 2	N		-0-				-0-
09	0	1796	-0-	1796	1796		85 1	1711 2	N		-0-				-0-
10	0	2367	-0-	2367	4163		107 1	2260 2	N		-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES-NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 229615		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	563 1	4991 2	N	-0-		14
06	5280 X	4879	-0-	-401	-0-	457 1	4422 2	N	-0-		14
07	5487 X	4944	-0-	-543	-0-	509 1	4435 2	N	-0-		14
08	5487 X	5037	-0-	-450	-0-	493 1	4544 2	N	-0-		14
09	0	5011	-0-	5011	5011	531 1	4480 2	N	-0-		14
10	0	4965	-0-	4965	9976	582 1	4383 2	N	-0-		14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 229696		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986			
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18 1	392 2	N	-0-		-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	394 2	N	-0-		-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	N	-0-		-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	16 1	365 2	N	-0-		-0-
09	0	362	-0-	362	362	17 1	345 2	N	-0-		-0-
10	0	372	-0-	372	734	17 1	355 2	N	-0-		-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 230042		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230870		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841			
05	899 N	571	-0-	-328	-0-	25 1	546 2	N	-0-		-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22 1	492 2	N	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23 1	475 2	N	-0-		-0-
08	558 N	454	-0-	-104	-0-	19 1	435 2	N	-0-		-0-
09	0	696	-0-	696	696	33 1	663 2	N	-0-		-0-
10	0	443	-0-	443	1139	20 1	423 2	N	-0-		-0-

GARZA L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 231981		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067			
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34 1	738 2	Y	-0-		-0-
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	33 1	723 2	Y	-0-		-0-
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	34 1	711 2	Y	-0-		-0-
08	775 N	735	-0-	-40	-0-	31 1	704 2	Y	-0-		-0-
09	0	723	-0-	723	723	34 1	689 2	Y	-0-		-0-
10	0	696	-0-	696	1419	31 1	665 2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 51		RRCID -> 232151		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677			
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	108 1	2321 2	Y	1	1 1	-0-
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	126 1	2770 2	Y	-0-		-0-
07	2201 X	431	-0-	-1770	-0-	20 1	411 2	Y	-0-		-0-
08	2201 X	551	-0-	-1650	-0-	23 1	526 2	Y	2		2
09	0	212	-0-	212	212	10 1	202 2	Y	-0-		2
10	0	303	-0-	303	515	14 1	289 2	Y	-0-		2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, L. G.		WELL #:		50	RRCID ->	232271	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10581	- 10658		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		52	RRCID ->	233002	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10712	- 11310		
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	879	2	Y	-0-		-0-
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	2	Y	-0-		-0-
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-		-0-
08		930 N	897	-0-	-33	-0-	38	1	859	2	Y	-0-		-0-
09		0	871	-0-	871	871	41	1	830	2	Y	-0-		-0-
10		0	896	-0-	896	1767	40	1	856	2	Y	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	233180	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11239	- 11279		
05		1550 N	905	-0-	-645	-0-	40	1	865	2	N	-0-		-0-
06		1680 N	627	-0-	-1053	-0-	27	1	600	2	N	-0-		-0-
07		1767 N	1	-0-	-1766	-0-	1	2			N	-0-		-0-
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

J.O.D. "1"		WELL #:		1	RRCID ->	233345	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10806	- 11187		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #:		16	RRCID ->	233652	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11436	- 11488		
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	1	1	-0-
							1	9						
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	Y	-0-		-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-		-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-		-0-
09		0	124	-0-	124	124	6	1	118	2	Y	-0-		-0-
10		0	164	-0-	164	288	7	1	157	2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		30	RRCID ->	233757	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10322	- 11076		
05		1519 N	793	-0-	-726	-0-	35	1	757	2	Y	1	1	-0-
							1	9						
06		1110 N	687	-0-	-423	-0-	30	1	657	2	Y	-0-		-0-
07		1395 N	622	-0-	-773	-0-	29	1	593	2	Y	-0-		-0-
08		806 N	471	-0-	-335	-0-	20	1	451	2	Y	-0-		-0-
09		0	943	-0-	943	943	45	1	898	2	Y	-0-		-0-
10		0	1950	-0-	1950	2893	88	1	1862	2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 234326		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1	5	1	2	N	-0-	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234855		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941			
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525 2	N	-0-	-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530 2	N	-0-	-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623 2	N	-0-	-0-
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600 2	N	-0-	-0-
09	0	697	-0-	697	697	33	1	664 2	N	-0-	-0-
10	0	729	-0-	729	1426	33	1	696 2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782			
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175 2	Y	-0-	-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435 2	Y	-0-	-0-
09	0	111	-0-	111	111	5	1	106 2	Y	-0-	-0-
10	0	141	-0-	141	252	6	1	135 2	Y	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285			
05	589 N	500	-0-	-89	-0-	22	1	478 2	N	-0-	-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	37	1	812 2	N	-0-	-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690 2	N	-0-	-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	703 2	N	-0-	-0-
09	0	655	-0-	655	655	31	1	624 2	N	-0-	-0-
10	0	639	-0-	639	1294	29	1	610 2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724			
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	607 2	Y	1	1 1
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	878 2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	757	-0-	-545	-0-	35	1	722 2	Y	-0-	-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	750 2	Y	-0-	-0-
09	0	576	-0-	576	576	27	1	549 2	Y	-0-	-0-
10	0	713	-0-	713	1289	32	1	681 2	Y	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852			
05	992 N	908	-0-	-84	-0-	40	1	867 2	N	1	1 1
06	960 N	850	-0-	-110	-0-	37	1	813 2	N	-0-	-0-
07	930 N	890	-0-	-40	-0-	41	1	849 2	N	-0-	-0-
08	899 N	800	-0-	-99	-0-	34	1	765 2	N	1	1
09	0	1032	-0-	1032	1032	49	1	983 2	N	-0-	1
10	0	802	-0-	802	1834	36	1	766 2	N	-0-	1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 236933		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012	
05	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	317 1	6800 2	N	4
						4 9			8 1
06	6660 X	6629	-0-	-31	-0-	289 1	6340 2	N	-0-
07	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	308 1	6376 2	N	-0-
08	7130 X	6438	-0-	-692	-0-	275 1	6161 2	N	2
						2 9			11
09	0	6156	-0-	6156	6156	293 1	5863 2	N	-0-
10	0	6479	-0-	6479	12635	292 1	6187 2	N	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 56		RRCID -> 237078		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068	
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	41 1	871 2	N	-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	40 1	876 2	N	-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	38 1	787 2	N	-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	35 1	781 2	N	-0-
09	0	786	-0-	786	786	37 1	749 2	N	-0-
10	0	775	-0-	775	1561	35 1	740 2	N	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 54		RRCID -> 237096		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 57		RRCID -> 237143		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	238118	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.11410	- 14165
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	42	1	910	2	N	-0-	-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	N	-0-	-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	2	N	-0-	-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	68	1	1525	2	N	-0-	-0-
09	0	1174	-0-	1174	1174	56	1	1118	2	N	-0-	-0-
10	0	639	-0-	639	1813	29	1	610	2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		53	RRCID ->	238497	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14259	PERF.10665	- 13489
05	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	67	1	1436	2	N	1	-0-
06	1620 N	1475	-0-	-145	-0-	64	1	1411	2	N	-0-	-0-
07	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	68	1	1414	2	N	-0-	-0-
08	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	57	1	1282	2	N	1	1
09	0	1376	-0-	1376	1376	65	1	1311	2	N	-0-	1
10	0	1469	-0-	1469	2845	66	1	1403	2	N	-0-	1

FLORES, L. G.		WELL #:		58	RRCID ->	239735	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10931	- 10987
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	2	N	-0-	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	-0-	-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	N	-0-	-0-
09	0	304	-0-	304	304	14	1	290	2	N	-0-	-0-
10	0	314	-0-	314	618	14	1	300	2	N	-0-	-0-

DOMINGUEZ "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	240310	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10040	- 10252
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		4	RRCID ->	241995	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9988	- 10034
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-	-0-
09	0	104	-0-	104	104	5	1	99	2	N	-0-	-0-
10	0	110	-0-	110	214	5	1	105	2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		60	RRCID ->	242148	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10844	- 11100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	76 1	2	1639 2	N	2	3 1	6
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	75 1	2	1645 2	N	-0-		6
07	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	82 1	2	1706 2	N	-0-		6
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	74 1	2	1663 2	N	1		7
09	0	1734	-0-	1734	1734	82 1	2	1652 2	N	-0-		7
10	0	1783	-0-	1783	3517	80 1	2	1703 2	N	-0-		7

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352			
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	25 1	2	536 2	N	3	6 1	4
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	22 1	2	475 2	N	-0-		4
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	23 1	2	474 2	N	-0-		4
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	22 1	2	490 2	N	2		6
09	0	504	-0-	504	504	24 1	2	480 2	N	-0-		6
10	0	525	-0-	525	1029	24 1	2	501 2	N	-0-		6

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148			
05	651 N	569	-0-	-82	-0-	25 1	2	544 2	N	-0-		-0-
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	23 1	2	495 2	N	-0-		-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	31 1	2	639 2	N	-0-		-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27 1	2	597 2	N	-0-		-0-
09	0	511	-0-	511	511	24 1	2	487 2	N	-0-		-0-
10	0	668	-0-	668	1179	30 1	2	638 2	N	-0-		-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150			
05	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	1422 1	2	12605 2	N	-0-		-0-
06	13410 X	13233	-0-	-177	-0-	1239 1	2	11994 2	N	-0-		-0-
07	13888 X	13559	-0-	-329	-0-	1396 1	2	12163 2	N	-0-		-0-
08	14012 X	13677	-0-	-335	-0-	1338 1	2	12339 2	N	-0-		-0-
09	0	13312	-0-	13312	13312	1409 1	2	11903 2	N	-0-		-0-
10	0	13306	-0-	13306	26618	1560 1	2	11746 2	N	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	2 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3565 X	3336	-0-	-229	-0-	149	1	3187	2	N	-0-
06	3270 X	3125	-0-	-145	-0-	136	1	2989	2	N	-0-
07	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	155	1	3214	2	N	-0-
08	3472 X	3243	-0-	-229	-0-	139	1	3104	2	N	-0-
09	0	3241	-0-	3241	3241	154	1	3087	2	N	-0-
10	0	3269	-0-	3269	6510	147	1	3122	2	N	-0-

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341			
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	12
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-	12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294			
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	2	N	-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	N	-0-
09	0	126	-0-	126	126	6	1	120	2	N	-0-
10	0	563	-0-	563	689	25	1	538	2	N	-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799			
05	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	1938	1	9779	2	N	-0-
06	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	2342	1	10365	2	N	-0-
07	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	2276	1	10543	2	N	-0-
08	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	1948	1	9418	2	N	-0-
09	0	7547	-0-	7547	7547	1511	1	6036	2	N	-0-
10	0	7130	-0-	7130	14677	1349	1	5781	2	N	-0-

VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930			
05	3100 X	2922	-0-	-178	-0-	483	1	2439	2	Y	-0-
06	2820 X	1898	-0-	-922	-0-	350	1	1548	2	Y	-0-
07	2914 X	1775	-0-	-1139	-0-	315	1	1460	2	Y	-0-
08	2914 X	2061	-0-	-853	-0-	353	1	1708	2	Y	-0-
*09	1890 N	1702	-0-	-188	-0-	341	1	1361	2	Y	-0-
10	0	1692	-0-	1692	1692	320	1	1372	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	1910 1	9641 2	Y	-0-	-0-			2
06	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	1587 1	7025 2	Y	-0-	-0-			2
07	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	1765 1	8176 2	Y	-0-	-0-			2
08	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	1989 1	9615 2	Y	-0-	-0-			2
*09	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	2333 1	9322 2	Y	-0-	-0-			2
10	0	13966	-0-	13966	13966	2642 1	11324 2	Y	-0-	-0-			-0-

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	46 1	995 2	N	-0-	-0-			166
06	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	44 1	958 2	N	-0-	-0-			166
07	1147 N	989	-0-	-158	-0-	46 1	943 2	N	-0-	-0-			166
08	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	43 1	959 2	N	-0-	-0-			166
09	0	1066	-0-	1066	1066	51 1	1015 2	N	-0-	-0-			166
10	0	871	-0-	871	1937	39 1	832 2	N	-0-	-0-			166

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

05	4402 X	4043	-0-	-359	-0-	669 1	3374 2	N	-0-	-0-			-0-
06	4260 X	3915	-0-	-345	-0-	721 1	3194 2	N	-0-	-0-			-0-
07	4216 X	3624	-0-	-592	-0-	644 1	2980 2	N	-0-	-0-			-0-
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	710 1	3433 2	N	-0-	-0-			-0-
09	0	4070	-0-	4070	4070	815 1	3255 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	3642	-0-	3642	7712	689 1	2953 2	N	-0-	-0-			-0-

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	N	-0-	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0	56	-0-	56	56	3 1	53 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-		150	1	611	3	Y	-0-			-0-
06	810 N	692	-0-	-118	-0-		203	1	489	2	Y	-0-			-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		202	1	1242	3	Y	-0-			-0-
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		291	1	1827	3	Y	-0-			-0-
09	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		334	1	2076	3	Y	-0-			-0-
10	0	2546	-0-	2546	2546		2546	3			Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273															
05	558 N	517	-0-	-41	-0-		102	1	415	3	N	-0-			-0-
06	510 N	467	-0-	-43	-0-		137	1	330	2	N	-0-			-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		141	1	865	3	N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	3			N	-0-			-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	3			N	-0-			-0-
10	0	844	-0-	844	844		844	3			N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530															
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		297	1	1210	3	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1454	-0-	-226	-0-		427	1	1027	2	Y	-0-			-0-
07	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-		410	1	2522	3	Y	-0-			-0-
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-		361	1	2269	3	Y	-0-			-0-
09	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-		376	1	2338	3	Y	-0-			-0-
10	0	2535	-0-	2535	2535		2535	3			Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942															
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-		6	1	26	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-		8	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-		21	1	130	3	Y	-0-			-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-		136	1	853	3	Y	-0-			-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		147	1	910	3	Y	-0-			-0-
10	0	528	-0-	528	528		528	3			Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852															
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-		67	1	273	3	N	-0-			-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-		68	1	162	2	N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-		62	1	384	3	N	-0-			-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-		77	1	483	3	N	-0-			-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-		62	1	386	3	N	-0-			-0-
10	0	541	-0-	541	541		541	3			N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566															
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		277	1	1128	3	Y	-0-			-0-
06	750 N	639	-0-	-111	-0-		188	1	451	2	Y	-0-			-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		178	1	1097	3	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1383	-0-	-12	-0-		190	1	1193	3	Y	-0-			-0-
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		204	1	1268	3	Y	-0-			-0-
10	0	1493	-0-	1493	1493		1493	3			Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570															
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-		3	1	12	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-		3	1	7	2	Y	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-		9	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-		5	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		5	1	28	3	Y	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	21		21	3			Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		257 1	1046 3	Y	-0-	-0-
06		1650 N	974	-0-	-676	-0-		286 1	688 2	Y	-0-	-0-
07		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-		345 1	2121 3	Y	-0-	-0-
08		3100 N	3172	-0-	72	72		435 1	2737 3	Y	-0-	-0-
09		2827 N	2755	-0-	-72	-0-		382 1	2373 3	Y	-0-	-0-
10		0	2551	-0-	2551	2551		2551 3		Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552												
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-		49 1	201 3	Y	-0-	-0-
06		270 N	190	-0-	-80	-0-		56 1	134 2	Y	-0-	-0-
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-		75 1	459 3	Y	-0-	-0-
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-		75 1	471 3	Y	-0-	-0-
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-		66 1	409 3	Y	-0-	-0-
10		0	675	-0-	675	675		675 3		Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320												
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335												
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-		670 2		N	-0-	-0-
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-		640 2		N	-0-	-0-
07		682 N	657	-0-	-25	-0-		657 2		N	-0-	-0-
08		682 N	655	-0-	-27	-0-		655 2		N	-0-	-0-
09		630 N	613	-0-	-17	-0-		613 2		N	-0-	-0-
10		0	634	-0-	634	634		634 2		N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881 - 11538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2	N	-0-		-0-
06	1380 N	987	-0-	-393	-0-	987	2	N	-0-		-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		-0-
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-		-0-
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-		-0-
10	0	1877	-0-	1877	1877	1877	2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID ->	206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2	N	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2	N	-0-		-0-
10	0	328	-0-	328	328	328	2	N	-0-		-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	207567	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11374 - 11466
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	208659	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11918 - 11948
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-
08	403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2	N	-0-		-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-
10	0	174	-0-	174	174	174	2	N	-0-		-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908	PERF.10825 - 11501
05	1488 N	1002	-0-	-486	-0-	1002	2	N	-0-		-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-		-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-		-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		-0-
09	1890 N	1310	-0-	-580	-0-	1310	2	N	-0-		-0-
10	0	1591	-0-	1591	1591	1591	2	N	-0-		-0-

M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11733 - 11817
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656
05	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	2	N	-0-		-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-
07	713 N	665	-0-	-48	-0-	665	2	N	-0-		-0-
08	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	2	N	-0-		-0-
09	510 N	235	-0-	-275	-0-	235	2	N	-0-		-0-
10	0	594	-0-	594	594	594	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874	
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-		-0-
07	1178 N	779	-0-	-399	-0-	779	2		N	-0-		-0-
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		-0-
09	930 N	337	-0-	-593	-0-	337	2		N	-0-		-0-
10	0	699	-0-	699	699	699	2		N	-0-		-0-
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508	
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2		N	-0-		-0-
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2		N	-0-		-0-
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2		N	-0-		-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		-0-
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
LANIER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	112				N	NO RPT		89
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
NOE FERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9871 - 10141	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48
06	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48
07	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48
08	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48
09	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48
10	0	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 13046	
05	3038 X	2845	-0-	-193	-0-	665	1	2180	2	Y	-0-	-0-
06	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	590	1	2310	2	Y	-0-	-0-
07	3038 X	1789	-0-	-1249	-0-	434	1	1355	2	Y	-0-	-0-
08	3038 X	2730	-0-	-308	-0-	680	1	2050	2	Y	-0-	-0-
09	0	2707	-0-	2707	2707	812	1	1895	2	Y	-0-	-0-
10	0	2347	-0-	2347	5054	610	1	1737	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
L. GARZA		WELL #:		7	RRCID ->	170350	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10708 - 10754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		615 N	615	-0-	-0-	144 1	471 2		Y	-0-			-0-
06		1451 N	1451	-0-	-0-	295 1	1156 2		Y	-0-			-0-
07		1502 N	1502	-0-	-0-	364 1	1138 2		Y	-0-			-0-
08		1482 N	1482	-0-	-0-	369 1	1113 2		Y	-0-			-0-
09		0	1466	-0-	1466	440 1	1026 2		Y	-0-			-0-
10		0	1474	-0-	1474	383 1	1091 2		Y	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #:		6	RRCID ->	172011	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10583 - 12378	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARZA L.		WELL #:		8	RRCID ->	173084	COMPL. DATE	04/30/1999	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10795 - 11459	
05		124 N	121	-0-	-3	28 1	93 2		Y	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	68 1	267 2		Y	-0-			-0-
07		635 N	635	-0-	-0-	154 1	481 2		Y	-0-			-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	163 1	492 2		Y	-0-			-0-
09		541 N	541	-0-	-0-	162 1	379 2		Y	-0-			-0-
10		0	100	-0-	100	26 1	74 2		Y	-0-			-0-

GARZA, L.		WELL #:		10	RRCID ->	174937	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10658 - 11413	
05		1699 N	1699	-0-	-0-	397 1	1302 2		Y	-0-			1
06		1530 N	1490	-0-	-40	303 1	1187 2		Y	-0-			1
07		1529 N	1529	-0-	-0-	371 1	1158 2		Y	-0-			1
08		1791 N	1791	-0-	-0-	446 1	1345 2		Y	-0-			1
09		0	1062	-0-	1062	319 1	743 2		Y	-0-			1
10		0	1299	-0-	1299	2361 1	338 1		Y	-0-	1 1		-0-

GARZA, L.		WELL #:		9	RRCID ->	175111	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11184 - 11288	
05		1338 N	1338	-0-	-0-	313 1	1025 2		Y	-0-			-0-
06		1774 N	1774	-0-	-0-	361 1	1413 2		Y	-0-			-0-
07		1893 N	1893	-0-	-0-	459 1	1434 2		Y	-0-			-0-
08		1745 N	1745	-0-	-0-	435 1	1310 2		Y	-0-			-0-
09		1770 N	1719	-0-	-51	516 1	1203 2		Y	-0-			-0-
10		0	1121	-0-	1121	291 1	830 2		Y	-0-			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512											
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #:		1	RRCID ->	195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9831 - 9958	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	20			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	41 1		6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			6

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512											
GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #:		2		RRCID ->	197063	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9627	-	10134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	41	1		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4
HEEP (BAFFIN)				40125	050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
SALAZAR UNIT #1		WELL #:		1		RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9142	-	9196
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEIN (LOBO)				40164	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
RANCHO BLANCO		WELL #:		14		RRCID ->	193715	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6644	-	6706
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314											
LLANOS, M. H.		WELL #:		4		RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	6790	-	7112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HEINTZ (VICKSBURG 10400)				40182	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107											
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	193839	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8980	-	10556
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				251
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	192224	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	8520	-	8570
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				222
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				222
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2		N	-0-				222
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2		N	-0-				222
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				222
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-				N	NO RPT				222

HELLEN (2ND COOK MTN.) HOME PETROLEUM CORP. YAEGER HEIRS		40253 200 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
WELL #:		4		RRCID -> 139563		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

HENNE-WINCH-FERRIS HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. HOLBEIN		40448 001 391475		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG		
WELL #:		2		RRCID -> 066648		COMPL. DATE 02/14/1976		TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HERBST-TOREL		40678 500 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELL #:		3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241

HERBST-TOREL		WELL #:		2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	

HERBST-TOREL		WELL #:		13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HERBST-WILCOX (TOREL) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HERBST-TOREL		40678 700 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELL #:		3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
HERBST-TOREL		WELL #:		10	RRCID ->	226181	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 9204 - 9649				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
HERBST-TOREL		WELL #:		11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 9140 - 9160				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9350 - 9740				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9422 - 9430				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HEREFORD (LOBO)				40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7262 - 7308				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7548 - 7634				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		20	RRCID ->	153479	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7498 - 7533		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	203854	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7408 - 7431		
05	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	191	1	903	2	N	6			49
06	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	186	1	891	2	N	7			56
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	193	1	889	2	N	5			61
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	193	1	889	3	N	5			66
09	0	1115	-0-	1115	1115	190	1	915	3	N	9			75
10	0	1288	-0-	1288	2403	192	1	1092	3	N	4			79

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		29	RRCID ->	204583	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6950 - 7080		
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	67	1	1811	2	N	-0-			13
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	64	1	1710	2	N	-0-			13
07	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	60	1	1622	2	N	-0-			13
08	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	63	1	1653	3	N	-0-			13
09	0	1677	-0-	1677	1677	64	1	1613	3	N	-0-			13
10	0	1634	-0-	1634	3311	61	1	1573	3	N	-0-			13

RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	210768	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7216 - 7288		
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	119	1	560	2	N	-0-			9
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	114	1	546	2	N	-0-			9
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	117	1	542	2	N	-0-			9
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	117	1	534	3	N	-0-			9
09	0	583	-0-	583	583	100	1	483	3	N	-0-			9
10	0	325	-0-	325	908	48	1	277	3	N	-0-			9

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		1	RRCID ->	215181	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7370 - 7448		
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		1										
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
*08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	222207	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6943 - 7093		
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #:		1	RRCID ->	232488	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7816 - 7872	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		2	RRCID ->	256304	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF. 7814 - 7844	
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		3	RRCID ->	261892	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7406 - 7528	
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			24
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			24
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			24
*08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

MERIT ENERGY COMPANY		561136			RRCID ->	151294	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	7942	PERF. 7392 - 7556	
HEREFORD -T-		WELL #:		38								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		43	RRCID ->	165166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 3892 - 3946	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7610 - 8461	
*11	480 N	333	-0-	-147	-0-	332	2	1 9	N	1		20
*12	496 N	309	-0-	-187	-0-	308	2	1 9	N	1	1 1	20
*01	372 N	276	-0-	-96	-0-	275	2	1 9	N	1	1 1	20
*02	308 N	274	-0-	-34	-0-	272	2	2 9	N	2	2 1	20
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2 9	N	2	2 1	20
*04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1 9	N	1	1 1	20
*05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-	1 1	19
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2 9	N	2	2 1	19
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1 9	N	1	1 1	19
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1 9	N	1	1 1	19
*09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2 9	N	2	1 1	20
*10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2 9	N	2	2 1	20

HERMANAS SIETE (O-55)		40705 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC		624865										
MARSHALL-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	167237	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	14666	PERF.	13252 - 13280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HERMANN (FROST A)		40709 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
HERMANN, E		WELL #:	20	RRCID ->	276265	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3721 - 3731	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HERMANN (VELA)		40712 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
DEGARCIA, B. G.		WELL #:	87	RRCID ->	276083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3935 - 3943	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HET (2700)		40915 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
CLR GAUGING CORP.		161338										
BOMER		WELL #:	1	RRCID ->	244739	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2840 - 2844	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SUN EXPLORATION, INC.		829289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
FOWLER (MCDONNOLD)		161338										
		WELL #:	1	RRCID ->	171644	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2042 - 2074	
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	651 N	551	-0-	-100	-0-	145 1	388 2	Y	16	60 1	18	
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	18 9	386 2	Y	14		32	
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	156 1	460 2	Y	13		45	
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	15 9	558 2	Y	11		56	
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	186 1	498 2	Y	13		69	
10	0	652	-0-	652	652	14 9	454 2	Y	10		79	

FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	100 1	1142 2	Y	8		35	
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	9 9	1762 2	Y	11		46	
07	1984 N	63	-0-	-1921	-0-	156 1	57 2	Y	-0-		46	
08	1240 N	13	-0-	-1227	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		46	
09	1920 N	407	-0-	-1513	-0-	32 1	373 2	Y	2		48	
10	0	2304	-0-	2304	2304	2 9	165 1	2129 2	9	45 1	12	

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535												
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SAVAGE -A- GU		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EL TEXANO TRACT 3		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476				
05	4020	4020	-0-	-0-	-0-	497 1	3523 3	N	-0-	-0-
06	3538 R	3538	-0-	-0-	-0-	466 1	3072 3	N	-0-	-0-
07	3480 R	3480	-0-	-0-	-0-	472 1	3008 3	N	-0-	-0-
08	3720	3368	-0-	-352	-0-	445 1	2923 3	N	-0-	-0-
09	0	3498	-0-	3498	-0-	463 1	3035 3	N	-0-	-0-
10	0	3158	-0-	3158	-0-	6656 429 1	2729 3	N	-0-	-0-

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636		
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	303 1	813 2	Y	16 60 1	18
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	18 9	482 2	Y	14	32
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	194 1	449 2	Y	13	45
08	713 N	571	-0-	-142	-0-	15 9	395 2	Y	11	56
09	0	623	-0-	623	-0-	14 9	440 2	Y	13	69
10	0	573	-0-	573	-0-	164 1	398 2	Y	10	79
						11 9				

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PATE GAS UNIT 1		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
NOSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166954		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIDALGO (7200, LOWER)		41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010902		COMPL. DATE 06/01/1959			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118635		COMPL. DATE 01/25/1996			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	558 N	588	-0-	30 B	-31726	73	1	515	3	N	-0-				-0-
06	600 N	658	-0-	58 B	-31668	87	1	571	3	N	-0-				-0-
07	310 N	635	-0-	325 B	-31343	86	1	549	3	N	-0-				-0-
08	589 N	597	-0-	8 B	-31335	79	1	518	3	N	-0-				-0-
09	660 N	652	-0-	-8 B	-31335	86	1	566	3	N	-0-				-0-
10	0	587	-0-	587 B	-30748	80	1	507	3	N	-0-				-0-

LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158053		COMPL. DATE 03/21/1996			TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
HARTLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160628		COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-				80
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	11	1	79	3	N	-0-				80
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	3	N	-0-				80
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	17	1	114	3	N	-0-				80
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	3	N	-0-				80
10	0	105	-0-	105	105	14	1	91	3	N	-0-				80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
SHRINER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220912		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	18	1	127	3	N	-0-				-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	N	-0-				-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	16	1	101	3	N	-0-				-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	3	N	-0-				-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-				-0-
10	0	176	-0-	176	176	24	1	152	3	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2790	2601	-0-	-189	-0-	706 1	1895 2	N	-0-		184
06	2700	2752	-0-	52	52	790 1	1962 2	N	-0-		184
07	2790	2837	-0-	47	99	817 1	2020 2	N	-0-		184
08	2790	2626	-0-	-164	-0-	771 1	1855 2	N	-0-		184
09	2700	2686	-0-	-14	-0-	746 1	1940 2	N	-0-		184
10	0	2591	-0-	2591	2591	756 1	1835 2	N	-0-		184

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO, WEST (6160)		41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 010907		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
VAC STOP SWD, LLC		881153									
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711		PERF. 3455 - 3486	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEKULA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 245332		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3320 - 3524	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 20)		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BENTSEN TRACT I		WELL #: 1		RRCID -> 203521		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 3930 - 3975	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			41537 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648											
BENTSEN			WELL #: 2		RRCID -> 010913			COMPL. DATE 02/02/1993			TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4199	2	97	9	N	88		151
06		4140 X	4065	-0-	-75	-0-	4037	2	28	9	N	25		176
07		4278 X	4004	-0-	-274	-0-	3990	2	14	9	N	13		189
08		4278 X	4101	-0-	-177	-0-	4101	2			N	-0-	161 1	28
09		4140 X	3941	-0-	-199	-0-	3919	2	22	9	N	20		48
10		0	3700	-0-	3700	3700	3700	2			N	-0-		48

BENTSEN BROS., A			WELL #: 5 L		RRCID -> 039163			COMPL. DATE 05/15/1966			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
05		2263 N	2113	-0-	-150	-0-	2101	2	12	9	N	11		42
06		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	N	8		50
07		2480 N	2306	-0-	-174	-0-	2296	2	10	9	N	9		59
08		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2329	2	40	9	N	36		95
09		2280 N	2235	-0-	-45	-0-	2235	2			N	-0-		95
10		0	2221	-0-	2221	2221	2221	2			N	-0-		95

MERIT ENERGY COMPANY			561136											
BENTSEN TRACT II			WELL #: A 12		RRCID -> 010918			COMPL. DATE 05/30/1974			TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A			
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	17	8 1	9
							19	9						
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	34	20 1	23
							37	9						
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	26	30 1	19
							29	9						
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	28	26 1	21
							31	9						
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	20	34 1	7
							22	9						
10		0	208	-0-	208	208	11	1	188	2	Y	8	11 1	4
							9	9						

BENTSEN TRACT I			WELL #: A 9		RRCID -> 063633			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT 1V -A-			WELL #: 11		RRCID -> 066784			COMPL. DATE 05/30/1976			TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENTSEN TRACT III -A-		WELL #:		3	RRCID ->	066943	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	11231	PERF.	9676 - 9773			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		62	1	1086	2	N	25			118
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		28	9	60	1	N	19			137
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		21	9	61	1	N	3			140
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		3	9	59	1	N	-0-			140
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		25	9	67	1	N	23			163
10	0	1211	-0-	1211	1211		63	1	1062	2	N	78	184	1	57
							86	9							

BENTSEN TRACT I		WELL #:		3	RRCID ->	076842	COMPL. DATE	02/11/2021	TOTAL DEPTH	11476	PERF.	8602 - 8622
05	10 N	9	-0-	-1	-0-		9	2		Y	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	Y	-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-		5	2		Y	-0-	-0-
08	9 N	2	-0-	-7	-0-		2	2		Y	-0-	-0-
09	11 N	4	-0-	-7	-0-		4	2		Y	-0-	-0-
10	0	6	-0-	6	-0-	6	6	2		Y	-0-	-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX.		WELL #:		1	RRCID ->	098893	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	7438 - 8867
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		85	RRCID ->	110797	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7094 - 7106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		88	RRCID ->	115317	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	7899 - 7919
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-		6	1	101	2	Y	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-		7	1	115	2	Y	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-		12	1	195	2	Y	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-		10	1	167	2	Y	-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-		6	1	96	2	Y	-0-
10	0	134	-0-	134	134		7	1	127	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 117126		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 99		RRCID -> 121151		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 76		RRCID -> 121826		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479								
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	0	15	-0-	15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 89		RRCID -> 135326		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-SLICK "D"		WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		92	RRCID ->	144308	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8941 - 8984
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	76	1	1240	2	Y	-0-	-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	2	Y	-0-	-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	2	Y	-0-	-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	78	1	1326	2	Y	-0-	-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	Y	-0-	-0-
10	0	1114	-0-	1114	1114	60	1	1054	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		67	RRCID ->	144309	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.	8920 - 9888
05	2325 N	2097	-0-	-228	-0-	119	1	1950	2	Y	25	24 0 2
						28	9					
06	2070 N	1554	-0-	-516	-0-	92	1	1440	2	Y	20	20 0 2
						22	9					
07	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	127	1	2041	2	Y	28	26 0 4
						31	9					
*08	2108 N	1351	-0-	-757	-0-	73	1	1246	2	Y	29	29 0 4
						32	9					
*09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	104	1	1770	2	Y	30	29 0 5
						33	9					
10	2201 N	1550	-0-	-651	-0-	82	1	1438	2	Y	27	28 0 4
						30	9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		104	RRCID ->	144335	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9465 - 10040
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	14	1	236	2	Y	-0-	-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-	-0-
07	248 N	64	-0-	-184	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	2	Y	-0-	-0-
10	0	246	-0-	246	246	13	1	233	2	Y	-0-	-0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		18	RRCID ->	145005	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	6390 - 6566
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		96	RRCID ->	145746	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	8894 - 10394
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	93	1	1525	2	Y	69	68 0 5
						76	9					
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	102	1	1609	2	Y	71	68 0 8
						78	9					
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	103	1	1650	2	Y	75	72 0 11
						83	9					
*08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	92	1	1556	2	Y	76	76 0 11
						84	9					
*09	1800 N	1533	-0-	-267	-0-	80	1	1367	2	Y	78	76 0 13
						86	9					
10	1829 N	1559	-0-	-270	-0-	80	1	1404	2	Y	68	72 0 9
						75	9					

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	147285	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	9106	PERF. 7149 - 7257	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		74	RRCID ->	148382	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10409	PERF. 8634 - 8760	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	46	-0-	46	68	3	1	43	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	72	-0-	72	140	4	1	68	2	Y	-0-	-0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		16	RRCID ->	152411	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6844 - 7102	
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	202	1	3308	2	Y	10	9 0
						11	9					
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	209	1	3286	2	Y	9	9 0
						10	9					
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	207	1	3335	2	Y	10	9 0
						11	9					
*08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	197	1	3341	2	Y	10	10 0
						11	9					
*09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	177	1	3014	2	Y	10	10 0
						11	9					
*10	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	181	1	3167	2	Y	9	10 0
						10	9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		81	RRCID ->	154920	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	10446	PERF. 8530 - 8603	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-	-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-	-0-
10	0	69	-0-	69	69	4	1	65	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		69	RRCID ->	155191	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	11625	PERF. 9185 - 0	
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-	-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	-0-
10	0	192	-0-	192	192	10	1	182	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	306 1	5026 2	Y	67 66 0	5
06	5010 X	3681	-0-	-1329	-0-	74 9	216 1	3391 2	Y 67 64 0	8
07	5177 X	2917	-0-	-2260	-0-	74 9	166 1	2672 2	Y 72 69 0	11
*08	5332 X	2137	-0-	-3195	-0-	79 9	114 1	1943 2	Y 73 73 0	11
*09	5160 X	4566	-0-	-594	-0-	80 9	248 1	4237 2	Y 74 73 0	12
10	5332 X	3144	-0-	-2188	-0-	81 9	167 1	2913 2	Y 58 62 0	8
						64 9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069										
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	237 1	3896 2	Y	-0-	-0-
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	243 1	3816 2	Y	-0-	-0-
07	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	238 1	3827 2	Y	-0-	-0-
08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	227 1	3852 2	Y	-0-	-0-
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	216 1	3679 2	Y	-0-	-0-
10	0	3995	-0-	3995	3995	216 1	3779 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690										
05	2511 N	2301	-0-	-210	-0-	132 1	2169 2	Y	-0-	-0-
06	2310 N	2288	-0-	-22	-0-	137 1	2151 2	Y	-0-	-0-
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	139 1	2240 2	Y	-0-	-0-
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	140 1	2382 2	Y	-0-	-0-
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	133 1	2263 2	Y	-0-	-0-
10	0	2465	-0-	2465	2465	133 1	2321 2	Y	10 9 0	1
						11 9				

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768										
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	20 1	321 2	Y	-0-	-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	19 1	306 2	Y	-0-	-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	19 1	309 2	Y	-0-	-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	323 2	Y	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19 1	317 2	Y	-0-	-0-
10	0	346	-0-	346	346	19 1	327 2	Y	-0-	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095										
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	7 1	104 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	8 1	130 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	43	-0-	-77	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-
10	0	166	-0-	166	166	9 1	157 2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	102 1	1670 2		Y	3	3 0		-0-
						3 9							
06	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	103 1	1617 2		Y	3	3 0		-0-
						3 9							
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	104 1	1669 2		Y	4	3 0		1
						4 9							
*08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	96 1	1635 2		Y	4	4 0		1
						4 9							
*09	1710 N	1655	-0-	-55	-0-	91 1	1560 2		Y	4	4 0		1
						4 9							
10	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	89 1	1547 2		Y	5	5 0		1
						6 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694													
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	416 2		Y	-0-			-0-
06	420 N	331	-0-	-89	-0-	20 1	311 2		Y	-0-			-0-
07	372 N	265	-0-	-107	-0-	16 1	249 2		Y	-0-			-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	15 1	263 2		Y	-0-			-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	15 1	260 2		Y	-0-			-0-
10	0	264	-0-	264	-0-	14 1	250 2		Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578													
05	372 X	12	-0-	-360	-0-	1 1	11 2		Y	-0-			-0-
06	360 X	17	-0-	-343	-0-	1 1	16 2		Y	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
09	210 X	8	-0-	-202	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928													
05	2325 N	1515	-0-	-810	-0-	87 1	1428 2		Y	-0-			-0-
06	2130 N	1029	-0-	-1101	-0-	62 1	967 2		Y	-0-			-0-
07	2139 N	907	-0-	-1232	-0-	53 1	854 2		Y	-0-			-0-
08	1395 N	759	-0-	-636	-0-	42 1	717 2		Y	-0-			-0-
09	1020 N	838	-0-	-182	-0-	46 1	792 2		Y	-0-			-0-
10	0	726	-0-	726	-0-	39 1	687 2		Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		86	RRCID ->	171621	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8607 - 9970			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		341 N	313	-0-	-28	-0-	18	1	295	2	Y	-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	335	-0-	-37	-0-	20	1	315	2	Y	-0-			-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-			-0-
09		390 N	360	-0-	-30	-0-	20	1	340	2	Y	-0-			-0-
10		0	293	-0-	293	293	16	1	277	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		1	RRCID ->	172707	COMPL. DATE	12/04/2013	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7442 - 7880			
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*08		651 N	601	-0-	-50	-0-	33	1	565	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*09		630 N	558	-0-	-72	-0-	31	1	524	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
*10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	615	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	172825	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7560 - 7690			
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	Y	12	12	0	1
							13	9							
06		930 N	704	-0-	-226	-0-	41	1	650	2	Y	12	12	0	1
							13	9							
07		992 N	853	-0-	-139	-0-	49	1	789	2	Y	14	13	0	2
							15	9							
*08		806 N	664	-0-	-142	-0-	36	1	613	2	Y	14	14	0	2
							15	9							
*09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	826	2	Y	14	14	0	2
							15	9							
10		868 N	797	-0-	-71	-0-	42	1	740	2	Y	14	14	0	2
							15	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		73	RRCID ->	172901	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	8340 - 8790			
05		961 N	481	-0-	-480	-0-	28	1	453	2	Y	-0-			-0-
06		840 N	434	-0-	-406	-0-	26	1	408	2	Y	-0-			-0-
07		806 N	559	-0-	-247	-0-	33	1	526	2	Y	-0-			-0-
08		496 N	467	-0-	-29	-0-	26	1	441	2	Y	-0-			-0-
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	-0-			-0-
10		0	509	-0-	509	509	28	1	481	2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:		10	RRCID ->	172944	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6555 - 6681			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 115		RRCID -> 173868		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	23 1	381 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	510 N	414	-0-	-96	-0-	25 1	389 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	496 N	380	-0-	-116	-0-	22 1	358 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23 1	385 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	22 1	369 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	459	-0-	459	459	25 1	434 2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 111		RRCID -> 174318		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 94		RRCID -> 175393		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 1	286 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	292	-0-	292	292	16 1	276 2	Y	-0-	-0-	-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 175726		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270			
05	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	59 1	967 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	981	-0-	-39	-0-	59 1	922 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	998	-0-	-25	-0-	58 1	940 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	450	-0-	-573	-0-	25 1	425 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

STATE SLICK "D"		WELL #: 21		RRCID -> 175964		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372			
05	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	84 1	1386 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	85 1	1335 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	85 1	1364 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	79 1	1334 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	73 1	1253 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1345	-0-	1345	1345	73 1	1272 2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 77		RRCID -> 175978		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750			
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31 1	515 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32 1	496 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31 1	501 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	29 1	497 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	27 1	468 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	513	-0-	513	513	28 1	485 2	Y	-0-	-0-	-0-

T. B. SLICK ESTATE		WELL #: 78		RRCID -> 175979		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256			
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16 1	259 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	256 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	120	-0-	-159	-0-	7 1	113 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	285	-0-	285	285	15 1	270 2	Y	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 112		RRCID -> 176833		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	165 1	2713 2	Y	22 21 0	2
06	3210 X	2759	-0-	-451	-0-	164 1	2571 2	Y	22 21 0	3
07	3317 X	2921	-0-	-396	-0-	170 1	2726 2	Y	23 22 0	4
*08	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	146 1	2475 2	Y	24 24 0	4
*09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	153 1	2604 2	Y	24 24 0	4
*10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	145 1	2526 2	Y	233 205 0	32

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 90		RRCID -> 178792		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 119-L		RRCID -> 179130		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987		
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	37 1	615 2	Y	-0-	-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	38 1	602 2	Y	-0-	-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38 1	616 2	Y	-0-	-0-
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	36 1	609 2	Y	-0-	-0-
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	34 1	577 2	Y	-0-	-0-
10	0	635	-0-	635	-0-	34 1	601 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 118		RRCID -> 179508		COMPL. DATE 05/03/2016		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200		
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	104 1	1701 2	Y	15 15 0	1
06	1890 N	1441	-0-	-449	-0-	85 1	1338 2	Y	16 15 0	2
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	119 1	1906 2	Y	17 16 0	3
*08	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	95 1	1615 2	Y	17 17 0	3
*09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	91 1	1558 2	Y	17 17 0	3
10	1736 N	1038	-0-	-698	-0-	56 1	973 2	Y	8 10 0	1

STATE SLICK "D"		WELL #: 22		RRCID -> 181184		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
STATE SLICK D		WELL #: 23		RRCID -> 182546		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30 1 7 9	485 2	Y	6 6 0	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26 1 8 9	404 2	Y	7 6 0	1
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30 1 7 9	483 2	Y	6 6 0	1
*08	527 N	198	-0-	-329	-0-	11 1 8 9	179 2	Y	7 7 0	1
*09	450 N	445	-0-	-5	-0-	24 1 8 9	413 2	Y	7 7 0	1
10	527 N	76	-0-	-451	-0-	4 1 7 9	65 2	Y	6 6 0	1

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 133		RRCID -> 182680		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	1923	-0-	1923	1923	106 1 19 9	1798 2	Y	17 14 0	3
*09	14B2 EXT	3785	-0-	3785	5708	206 1 73 9	3506 2	Y	66 58 0	11
10	14B2 EXT	3241	-0-	3241	8949	171 1 87 9	2983 2	Y	79 79 0	11

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 127		RRCID -> 183102		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 129		RRCID -> 184506		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860		
05	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	756 1 369 9	12411 2	Y	335 328 0	25
06	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	727 1 373 9	11426 2	Y	339 325 0	39
07	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	783 1 396 9	12591 2	Y	360 344 0	55
*08	13268 X	12627	-0-	-641	-0-	680 1 399 9	11548 2	Y	363 363 0	55
*09	12840 X	11114	-0-	-1726	-0-	593 1 407 9	10114 2	Y	370 363 0	62
10	13268 X	10518	-0-	-2750	-0-	557 1 223 9	9738 2	Y	203 237 0	28

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 14		RRCID -> 184559		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298																	
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
10		0	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112																	
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	Y	-0-					-0-
08		496 N	398	-0-	-98	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					-0-
09		390 N	357	-0-	-33	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-
10		0	412	-0-	412	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106																	
05		372 X	284	-0-	-88	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
06		420 X	268	-0-	-152	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
07		434 X	370	-0-	-64	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
10		0	270	-0-	270	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470																	
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
06		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	779	-0-	779	779	43	1	736	2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	673	-0-	673	1452	17	1	292	2	Y	331	286	0		45
							364	9								

 SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

05		4309 X	3555	-0-	-754	-0-	204	1	3351	2	Y	-0-				-0-
06		4050 X	3810	-0-	-240	-0-	228	1	3582	2	Y	-0-				-0-
07		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	290	1	4656	2	Y	-0-				-0-
08		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	244	1	4139	2	Y	-0-				-0-
09		4080 X	4050	-0-	-30	-0-	224	1	3826	2	Y	-0-				-0-
10		0	4162	-0-	4162	4162	225	1	3937	2	Y	-0-				-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158

05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08		40 J	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

05		1829 N	1612	-0-	-217	-0-	93	1	1519	2	Y	-0-				-0-
06		1740 N	1520	-0-	-220	-0-	91	1	1429	2	Y	-0-				-0-
07		1767 N	1727	-0-	-40	-0-	101	1	1626	2	Y	-0-				-0-
08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	91	1	1551	2	Y	-0-				-0-
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	86	1	1473	2	Y	-0-				-0-
10		0	1607	-0-	1607	1607	87	1	1520	2	Y	-0-				-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666																	
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09		60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10		0	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186																	
05		6851 X	6373	-0-	-478	-0-	357	1	5866	2	Y	136	133	0			10
06		6630 X	6429	-0-	-201	-0-	150	9	5901	2	Y	138	132	0			16
07		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	376	1	6179	2	Y	145	139	0			22
*08		6386 X	6365	-0-	-21	-0-	152	9	5858	2	Y	147	147	0			22
*09		6420 X	5096	-0-	-1324	-0-	384	1	4658	2	Y	150	147	0			25
10		6727 X	4473	-0-	-2254	-0-	160	9	4160	2	Y	68	84	0			9

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089																	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	140	137	0	10
							154	9							
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	141	135	0	16
							155	9							
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	150	143	0	23
							165	9							
*08		558 N	505	-0-	-53	-0-	19	1	320	2	Y	151	151	0	23
							166	9							
*09		540 N	440	-0-	-100	-0-	15	1	256	2	Y	154	151	0	26
							169	9							
10		527 N	243	-0-	-284	-0-	12	1	202	2	Y	26	48	0	4
							29	9							
STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561															
05		1364 N	1184	-0-	-180	-0-	66	1	1090	2	Y	25	24	0	2
							28	9							
06		1260 N	1084	-0-	-176	-0-	63	1	993	2	Y	25	24	0	3
							28	9							
07		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	65	1	1038	2	Y	27	26	0	4
							30	9							
*08		1178 N	1037	-0-	-141	-0-	56	1	951	2	Y	27	27	0	4
							30	9							
*09		1080 N	860	-0-	-220	-0-	46	1	783	2	Y	28	27	0	5
							31	9							
*10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	Y	6	10	0	1
							7	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702															
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-			-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-			-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-			-0-
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-			-0-
10		0	346	-0-	346	346	19	1	327	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 149		RRCID -> 201856		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
05	6107 X	6010	-0-	-97	-0-	345 1	5665 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	5910 X	5855	-0-	-55	-0-	350 1	5505 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	6107 X	6041	-0-	-66	-0-	354 1	5687 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	340 1	5770 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	5850 X	5744	-0-	-106	-0-	318 1	5426 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	0	5669	-0-	5669	5669	307 1	5356 2	Y	5		4	0			1
						6	9								

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 135		RRCID -> 201860		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160							
05	8184 X	6335	-0-	-1849	-0-	364 1	5971 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	6360 X	5667	-0-	-693	-0-	339 1	5328 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	483 1	7774 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	6324 X	6203	-0-	-121	-0-	345 1	5858 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	375 1	6393 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	0	5608	-0-	5608	5608	304 1	5304 2	Y	-0-		-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 151		RRCID -> 204205		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480							
05	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	86 1	1414 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	1470 N	1443	-0-	-27	-0-	86 1	1357 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	88 1	1410 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	82 1	1397 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	1440 N	1375	-0-	-65	-0-	76 1	1299 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	0	1356	-0-	1356	1356	73 1	1283 2	Y	-0-		-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 142		RRCID -> 205384		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 154		RRCID -> 205386		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830							
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	60 1	982 2	Y	55	54	0				4
						61 9									
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	62 1	973 2	Y	55	53	0				6
						61 9									
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	63 1	1019 2	Y	59	56	0				9
						65 9									
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	59 1	1008 2	Y	59	59	0				9
						65 9									
*09	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	57 1	966 2	Y	60	59	0				10
						66 9									
10	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	58 1	1019 2	Y	32	38	0				4
						35 9									

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 143		RRCID -> 207080		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042							
05	4464 X	3697	-0-	-767	-0-	212 1	3485 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	4290 X	2942	-0-	-1348	-0-	176 1	2766 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	4433 X	4094	-0-	-339	-0-	240 1	3854 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	206 1	3500 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	199 1	3389 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	0	4023	-0-	4023	4023	218 1	3805 2	Y	-0-		-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	59	1	1025	2	N	77	98	46
06	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	85	9	1050	2	N	49	55	40
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	N	36	43	33
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	54	9	1156	2	N	41	37	37
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1138	2	N	43	58	22
10	0	1317	-0-	1317	1317	40	9	1195	2	N	46	38	30
						64	1						
						47	9						
						71	1						
						51	9						
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675													
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-		-0-
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	4	1	67	2	N	-0-		-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	2	N	-0-		-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-		-0-
10	0	176	-0-	176	176	10	1	166	2	N	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545													
05	2077 X	38	-0-	-2039	-0-	2	1	33	2	Y	3	4	-0-
06	210 X	172	-0-	-38	-0-	3	9	144	2	Y	17	15	2
07	186 X	135	-0-	-51	-0-	9	1	103	2	Y	24	22	4
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	9	114	2	Y	24	24	4
*09	180 N	84	-0-	-96	-0-	6	1	67	2	Y	12	14	2
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	-0-	2	-0-
						26	9						
						4	1						
						13	9						
						11	1						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456													
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	60	1	985	2	Y	22	21	2
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	24	9	935	2	Y	21	21	2
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	945	2	Y	24	22	4
*08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	23	9	944	2	Y	23	23	4
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	Y	23	23	4
10	992 N	950	-0-	-42	-0-	26	9	875	2	Y	23	24	3
						56	1						
						25	9						
						54	1						
						25	9						
						50	1						
						25	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	4650 X	261	-0-	-4389	-0-	11	1	187	2	Y	57	56	0	4
						63	9							
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	49	47	0	6
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270														
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	-0-			-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-			-0-
10	0	293	-0-	293	293	16	1	277	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908														
05	2108 X	1978	-0-	-130	-0-	110	1	1812	2	Y	51	50	0	4
						56	9							
06	2040 X	1325	-0-	-715	-0-	76	1	1192	2	Y	52	50	0	6
						57	9							
07	2108 X	1744	-0-	-364	-0-	99	1	1584	2	Y	55	53	0	8
						61	9							
*08	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	137	1	2320	2	Y	56	56	0	8
						62	9							
*09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	143	1	2432	2	Y	58	56	0	10
						64	9							
*10	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	118	1	2066	2	Y	57	59	0	8
						63	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277														
05	372 N	263	-0-	-109	-0-	14	1	232	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	16	15	0	2
						18	9							
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	201	2	Y	17	16	0	3
						19	9							
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	17	17	0	3
						19	9							
*09	270 N	246	-0-	-24	-0-	13	1	214	2	Y	17	17	0	3
						19	9							
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	15	16	0	2
						17	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	3038 X	2234	-0-	-804	-0-	125	1	2048	2	Y	55	4
						61	9				55	0
06	2940 X	2179	-0-	-761	-0-	126	1	1984	2	Y	63	7
						69	9				60	0
07	3038 X	1173	-0-	-1865	-0-	63	1	1011	2	Y	90	14
						99	9				83	0
*08	2883 X	1864	-0-	-1019	-0-	98	1	1667	2	Y	90	14
						99	9				90	0
*09	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	190	1	3247	2	Y	70	12
						77	9				72	0
*10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	161	1	2820	2	Y	78	11
						86	9				79	0

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370												
05	2511 N	2334	-0-	-177	-0-	131	1	2149	2	Y	49	4
						54	9				48	0
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	150	1	2356	2	Y	50	6
						55	9				48	0
07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	155	1	2497	2	Y	53	8
						58	9				51	0
*08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	146	1	2475	2	Y	54	8
						59	9				54	0
*09	2550 N	2539	-0-	-11	-0-	137	1	2343	2	Y	54	9
						59	9				53	0
10	2666 N	2398	-0-	-268	-0-	127	1	2212	2	Y	54	7
						59	9				56	0

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823												
05	2759 N	2404	-0-	-355	-0-	138	1	2266	2	Y	-0-	-0-
06	2610 N	2332	-0-	-278	-0-	140	1	2192	2	Y	-0-	-0-
07	2604 N	2333	-0-	-271	-0-	137	1	2196	2	Y	-0-	-0-
08	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	134	1	2271	2	Y	-0-	-0-
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	126	1	2146	2	Y	-0-	-0-
10	0	2341	-0-	2341	2341	127	1	2214	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783												
05	4278 X	4250	-0-	-28	-0-	240	1	3941	2	Y	63	5
						69	9				61	0
06	4140 X	1344	-0-	-2796	-0-	76	1	1200	2	Y	62	7
						68	9				60	0
07	4278 X	1277	-0-	-3001	-0-	70	1	1133	2	Y	67	10
						74	9				64	0
*08	2852 X	1406	-0-	-1446	-0-	74	1	1258	2	Y	67	10
						74	9				67	0
*09	2760 X	1910	-0-	-850	-0-	102	1	1733	2	Y	68	11
						75	9				67	0
10	2852 X	2228	-0-	-624	-0-	118	1	2066	2	Y	40	5
						44	9				46	0

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7258 - 7498	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	434	1	7123	2	Y	-0-		-0-
06	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	474	1	7443	2	Y	-0-		-0-
07	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	514	1	8265	2	Y	-0-		-0-
08	9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	540	1	9171	2	Y	-0-		-0-
09	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	487	1	8311	2	Y	-0-		-0-
10	0	9828	-0-	9828	9828	520	1	9090	2	Y	198	171 0	27
						218	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH	10174	PERF. 8522 - 9440	
05	1612 N	154	-0-	-1458	-0-	9	1	145	2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	133	-0-	-1247	-0-	8	1	125	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	28	-0-	-840	-0-	2	1	26	2	Y	-0-		-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	-0-		-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-		-0-
10	0	223	-0-	223	223	12	1	211	2	Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9456	PERF. 8044 - 8128	
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-		-0-
10	0	107	-0-	107	107	6	1	101	2	N	-0-		-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006										TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9198 - 9274	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8670 - 9232	
05	5425 X	4963	-0-	-462	-0-	265	1	4630	2	Y	62	58 1	32
						68	9						
06	5100 X	4916	-0-	-184	-0-	263	1	4535	2	Y	107	67 1	72
						118	9						
07	5239 X	4791	-0-	-448	-0-	265	1	4439	2	Y	79	93 1	58
						87	9						
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	259	1	4418	2	Y	87	80 1	65
						96	9						
09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	247	1	4357	2	Y	84	119 1	30
						92	9						
10	0	4779	-0-	4779	4779	265	1	4471	2	Y	39	49 1	20
						43	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		2976 X	1840	-0-	-1136	-0-	105 1	1723 2	Y	11	11	0		1
							12 9							
06		2880 X	1972	-0-	-908	-0-	117 1	1842 2	Y	12	12	0		1
							13 9							
07		2511 X	2148	-0-	-363	-0-	125 1	2008 2	Y	14	13	0		2
							15 9							
*08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	115 1	1955 2	Y	14	14	0		2
							15 9							
*09		1980 N	1814	-0-	-166	-0-	100 1	1700 2	Y	13	13	0		2
							14 9							
10		2139 N	1534	-0-	-605	-0-	82 1	1438 2	Y	13	13	0		2
							14 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903														

05		1457 N	1247	-0-	-210	-0-	72 1	1175 2	Y	-0-				-0-
							71 1	1108 2	Y	-0-				-0-
06		1500 N	1179	-0-	-321	-0-	57 1	910 2	Y	-0-				-0-
							83 1	1405 2	Y	-0-				-0-
07		1457 N	967	-0-	-490	-0-	74 1	1269 2	Y	-0-				-0-
							72 1	1260 2	Y	-0-				-0-
08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-								
09		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-								
10		0	1332	-0-	1332	1332								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604														

05		1643 N	1517	-0-	-126	-0-	69 1	1125 2	Y	294	287	0		22
							323 9							
06		1590 N	1307	-0-	-283	-0-	59 1	921 2	Y	297	285	0		34
							327 9							
07		1550 N	1203	-0-	-347	-0-	50 1	806 2	Y	315	301	0		48
							347 9							
*08		1519 N	998	-0-	-521	-0-	36 1	612 2	Y	318	318	0		48
							350 9							
*09		1320 N	1093	-0-	-227	-0-	41 1	697 2	Y	323	317	0		54
							355 9							
10		1209 N	1025	-0-	-184	-0-	36 1	634 2	Y	323	333	0		44
							355 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226														

05		248 N	201	-0-	-47	-0-	12 1	189 2	Y	-0-				-0-
							12 1	195 2	Y	-0-				-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	201 2	Y	-0-				-0-
							11 1	191 2	Y	-0-				-0-
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	11 1	186 2	Y	-0-				-0-
							34 1	599 2	Y	-0-				-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-								
09		210 N	197	-0-	-13	-0-								
10		0	633	-0-	633	633								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462														

05		2294 N	1812	-0-	-482	-0-	104 1	1708 2	Y	-0-				-0-
							112 1	1754 2	Y	-0-				-0-
06		2190 N	1866	-0-	-324	-0-	110 1	1773 2	Y	-0-				-0-
							100 1	1704 2	Y	-0-				-0-
07		2015 N	1883	-0-	-132	-0-	97 1	1647 2	Y	-0-				-0-
							96 1	1678 2	Y	36	31	0		5
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-								
09		1860 N	1744	-0-	-116	-0-								
10		0	1814	-0-	1814	1814								
							40 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2449 N	1887	-0-	-562	-0-	104	1	1705	2	Y	71	70 0	5
						78	9						
06	2400 N	645	-0-	-1755	-0-	34	1	531	2	Y	73	70 0	8
						80	9						
07	2325 N	582	-0-	-1743	-0-	29	1	467	2	Y	78	74 0	12
						86	9						
*08	1891 N	595	-0-	-1296	-0-	28	1	481	2	Y	78	78 0	12
						86	9						
*09	660 N	333	-0-	-327	-0-	14	1	232	2	Y	79	78 0	13
						87	9						
10	589 N	97	-0-	-492	-0-	1	1	9	2	Y	79	81 0	11
						87	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

05	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	930	1	15267	2	Y	278	272 0	21
						306	9						
06	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	940	1	14756	2	Y	281	270 0	32
						309	9						
07	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	944	1	15177	2	Y	298	285 0	45
						328	9						
*08	16244 X	16193	-0-	-51	-0-	882	1	14980	2	Y	301	301 0	45
						331	9						
*09	15720 X	15278	-0-	-442	-0-	827	1	14114	2	Y	306	300 0	51
						337	9						
10	16244 X	15678	-0-	-566	-0-	832	1	14542	2	Y	276	289 0	38
						304	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	79	1	1298	2	Y	28	27 0	2
						31	9						
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	Y	28	27 0	3
						31	9						
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	85	1	1367	2	Y	31	29 0	5
						34	9						
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	81	1	1383	2	Y	30	30 0	5
						33	9						
*09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	79	1	1344	2	Y	30	30 0	5
						33	9						
*10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	83	1	1450	2	Y	18	21 0	2
						20	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	123	1	2025	2	Y	-0-		-0-
06	2100 N	1939	-0-	-161	-0-	116	1	1823	2	Y	-0-		-0-
07	2201 N	1698	-0-	-503	-0-	99	1	1599	2	Y	-0-		-0-
08	2139 N	2064	-0-	-75	-0-	115	1	1949	2	Y	-0-		-0-
09	1950 N	1935	-0-	-15	-0-	107	1	1828	2	Y	-0-		-0-
10	0	1904	-0-	1904	1904	103	1	1795	2	Y	5	4 0	1
						6	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984													
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	950	2	Y	47	46 0	3
						52	9						
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	Y	47	45 0	5
						52	9						
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	54	1	866	2	Y	51	48 0	8
						56	9						
*08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	53	1	903	2	Y	50	50 0	8
						55	9						
*09	960 N	959	-0-	-1	-0-	50	1	853	2	Y	51	50 0	9
						56	9						
*10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	Y	51	53 0	7
						56	9						

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058													
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	59	1	968	2	Y	-0-		-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	990	2	Y	-0-		-0-
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	64	1	1032	2	Y	-0-		-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	2	Y	-0-		-0-
09	960 N	655	-0-	-305	-0-	36	1	619	2	Y	-0-		-0-
10	0	1017	-0-	1017	1017	55	1	962	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668													
05	3193 X	2933	-0-	-260	-0-	168	1	2765	2	Y	-0-		-0-
06	3120 X	2684	-0-	-436	-0-	161	1	2523	2	Y	-0-		-0-
07	3224 X	2813	-0-	-411	-0-	165	1	2648	2	Y	-0-		-0-
08	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	168	1	2856	2	Y	-0-		-0-
09	3030 X	2748	-0-	-282	-0-	152	1	2596	2	Y	-0-		-0-
10	0	2985	-0-	2985	2985	162	1	2823	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

05		3875 X	3426	-0-	-449	-0-		191 1	3128 2		Y	7
								107 9				
06		3750 X	3108	-0-	-642	-0-		180 1	2820 2		Y	11
								108 9				
07		3875 X	3658	-0-	-217	-0-		207 1	3335 2		Y	16
								116 9				
*08		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-		200 1	3402 2		Y	16
								116 9				
*09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-		186 1	3178 2		Y	18
								118 9				
10		3193 X	2902	-0-	-291	-0-		151 1	2632 2		Y	15
								119 9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117												

05		4216 X	4130	-0-	-86	-0-		237 1	3893 2		Y	-0-
												-0-
06		4050 X	2738	-0-	-1312	-0-		164 1	2574 2		Y	-0-
												-0-
07		4216 X	4207	-0-	-9	-0-		246 1	3961 2		Y	-0-
												-0-
08		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-		257 1	4366 2		Y	-0-
												-0-
09		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		194 1	3312 2		Y	-0-
												-0-
10		0	3949	-0-	3949	3949		214 1	3735 2		Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330												

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246												

05		4216 X	3688	-0-	-528	-0-		202 1	3311 2		Y	12
								175 9				
06		4080 X	3402	-0-	-678	-0-		193 1	3034 2		Y	18
								175 9				
07		4154 X	3664	-0-	-490	-0-		204 1	3273 2		Y	26
								187 9				
*08		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-		213 1	3620 2		Y	26
								188 9				
*09		3480 X	2976	-0-	-504	-0-		154 1	2631 2		Y	29
								191 9				
*10		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-		189 1	3298 2		Y	24
								193 9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298												

05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		91 1	1492 2		Y	-0-
												-0-
06		1530 N	1264	-0-	-266	-0-		76 1	1188 2		Y	-0-
												-0-
07		1581 N	1239	-0-	-342	-0-		73 1	1166 2		Y	-0-
												-0-
08		1581 N	1183	-0-	-398	-0-		66 1	1117 2		Y	-0-
												-0-
09		1260 N	1136	-0-	-124	-0-		63 1	1073 2		Y	-0-
												-0-
10		0	1248	-0-	1248	1248		68 1	1180 2		Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	3935	-0-	3935	3935	194 1	3183 2	Y	507	469 0		38
							558 9						
06		14B2 EXT	3174	-0-	3174	7109	153 1	2405 2	Y	560	534 0		64
							616 9						
07		14B2 EXT	2812	-0-	2812	9921	126 1	2030 2	Y	596	569 0		91
							656 9						
*08	11968	X	2047	-0-	-9921	-0-	77 1	1310 2	Y	600	600 0		91
							660 9						
*09	3810	X	2296	-0-	-1514	-0-	90 1	1535 2	Y	610	599 0		102
							671 9						
10	3937	X	2590	-0-	-1347	-0-	104 1	1815 2	Y	610	629 0		83
							671 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114													

05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36 1	591 2	Y	-0-			-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38 1	600 2	Y	-0-			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39 1	625 2	Y	-0-			-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	36 1	604 2	Y	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33 1	567 2	Y	-0-			-0-
10	0		615	-0-	615	615	33 1	579 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012													

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	49	48 0		4
							54 9						
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	13 1	203 2	Y	50	48 0		6
							55 9						
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	11 1	171 2	Y	52	50 0		8
							57 9						
*08	279	N	274	-0-	-5	-0-	12 1	204 2	Y	53	53 0		8
							58 9						
*09	270	N	235	-0-	-35	-0-	10 1	166 2	Y	54	53 0		9
							59 9						
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	Y	54	56 0		7
							59 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778													

05	8742	X	8188	-0-	-554	-0-	466 1	7649 2	Y	66	64 0		5
							73 9						
06	8400	X	8070	-0-	-330	-0-	479 1	7517 2	Y	67	64 0		8
							74 9						
07	8680	X	8184	-0-	-496	-0-	475 1	7631 2	Y	71	68 0		11
							78 9						
*08	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	471 1	8000 2	Y	71	71 0		11
							78 9						
*09	8040	X	7966	-0-	-74	-0-	437 1	7450 2	Y	72	71 0		12
							79 9						
10	8308	X	7866	-0-	-442	-0-	421 1	7365 2	Y	73	75 0		10
							80 9						

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462													

05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19 1	304 2	Y	-0-			-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35 1	552 2	Y	-0-			-0-
07	186	N	50	-0-	-136	-0-	3 1	47 2	Y	-0-			-0-
08	310	N	21	-0-	-289	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
09	600	N	377	-0-	-223	-0-	21 1	356 2	Y	-0-			-0-
10	0		219	-0-	219	219	12 1	207 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	241939	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	8964	PERF. 7040 - 7230	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		5	RRCID ->	241992	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 7485 - 9613			
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	156	1	2555	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
06	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	168	1	2638	2	Y	18	17	0	2
						20	9							
07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	167	1	2686	2	Y	19	18	0	3
						21	9							
*08	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	158	1	2690	2	Y	19	19	0	3
						21	9							
*09	2820 N	2483	-0-	-337	-0-	136	1	2326	2	Y	19	19	0	3
						21	9							
10	2883 N	2437	-0-	-446	-0-	131	1	2284	2	Y	20	20	0	3
						22	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		206	RRCID ->	242056	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 9212 - 9602	
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	722	2	Y	-0-	-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	653	2	Y	-0-	-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	Y	-0-	-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	Y	-0-	-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	-0-	-0-
10	0	771	-0-	771	771	42	1	729	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		203	RRCID ->	242094	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8074 - 9156	
05	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	64	1	1052	2	Y	-0-	-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	Y	-0-	-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-	-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	2	Y	-0-	-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-	-0-
10	0	1090	-0-	1090	1090	59	1	1031	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		202	RRCID ->	242176	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11583	PERF. 10828 - 10838			
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	40	39	0	3
						44	9							
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	41	39	0	5
						45	9							
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	177	2	Y	43	41	0	7
						47	9							
*08	403 N	231	-0-	-172	-0-	10	1	173	2	Y	44	44	0	7
						48	9							
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	44	44	0	7
						48	9							
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	9	1	161	2	Y	43	44	0	6
						47	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STATE-SLICK		WELL #:		9	RRCID ->	243717	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8024 - 8032		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	69	-0-	69	2878	4	1	65	2	Y	-0-		-0-
06		2930 X	52	-0-	-2878	-0-	3	1	49	2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-		-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
10		0	332	-0-	332	332	18	1	308	2	Y	5	4 0	1
							6	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		179	RRCID ->	244629	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	15802	PERF.	7318 - 7326		
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		208	RRCID ->	244646	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	8945 - 10816		
05		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	3 0	-0-
06		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2022														

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		194	RRCID ->	246183	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8300 - 9630		
05		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	191	1	3132	2	Y	38	37 0	3
							42	9						
06		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	190	1	2992	2	Y	38	37 0	4
							42	9						
07		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	195	1	3130	2	Y	41	39 0	6
							45	9						
*08		3286 X	3261	-0-	-25	-0-	179	1	3037	2	Y	41	41 0	6
							45	9						
*09		3180 X	3084	-0-	-96	-0-	168	1	2870	2	Y	42	41 0	7
							46	9						
10		3286 X	3257	-0-	-29	-0-	174	1	3037	2	Y	42	43 0	6
							46	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		200	RRCID ->	246255	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6862 - 6929		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		214	RRCID ->	247328	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	215	1	3524	2	Y	51	50 0	4
						56	9						
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	227	1	3564	2	Y	52	50 0	6
						57	9						
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	223	1	3581	2	Y	55	53 0	8
						61	9						
*08	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	207	1	3509	2	Y	56	56 0	8
						62	9						
*09	3600 X	3517	-0-	-83	-0-	191	1	3262	2	Y	58	56 0	10
						64	9						
10	3720 X	3672	-0-	-48	-0-	194	1	3391	2	Y	79	78 0	11
						87	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520

05	6324 X	3491	-0-	-2833	-0-	178	1	3117	2	Y	178	213 1	98
						196	9						
06	6120 X	3554	-0-	-2566	-0-	187	1	3216	2	Y	137	136 1	99
						151	9						
07	6324 X	3936	-0-	-2388	-0-	216	1	3608	2	Y	102	120 1	81
						112	9						
08	4898 X	4112	-0-	-786	-0-	221	1	3768	2	Y	112	103 1	90
						123	9						
09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	271	1	4796	2	Y	110	154 1	46
						121	9						
10	0	3934	-0-	3934	3934	219	1	3693	2	Y	20	49 1	17
						22	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	145	1	2380	2	Y	56	55 0	4
						62	9						
06	2370 N	2335	-0-	-35	-0-	136	1	2136	2	Y	57	55 0	6
						63	9						
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	153	1	2454	2	Y	61	58 0	9
						67	9						
*08	2542 N	2408	-0-	-134	-0-	130	1	2211	2	Y	61	61 0	9
						67	9						
*09	2340 N	2336	-0-	-4	-0-	126	1	2142	2	Y	62	61 0	10
						68	9						
10	2542 N	2175	-0-	-367	-0-	114	1	1993	2	Y	62	64 0	8
						68	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		215	RRCID ->	248204	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	10120 - 10130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2958 N	2958	-0-	-0-	170 1	2788 2	Y		-0-			-0-
06		2700 N	2689	-0-	-11	161 1	2528 2	Y		-0-			-0-
07		2920 N	2920	-0-	-0-	171 1	2749 2	Y		-0-			-0-
08		2847 N	2847	-0-	-0-	158 1	2689 2	Y		-0-			-0-
09		2700 N	2651	-0-	-49	147 1	2504 2	Y		-0-			-0-
10		0	2858	-0-	2858	146 1	2554 2	Y		144	124 0		20
						158 9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		211	RRCID ->	248395	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9684 - 9692
05		2728 N	2254	-0-	-474	127 1	2086 2	Y		37	36 0	3
						41 9						
06		2610 N	2247	-0-	-363	132 1	2075 2	Y		36	35 0	4
						40 9						
07		2356 N	2165	-0-	-191	124 1	1998 2	Y		39	37 0	6
						43 9						
*08		2263 N	2209	-0-	-54	120 1	2045 2	Y		40	40 0	6
						44 9						
*09		2250 N	2121	-0-	-129	115 1	1962 2	Y		40	39 0	7
						44 9						
10		2170 N	2165	-0-	-5	115 1	2007 2	Y		39	41 0	5
						43 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		216	RRCID ->	248437	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	7768 - 10166
05		2815 X	2815	-0-	-0-	158 1	2601 2	Y		51	50 0	4
						56 9						
06		2157 X	2157	-0-	-0-	126 1	1974 2	Y		52	50 0	6
						57 9						
07		2201 X	1973	-0-	-228	112 1	1800 2	Y		55	53 0	8
						61 9						
*08		2356 N	1828	-0-	-528	98 1	1669 2	Y		55	55 0	8
						61 9						
*09		2160 N	1741	-0-	-419	93 1	1586 2	Y		56	55 0	9
						62 9						
10		1984 N	1785	-0-	-199	94 1	1636 2	Y		50	52 0	7
						55 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		212	RRCID ->	248457	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	8506 - 8514
05		1953 N	1938	-0-	-15	111 1	1827 2	Y		-0-		-0-
06		1914 N	1914	-0-	-0-	115 1	1799 2	Y		-0-		-0-
07		1953 N	1953	-0-	-0-	114 1	1839 2	Y		-0-		-0-
08		1953 N	1901	-0-	-52	106 1	1795 2	Y		-0-		-0-
09		1920 N	1802	-0-	-118	100 1	1702 2	Y		-0-		-0-
10		0	1826	-0-	1826	99 1	1727 2	Y		-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		217	RRCID ->	248517	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	8828 - 9254
05		5078 X	5078	-0-	-0-	287 1	4714 2	Y		70	69 0	5
						77 9						
06		4894 X	4894	-0-	-0-	288 1	4528 2	Y		71	68 0	8
						78 9						
07		5073 X	5073	-0-	-0-	292 1	4697 2	Y		76	72 0	12
						84 9						
*08		4973 X	4973	-0-	-0-	272 1	4617 2	Y		76	76 0	12
						84 9						
*09		4712 X	4712	-0-	-0-	256 1	4371 2	Y		77	76 0	13
						85 9						
10		4836 X	4816	-0-	-20	256 1	4474 2	Y		78	80 0	11
						86 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4402 X	4009	-0-	-393	-0-	230 1	3779 2	Y		-0-			-0-
06	4140 X	3740	-0-	-400	-0-	224 1	3516 2	Y		-0-			-0-
07	4278 X	4044	-0-	-234	-0-	237 1	3807 2	Y		-0-			-0-
08	3999 X	3915	-0-	-84	-0-	218 1	3697 2	Y		-0-			-0-
09	3870 X	3846	-0-	-24	-0-	213 1	3633 2	Y		-0-			-0-
10	0	3777	-0-	3777	3777	204 1	3573 2	Y		-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	99 1	1632 2	Y		-0-			-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	103 1	1617 2	Y		-0-			-0-
07	1674 N	1232	-0-	-442	-0-	72 1	1160 2	Y		-0-			-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	100 1	1691 2	Y		-0-			-0-
09	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	92 1	1573 2	Y		-0-			-0-
10	0	1663	-0-	1663	1663	90 1	1573 2	Y		-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

05	1488 N	689	-0-	-799	-0-	38 1	623 2	Y		25	24 0		2
06	1350 N	268	-0-	-1082	-0-	28 9	14 1	Y		25	24 0		3
07	1364 N	221	-0-	-1143	-0-	28 9	11 1	Y		26	25 0		4
*08	682 N	415	-0-	-267	-0-	29 9	21 1	Y		27	27 0		4
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30 9	23 1	Y		28	27 0		5
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31 9	25 1	Y		27	28 0		4
						30 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	60 1	985 2	Y		-0-			-0-
06	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	60 1	946 2	Y		-0-			-0-
07	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	59 1	956 2	Y		-0-			-0-
08	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	56 1	954 2	Y		-0-			-0-
09	1020 N	943	-0-	-77	-0-	52 1	891 2	Y		-0-			-0-
10	0	862	-0-	862	862	47 1	815 2	Y		-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

05	5084 X	4731	-0-	-353	-0-	269 1	4409 2	Y		48	46 0		4
06	4920 X	4475	-0-	-445	-0-	53 9	265 1	Y		47	46 0		5
07	5084 X	4666	-0-	-418	-0-	52 9	270 1	Y		52	49 0		8
*08	4774 X	4566	-0-	-208	-0-	57 9	251 1	Y		51	51 0		8
*09	4620 X	4301	-0-	-319	-0-	56 9	235 1	Y		52	51 0		9
10	4743 X	4395	-0-	-348	-0-	57 9	235 1	Y		52	54 0		7
						57 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		1953 N	1349	-0-	-604	-0-	76 1	1245 2	Y	25	24 0			2
							28 9							
06		2400 N	1201	-0-	-1199	-0-	70 1	1102 2	Y	26	25 0			3
							29 9							
07		2573 N	2345	-0-	-228	-0-	136 1	2179 2	Y	27	26 0			4
							30 9							
*08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	141 1	2390 2	Y	28	28 0			4
							31 9							
*09		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	118 1	2006 2	Y	26	26 0			4
							29 9							
10		2356 N	1899	-0-	-457	-0-	101 1	1757 2	Y	37	36 0			5
							41 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834														

05		775 N	687	-0-	-88	-0-	39 1	648 2	Y	-0-				-0-
06		720 N	612	-0-	-108	-0-	37 1	575 2	Y	-0-				-0-
07		713 N	642	-0-	-71	-0-	38 1	604 2	Y	-0-				-0-
08		682 N	610	-0-	-72	-0-	34 1	576 2	Y	-0-				-0-
09		600 N	560	-0-	-40	-0-	31 1	529 2	Y	-0-				-0-
10		0	337	-0-	337	337	18 1	317 2	Y	2	2 0			-0-
							2 9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684														

05		2511 N	2231	-0-	-280	-0-	128 1	2103 2	Y	-0-				-0-
06		2430 N	2216	-0-	-214	-0-	133 1	2083 2	Y	-0-				-0-
07		2356 N	1911	-0-	-445	-0-	112 1	1799 2	Y	-0-				-0-
08		2232 N	2179	-0-	-53	-0-	121 1	2058 2	Y	-0-				-0-
09		2220 N	2074	-0-	-146	-0-	115 1	1959 2	Y	-0-				-0-
10		0	2320	-0-	2320	2320	126 1	2194 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254														

05		2418 N	1620	-0-	-798	-0-	93 1	1527 2	Y	-0-				-0-
06		2010 N	1348	-0-	-662	-0-	81 1	1267 2	Y	-0-				-0-
07		1984 N	1300	-0-	-684	-0-	76 1	1224 2	Y	-0-				-0-
08		1612 N	1123	-0-	-489	-0-	62 1	1061 2	Y	-0-				-0-
09		1350 N	1117	-0-	-233	-0-	62 1	1055 2	Y	-0-				-0-
10		0	1064	-0-	1064	1064	58 1	1006 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590														

05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	46 1	752 2	Y	9	8 0			1
							10 9							
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	47 1	733 2	Y	8	8 0			1
							9 9							
07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	47 1	759 2	Y	9	9 0			1
							10 9							
*08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	45 1	760 2	Y	9	9 0			1
							10 9							
*09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	44 1	747 2	Y	10	9 0			2
							11 9							
10		806 N	791	-0-	-15	-0-	43 1	744 2	Y	4	5 0			1
							4 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496														
05	3069 X	3043	-0-	-26	-0-	-0-	171	1	2815	2	Y	52	51 0	4
							57	9						
06	2970 X	2968	-0-	-2	-0-	-0-	174	1	2736	2	Y	53	51 0	6
							58	9						
07	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	-0-	170	1	2741	2	Y	57	54 0	9
							63	9						
*08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2721	2	Y	57	57 0	9
							63	9						
*09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	Y	58	57 0	10
							64	9						
*10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	2681	2	Y	46	50 0	6
							51	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152														
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-		-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-		-0-
10	0	209	-0-	209	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606														
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1902	2	Y	168	164 0	13
							185	9						
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1825	2	Y	169	163 0	19
							186	9						
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1864	2	Y	180	172 0	27
							198	9						
*08	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	-0-	101	1	1721	2	Y	182	182 0	27
							200	9						
*09	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	-0-	96	1	1638	2	Y	185	181 0	31
							204	9						
10	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	-0-	99	1	1731	2	Y	185	191 0	25
							204	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6882 X	6230	-0-	-652	-0-	354 1	5803 2	Y	66	64 0		5
							73 9						
06		6600 X	5996	-0-	-604	-0-	355 1	5568 2	Y	66	63 0		8
							73 9						
07		6634 X	6036	-0-	-598	-0-	349 1	5610 2	Y	70	67 0		11
							77 9						
*08		5952 X	5651	-0-	-301	-0-	310 1	5263 2	Y	71	71 0		11
							78 9						
*09		5760 X	5266	-0-	-494	-0-	287 1	4900 2	Y	72	71 0		12
							79 9						
10		5952 X	5413	-0-	-539	-0-	289 1	5047 2	Y	70	72 0		10
							77 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516													
05		1674 N	1558	-0-	-116	-0-	88 1	1442 2	Y	25	24 0		2
							28 9						
06		1350 N	1319	-0-	-31	-0-	77 1	1216 2	Y	24	23 0		3
							26 9						
07		1581 N	1569	-0-	-12	-0-	90 1	1450 2	Y	26	25 0		4
							29 9						
*08		1550 N	1422	-0-	-128	-0-	77 1	1315 2	Y	27	27 0		4
							30 9						
*09		1320 N	1316	-0-	-4	-0-	71 1	1214 2	Y	28	27 0		5
							31 9						
10		1581 N	1506	-0-	-75	-0-	81 1	1417 2	Y	7	11 0		1
							8 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084													
05		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	340 1	5584 2	Y	-0-			-0-
06		5670 X	5647	-0-	-23	-0-	338 1	5309 2	Y	-0-			-0-
07		5766 X	5596	-0-	-170	-0-	328 1	5268 2	Y	-0-			-0-
08		5921 X	5200	-0-	-721	-0-	289 1	4911 2	Y	-0-			-0-
09		5730 X	5041	-0-	-689	-0-	279 1	4762 2	Y	-0-			-0-
10		0	5667	-0-	5667	5667	307 1	5360 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325													
05		5332 X	3987	-0-	-1345	-0-	229 1	3758 2	Y	-0-			-0-
06		5160 X	4306	-0-	-854	-0-	258 1	4048 2	Y	-0-			-0-
07		5332 X	4222	-0-	-1110	-0-	247 1	3975 2	Y	-0-			-0-
08		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	254 1	4313 2	Y	-0-			-0-
09		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	242 1	4133 2	Y	-0-			-0-
10		0	4676	-0-	4676	4676	253 1	4423 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976													
05		2170 N	2117	-0-	-53	-0-	122 1	1995 2	Y	-0-			-0-
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	127 1	1987 2	Y	-0-			-0-
07		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	123 1	1973 2	Y	-0-			-0-
08		2108 N	2034	-0-	-74	-0-	113 1	1921 2	Y	-0-			-0-
09		2100 N	2006	-0-	-94	-0-	111 1	1895 2	Y	-0-			-0-
10		0	2125	-0-	2125	2125	115 1	2010 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		235	RRCID ->	264145	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	8694 - 8833	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2790 N	2723	-0-	-67	-0-	156 1	2567 2	Y	-0-			-0-
06		2700 N	2566	-0-	-134	-0-	154 1	2412 2	Y	-0-			-0-
07		2697 N	2652	-0-	-45	-0-	155 1	2497 2	Y	-0-			-0-
08		2728 N	2706	-0-	-22	-0-	150 1	2556 2	Y	-0-			-0-
09		2580 N	2403	-0-	-177	-0-	133 1	2270 2	Y	-0-			-0-
10		0	2480	-0-	2480		134 1	2346 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		231	RRCID ->	264318	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	12002	PERF.	8900 - 10928	
05		3286 X	3219	-0-	-67	-0-	180 1	2962 2	Y	70	69 0	5	
							77 9						
06		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	193 1	3026 2	Y	71	68 0	8	
							78 9						
07		3286 X	3045	-0-	-241	-0-	173 1	2788 2	Y	76	72 0	12	
							84 9						
*08		3224 X	2876	-0-	-348	-0-	155 1	2637 2	Y	76	76 0	12	
							84 9						
*09		3300 X	2905	-0-	-395	-0-	156 1	2664 2	Y	77	76 0	13	
							85 9						
10		3410 X	2761	-0-	-649	-0-	145 1	2530 2	Y	78	80 0	11	
							86 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		246	RRCID ->	265950	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8376 - 9358	
05		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	253 1	4152 2	Y	32	32 0	2	
							35 9						
06		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	256 1	4022 2	Y	34	32 0	4	
							37 9						
07		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	258 1	4151 2	Y	35	34 0	5	
							39 9						
*08		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	240 1	4082 2	Y	36	36 0	5	
							40 9						
*09		4200 X	4068	-0-	-132	-0-	223 1	3804 2	Y	37	36 0	6	
							41 9						
10		4340 X	4216	-0-	-124	-0-	226 1	3949 2	Y	37	38 0	5	
							41 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		237	RRCID ->	265999	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8730 - 9930	
05		3627 X	3318	-0-	-309	-0-	189 1	3106 2	Y	21	20 0	2	
							23 9						
06		3510 X	3129	-0-	-381	-0-	186 1	2921 2	Y	20	20 0	2	
							22 9						
07		3565 X	3140	-0-	-425	-0-	182 1	2934 2	Y	22	21 0	3	
							24 9						
*08		3348 X	3283	-0-	-65	-0-	181 1	3078 2	Y	22	22 0	3	
							24 9						
*09		3210 X	3173	-0-	-37	-0-	174 1	2974 2	Y	23	22 0	4	
							25 9						
10		3317 X	2879	-0-	-438	-0-	155 1	2706 2	Y	16	18 0	2	
							18 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		232	RRCID ->	266005	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	11157	PERF.	8622 - 10145	
05		5580 X	5405	-0-	-175	-0-	310 1	5095 2	Y	-0-			-0-
06		5310 X	5205	-0-	-105	-0-	312 1	4893 2	Y	-0-			-0-
07		5487 X	5285	-0-	-202	-0-	309 1	4976 2	Y	-0-			-0-
08		5208 X	5148	-0-	-60	-0-	286 1	4862 2	Y	-0-			-0-
09		5040 X	4826	-0-	-214	-0-	267 1	4559 2	Y	-0-			-0-
10		0	4712	-0-	4712		255 1	4457 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		775 N	323	-0-	-452	-0-		19	1	304	2	Y	-0-
06		330 N	324	-0-	-6	-0-		19	1	305	2	Y	-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-		31	1	501	2	Y	-0-
08		310 N	267	-0-	-43	-0-		15	1	252	2	Y	-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-		20	1	348	2	Y	-0-
10		0	712	-0-	712	712		39	1	673	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450													
05		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-		372	1	6099	2	Y	168 164 0 13
								185	9				
06		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-		365	1	5737	2	Y	169 163 0 19
								186	9				
07		6541 X	6339	-0-	-202	-0-		360	1	5781	2	Y	180 172 0 27
								198	9				
*08		6665 X	6189	-0-	-476	-0-		333	1	5656	2	Y	182 182 0 27
								200	9				
*09		6450 X	5682	-0-	-768	-0-		303	1	5175	2	Y	185 181 0 31
								204	9				
10		6665 X	5789	-0-	-876	-0-		303	1	5296	2	Y	173 180 0 24
								190	9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630													
05		4526 X	4079	-0-	-447	-0-		230	1	3771	2	Y	71 70 0 5
								78	9				
06		4290 X	4099	-0-	-191	-0-		241	1	3779	2	Y	72 69 0 8
								79	9				
07		4216 X	4189	-0-	-27	-0-		240	1	3864	2	Y	77 73 0 12
								85	9				
*08		4216 X	4046	-0-	-170	-0-		220	1	3741	2	Y	77 77 0 12
								85	9				
*09		4080 X	3823	-0-	-257	-0-		207	1	3530	2	Y	78 77 0 13
								86	9				
10		4216 X	3899	-0-	-317	-0-		205	1	3582	2	Y	102 101 0 14
								112	9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894													
05		1705 N	1431	-0-	-274	-0-		76	1	1247	2	Y	98 96 0 7
								108	9				
06		1470 N	1399	-0-	-71	-0-		77	1	1213	2	Y	99 95 0 11
								109	9				
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		89	1	1433	2	Y	105 100 0 16
								116	9				
*08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		73	1	1244	2	Y	106 106 0 16
								117	9				
*09		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		68	1	1156	2	Y	108 106 0 18
								119	9				
*10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		65	1	1136	2	Y	101 105 0 14
								111	9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	115	1	1887	2	Y	65	63	0	5
							72	9							
06		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	129	1	2022	2	Y	64	62	0	7
							70	9							
07		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	121	1	1949	2	Y	69	66	0	10
							76	9							
*08		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	121	1	2050	2	Y	69	69	0	10
							76	9							
*09		2220 N	1975	-0-	-245	-0-	105	1	1792	2	Y	71	69	0	12
							78	9							
10		2139 N	2056	-0-	-83	-0-	107	1	1871	2	Y	71	73	0	10
							78	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420															
05		5084 X	5059	-0-	-25	-0-	285	1	4686	2	Y	80	78	0	6
							88	9							
06		4920 X	4919	-0-	-1	-0-	289	1	4542	2	Y	80	77	0	9
							88	9							
07		5084 X	5033	-0-	-51	-0-	289	1	4650	2	Y	85	81	0	13
							94	9							
*08		4960 X	4904	-0-	-56	-0-	267	1	4542	2	Y	86	86	0	13
							95	9							
*09		4800 X	4661	-0-	-139	-0-	253	1	4311	2	Y	88	86	0	15
							97	9							
10		4960 X	4662	-0-	-298	-0-	248	1	4337	2	Y	70	75	0	10
							77	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170															
05		7378 X	6781	-0-	-597	-0-	386	1	6341	2	Y	49	48	0	4
							54	9							
06		7140 X	6704	-0-	-436	-0-	398	1	6251	2	Y	50	48	0	6
							55	9							
07		7378 X	6892	-0-	-486	-0-	400	1	6435	2	Y	52	50	0	8
							57	9							
*08		6882 X	6693	-0-	-189	-0-	369	1	6266	2	Y	53	53	0	8
							58	9							
*09		6690 X	6288	-0-	-402	-0-	345	1	5884	2	Y	54	53	0	9
							59	9							
10		6913 X	6499	-0-	-414	-0-	349	1	6091	2	Y	54	56	0	7
							59	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3162 X	3119	-0-	-43	-0-	179	1	2940	2	Y	-0-					-0-
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	183	1	2880	2	Y	-0-					-0-
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	187	1	3007	2	Y	-0-					-0-
08	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	173	1	2946	2	Y	-0-					-0-
09	3060 X	2834	-0-	-226	-0-	157	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	0	2881	-0-	2881	2881	156	1	2725	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

05	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	166	1	2725	2	Y	35	34	0			3
06	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	168	1	2632	2	Y	34	33	0			4
07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	169	1	2721	2	Y	37	35	0			6
*08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	159	1	2697	2	Y	37	37	0			6
*09	2790 N	2750	-0-	-40	-0-	150	1	2559	2	Y	37	37	0			6
10	2883 N	2793	-0-	-90	-0-	150	1	2622	2	Y	19	22	0			3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	124	1	2032	2	Y	131	128	0			10
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	2	Y	132	127	0			15
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	125	1	2011	2	Y	140	134	0			21
*08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	111	1	1886	2	Y	141	141	0			21
*09	2070 N	1963	-0-	-107	-0-	100	1	1705	2	Y	144	141	0			24
*10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	116	1	2027	2	Y	109	118	0			15

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

05	3441 X	3362	-0-	-79	-0-	187	1	3069	2	Y	96	94	0			7
06	3330 X	3238	-0-	-92	-0-	187	1	2944	2	Y	97	93	0			11
07	3441 X	3328	-0-	-113	-0-	188	1	3026	2	Y	104	99	0			16
*08	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	176	1	2992	2	Y	104	104	0			16
*09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	162	1	2756	2	Y	106	104	0			18
*10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	164	1	2868	2	Y	94	99	0			13

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	3317 X	3264	-0-	-53	-0-	186	1	3048	2	Y	27	26	0	2
						30	9							
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	191	1	2997	2	Y	27	26	0	3
						30	9							
07	3317 X	3249	-0-	-68	-0-	188	1	3030	2	Y	28	27	0	4
						31	9							
*08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	176	1	2994	2	Y	29	29	0	4
						32	9							
*09	3090 X	3032	-0-	-58	-0-	166	1	2833	2	Y	30	29	0	5
						33	9							
10	3193 X	3052	-0-	-141	-0-	164	1	2871	2	Y	15	18	0	2
						17	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506														
05	4464 X	4393	-0-	-71	-0-	252	1	4141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4320 X	4015	-0-	-305	-0-	240	1	3775	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4464 X	4408	-0-	-56	-0-	258	1	4150	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	215	1	3647	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	232	1	3963	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3894	-0-	3894	3894	210	1	3671	2	Y	12	10	0	2
						13	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140														
05	5983 X	5398	-0-	-585	-0-	310	1	5088	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5730 X	5501	-0-	-229	-0-	329	1	5172	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5921 X	5391	-0-	-530	-0-	316	1	5075	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5611 X	5435	-0-	-176	-0-	302	1	5133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5430 X	5193	-0-	-237	-0-	288	1	4905	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	5097	-0-	5097	5097	276	1	4821	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155														
05	7347 X	7021	-0-	-326	-0-	399	1	6552	2	Y	64	62	0	5
						70	9							
06	7110 X	6900	-0-	-210	-0-	409	1	6422	2	Y	63	61	0	7
						69	9							
07	7347 X	7051	-0-	-296	-0-	408	1	6568	2	Y	68	65	0	10
						75	9							
*08	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	381	1	6464	2	Y	69	69	0	10
						76	9							
*09	6630 X	6506	-0-	-124	-0-	356	1	6073	2	Y	70	68	0	12
						77	9							
10	6851 X	6567	-0-	-284	-0-	353	1	6169	2	Y	41	47	0	6
						45	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698														
05	2573 N	2415	-0-	-158	-0-	134	1	2205	2	Y	69	68	0	5
						76	9							
06	2460 N	2155	-0-	-305	-0-	124	1	1954	2	Y	70	67	0	8
						77	9							
07	2480 N	2119	-0-	-361	-0-	119	1	1919	2	Y	74	71	0	11
						81	9							
*08	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	111	1	1892	2	Y	75	75	0	11
						83	9							
*09	2160 N	1909	-0-	-251	-0-	101	1	1723	2	Y	77	75	0	13
						85	9							
10	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	110	1	1914	2	Y	75	78	0	10
						83	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	127	1	2078	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
06	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	124	1	1944	2	Y	15	14	0	2
						17	9							
07	2263 N	2110	-0-	-153	-0-	123	1	1970	2	Y	15	15	0	2
						17	9							
*08	2170 N	2050	-0-	-120	-0-	113	1	1920	2	Y	15	15	0	2
						17	9							
*09	2100 N	1871	-0-	-229	-0-	103	1	1750	2	Y	16	15	0	3
						18	9							
10	2108 N	1978	-0-	-130	-0-	106	1	1851	2	Y	19	19	0	3
						21	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310														
05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	58	1	953	2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	963	-0-	-57	-0-	58	1	905	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	940	-0-	-83	-0-	55	1	885	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	903	-0-	-120	-0-	50	1	853	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	892	-0-	-68	-0-	49	1	843	2	Y	-0-			-0-
10	0	922	-0-	922	922	50	1	871	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940														
05	4154 X	3976	-0-	-178	-0-	222	1	3651	2	Y	94	92	0	7
						103	9							
06	4020 X	3508	-0-	-512	-0-	204	1	3198	2	Y	96	92	0	11
						106	9							
07	4154 X	3563	-0-	-591	-0-	202	1	3250	2	Y	101	97	0	15
						111	9							
*08	3968 X	2578	-0-	-1390	-0-	137	1	2329	2	Y	102	102	0	15
						112	9							
*09	3840 X	3250	-0-	-590	-0-	174	1	2962	2	Y	104	102	0	17
						114	9							
*10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	234	1	4082	2	Y	87	92	0	12
						96	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330														
05	5766 X	5730	-0-	-36	-0-	320	1	5253	2	Y	143	140	0	11
						157	9							
06	5580 X	4001	-0-	-1579	-0-	230	1	3613	2	Y	144	139	0	16
						158	9							
07	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	344	1	5534	2	Y	154	147	0	23
						169	9							
*08	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	318	1	5406	2	Y	155	155	0	23
						171	9							
*09	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	280	1	4771	2	Y	158	155	0	26
						174	9							
*10	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	298	1	5203	2	Y	116	126	0	16
						128	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
05		1891 N	1833	-0-	-58	-0-	105 1	1728 2	Y		-0-		-0-
06		1800 N	1773	-0-	-27	-0-	106 1	1667 2	Y		-0-		-0-
07		1860 N	1831	-0-	-29	-0-	107 1	1724 2	Y		-0-		-0-
08		1798 N	601	-0-	-1197	-0-	33 1	568 2	Y		-0-		-0-
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	103 1	1753 2	Y		-0-		-0-
10		0	1815	-0-	1815	1815	98 1	1716 2	Y		1	1 0	-0-
							1 9						

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612													
05		4061 X	4051	-0-	-10	-0-	226 1	3709 2	Y		105	103 0	8
							116 9						
06		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	235 1	3690 2	Y		106	102 0	12
							117 9						
07		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	234 1	3768 2	Y		113	108 0	17
							124 9						
*08		4061 X	4004	-0-	-57	-0-	216 1	3664 2	Y		113	113 0	17
							124 9						
*09		3930 X	3793	-0-	-137	-0-	203 1	3463 2	Y		115	113 0	19
							127 9						
10		4061 X	3856	-0-	-205	-0-	203 1	3548 2	Y		95	101 0	13
							105 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338													
05		744 N	679	-0-	-65	-0-	39 1	640 2	Y		-0-		-0-
06		660 N	513	-0-	-147	-0-	31 1	482 2	Y		-0-		-0-
07		558 N	543	-0-	-15	-0-	32 1	511 2	Y		-0-		-0-
08		682 N	615	-0-	-67	-0-	34 1	581 2	Y		-0-		-0-
09		510 N	433	-0-	-77	-0-	24 1	409 2	Y		-0-		-0-
10		0	302	-0-	302	302	16 1	286 2	Y		-0-		-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467													
05		11160 X	9271	-0-	-1889	-0-	499 1	8729 2	Y		39	47 1	49
							43 9						
06		10350 X	9076	-0-	-1274	-0-	496 1	8537 2	Y		39	33 1	55
							43 9						
07		10323 X	9198	-0-	-1125	-0-	513 1	8580 2	Y		95	53 1	97
							105 9						
08		9300 X	8860	-0-	-440	-0-	484 1	8260 2	Y		105	96 1	106
							116 9						
09		9000 X	8784	-0-	-216	-0-	463 1	8182 2	Y		126	159 1	73
							139 9						
10		0	9326	-0-	9326	9326	504 1	8503 2	Y		290	188 1	175
							319 9						

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

05	3069 X	2386	-0-	-683	-0-	124 1	2163 2	N	90	114 1	46	
06	2700 X	2341	-0-	-359	-0-	99 9	2190 2	N	22	53 1	15	
07	2542 X	2083	-0-	-459	-0-	127 1	1948 2	N	17	20 1	12	
08	2480 X	2125	-0-	-355	-0-	116 1	1988 2	N	19	17 1	14	
09	2400 X	2074	-0-	-326	-0-	24 9	1942 2	N	20	27 1	7	
10	0	2238	-0-	2238	2238	110 1	2068 2	N	43	28 1	22	
						22 9						
						123 1						
						47 9						

SMITH PRODUCTION INC. 789662												
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852												
05	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	18 1	1014 2	Y	-0-		164	
06	1020 N	965	-0-	-55	-0-	965 2		Y	-0-		164	
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-		164	
08	1023 N	986	-0-	-37	-0-	941 2	45 9	Y	41		205	
09	0	928	-0-	928	928	928 2		Y	-0-		205	
10	0	1063	-0-	1063	1991	12 1	979 2	Y	65	183 1	87	
						72 9						

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34	

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47	

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416												
05	1457 N	842	-0-	-615	-0-	767 2	75 9	N	68	183 1	57	
06	1470 N	1259	-0-	-211	-0-	1212 2	47 9	N	43		100	
07	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1008 2	35 9	N	32		132	
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1196 2	33 9	N	30		162	
09	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	939 2	76 9	N	69	174 1	57	
10	0	1122	-0-	1122	1122	1075 2	47 9	N	43		100	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548												
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-	12	
06		1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2	N	-0-	12	
07		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2	N	-0-	12	
08		1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2	N	-0-	12	
09		1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2	N	-0-	12	
10		0	1087	-0-	1087	1087	1087	2	N	-0-	12	

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566												
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	131	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	132	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	133	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	134	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	135	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	136	

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	33	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	34	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	35	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	36	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	37	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	38	

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	120	1	2400	2	N	-0-
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	120	1	2446	2	N	-0-
07		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	124	1	2664	2	N	-0-
08		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	124	1	2614	2	N	-0-
*09		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	120	1	2418	2	N	-0-
*10		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	145	1	1492	2	N	-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43	

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
PALMER STATE 348		WELL #: 4		RRCID -> 182101		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10942 - 12140					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 25		RRCID -> 183272		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 12402		PERF.10962 - 12298					
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-				-0-
06	2100 N	1909	-0-	-191	-0-	1909	2			N	-0-				-0-
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-				-0-
08	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	2124	2			N	-0-				-0-
09	1920 N	1903	-0-	-17	-0-	1903	2			N	-0-				-0-
10	0	2166	-0-	2166	-0-	2166	2			N	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 27		RRCID -> 187331		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12544		PERF.10390 - 12343					
05	3100 N	2368	-0-	-732	-0-	218	2267	2	101	9	N	92	103	1	25
06	2068 N	1850	-0-	-218	-0-		1755	2		95	9	N	86	82	29
07	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-		2309	2		100	9	N	91	83	37
08	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-		2176	2		78	9	N	71	88	20
09	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-		1879	2				N	-0-	20	1
10	0	2344	-0-	2344	-0-	2344	2344	2				N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 28		RRCID -> 189568		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10360 - 12327					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALMER 347		WELL #: 5R		RRCID -> 191724		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10355 - 11662					
05	775 N	710	-0-	-65	-0-	47	1	587	2	Y	69	83	1		36
						76	9								
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	53	1	580	2	Y	110	129	1		17
						121	9								
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	55	1	676	2	Y	105	86	1		36
						116	9								
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	683	2	Y	29	50	1		15
						32	9								
09	750 N	655	-0-	-95	-0-	54	1	573	2	Y	25	23	1		17
						28	9								
10	0	650	-0-	650	-0-	650	51	574	2	Y	23	34	1		6
							25	9							

PALMER STATE 348		WELL #: 6		RRCID -> 193641		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10386 - 11973					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	166	1	2096	2	Y	466	550	1	80
							513	9							
06		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	180	1	1964	2	Y	147	141	1	86
							162	9							
07		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	2	Y	413	423	1	76
							454	9							
08		2170 N	2072	-0-	-98	-0-	136	1	1669	2	Y	243	146	1	173
							267	9							
09		2100 N	1675	-0-	-425	-0-	126	1	1343	2	Y	187	147	1	213
							206	9							
10		0	1780	-0-	1780	1780	128	1	1432	2	Y	200	298	1	115
							220	9							
PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700															
05		868 N	864	-0-	-4	-0-	53	1	664	2	Y	134			167
							147	9							
06		600 N	514	-0-	-86	-0-	37	1	408	2	Y	63	192	1	38
							69	9							
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	Y	132			170
							145	9							
08		868 N	822	-0-	-46	-0-	51	1	626	2	Y	132	200	1	102
							145	9							
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	485	2	Y	125			227
							138	9							
10		0	664	-0-	664	664	46	1	512	2	Y	96	170	1	153
							106	9							
PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360															
05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	84	1	1063	2	Y	93	110	1	16
							102	9							
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	790	2	Y	29	28	1	17
							32	9							
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	68	1	837	2	Y	92	92	1	17
							101	9							
08		1240 N	758	-0-	-482	-0-	57	1	701	2	Y	-0-	17	1	-0-
							57	1							
09		900 N	479	-0-	-421	-0-	41	1	438	2	Y	-0-			-0-
							61	1							
10		0	748	-0-	748	748	61	1	687	2	Y	-0-			-0-
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295															
05		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-			-0-
							12	2			N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
							12	2			N	-0-			-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
							20	2			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
							2	2			N	-0-			-0-
09		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-			-0-
							9	2			N	-0-			-0-
10		0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PALMER STATE 348		WELL #:		11	RRCID ->	217474	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	12451	PERF.11287	- 12390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228843	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11147	- 11754	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		39	RRCID ->	242304	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12371	PERF.11240	- 11562	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		40	RRCID ->	271402	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.11142	- 11878	
05	6603 X	6003	-0-	-600	-0-	5636	2	367 9	N	334	375 1		90
06	6000 X	5266	-0-	-734	-0-	4924	2	342 9	N	311	297 1		104
07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5528	2	363 9	N	330	301 1		133
08	6014 X	5848	-0-	-166	-0-	5313	2	535 9	N	486	483 1		136
09	5820 X	5299	-0-	-521	-0-	4622	2	677 9	N	615	528 1		223
10	0	5883	-0-	5883	5883	5215	2	668 9	N	607	634 1		196

PALMER 347		WELL #:		14	RRCID ->	272601	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	12517	PERF.10142	- 12176	
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	284	1	3580 2	Y	137	164 1		70
						151	9						
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	281	1	3057 2	Y	216	252 1		34
						238	9						
07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	259	1	3174 2	Y	202	166 1		70
						222	9						
08	3627 X	3601	-0-	-26	-0-	261	1	3196 2	Y	131	131 1		70
						144	9						
09	3510 X	3401	-0-	-109	-0-	281	1	2995 2	Y	114	107 1		77
						125	9						
10	0	3062	-0-	3062	3062	242	1	2703 2	Y	106	155 1		28
						117	9						

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	267	1	3374	2	Y	107	127	1	55
06	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	118	9	2854	2	Y	167	196	1	26
07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	184	9	2809	2	Y	160	131	1	55
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	229	1	2929	2	Y	319	204	1	170
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	176	9	2773	2	Y	272	257	1	185
10	0	3362	-0-	3362	3362	239	1	2827	2	Y	256	373	1	68
						351	9							
						260	1							
						299	9							
						253	1							
						282	9							

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	681	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	567	-0-	-123	-0-	48	1	519	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	713 N	589	-0-	-124	-0-	44	1	545	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 N	564	-0-	-6	-0-	48	1	516	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	620	-0-	620	620	51	1	569	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

05	3162 X	2840	-0-	-322	-0-	2685	2	155	9	N	141	159	1	38
06	2910 X	2516	-0-	-394	-0-	2371	2	145	9	N	132	126	1	44
07	2852 X	2846	-0-	-6	-0-	2691	2	155	9	N	141	128	1	57
08	2852 X	2609	-0-	-243	-0-	2609	2			N	-0-	57	1	-0-
09	2760 X	2267	-0-	-493	-0-	2267	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2598	-0-	2598	2598	2598	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

05	0 W	1094	-0-	1094	749019	868	1	226	9	N	205	188	1	87
06	0 W	2312	-0-	2312	751331	2096	1	216	9	N	196	186	1	97
07	0 W	1564	-0-	1564	752895	1456	1	108	9	N	98	171	1	24
08	0 W	1742	-0-	1742	754637	1525	1	217	9	N	197	187	1	34
09	0 W	1953	-0-	1953	756590	1529	1	424	9	N	385	376	1	43
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	756590					N	NO RPT	-0-	-0-	43

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	894	-0-	-126	-0-	894	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900 N	739	-0-	-161	-0-	739	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	908	-0-	908	908	908	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12679 -	13650
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13062 -	13588		
05	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	2908	2	166	9	N	151	169	1	41
06	3090 X	2692	-0-	-398	-0-	2538	2	154	9	N	140	134	1	47
07	3193 X	3156	-0-	-37	-0-	2993	2	163	9	N	148	135	1	60
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	2997	2	207	9	N	188	195	1	53
09	2970 X	2873	-0-	-97	-0-	2616	2	257	9	N	234	202	1	85
10	0	3355	-0-	3355	3355	3100	2	255	9	N	232	242	1	75

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13118 -	13447
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)		42405 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13544 -	13994
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

HOOK (LOMA BLANCA)		42489 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		850872											
CAGE RANCH II		WELL #:		6471	RRCID ->	159846	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10240 -	10304	
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	1	1	9	Y	1		11
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	1	1	9	Y	1		12
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			Y	-0-		12
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			Y	-0-		12
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	1			Y	-0-		12
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

HOOK (LOMA BLANCA)		//CONT.//		42489 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872												
CAGE RANCH		WELL #:		7094	RRCID ->	176396	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10199	- 10289				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH		WELL #:		7095	RRCID ->	176859	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10028	- 10309
05	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	9898	1	2	9	Y	2	177
06	15934 X	15934	-0-	-0-	-0-	15928	1	6	9	Y	5	182
07	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	16623	1	28	9	Y	25	207
08	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	17942	1	72	9	Y	65	177 1 95
*09	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	17217	1	174	9	Y	158	189 1 64
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT	64

CAGE RANCH		WELL #:		7097-C	RRCID ->	177219	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212	- 10238
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	197879	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10034	- 10192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	36

HOWELL, N.E. (4100)		43030 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
TBC PETROLEUM		840290										
BROWN, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	109905	COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4105	- 4109
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		43118 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		3	RRCID ->	142533	COMPL. DATE	07/25/1992	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8662	- 8734
05	2449 N	1812	-0-	-637	-0-	64	1	1748	2	N	-0-	24
06	2220 N	2065	-0-	-155	-0-	75	1	1990	2	N	-0-	24
07	2418 N	2152	-0-	-266	-0-	77	1	2075	2	N	-0-	24
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	79	1	2098	3	N	-0-	24
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	92	1	2341	3	N	-0-	24
10	0	1737	-0-	1737	1737	65	1	1672	3	N	-0-	24

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		881 N	881	-0-	-0-		31 1	850 2	N		-0-			24
06		750 N	558	-0-	-192		20 1	538 2	N		-0-			24
07		682 N	617	-0-	-65		22 1	595 2	N		-0-			24
08		923 N	923	-0-	-0-		33 1	890 3	N		-0-			24
09		588 N	588	-0-	-0-		22 1	566 3	N		-0-			24
10		0	981	-0-	981		37 1	944 3	N		-0-			24

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618					
05		310 N	277	-0-	-33		10 1	267 2	N		-0-			53
06		300 N	282	-0-	-18		10 1	272 2	N		-0-			53
07		310 N	197	-0-	-113		7 1	190 2	N		-0-			53
08		282 N	282	-0-	-0-		10 1	272 3	N		-0-			53
09		0	232	-0-	232		9 1	223 3	N		-0-			53
10		0	291	-0-	291		11 1	280 3	N		-0-			53

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833					
05		2108 N	1942	-0-	-166		69 1	1873 2	N		-0-			53
06		1860 N	1596	-0-	-264		58 1	1538 2	N		-0-			53
07		1705 N	1455	-0-	-250		51 1	1404 2	N		-0-			53
08		1953 N	1416	-0-	-537		52 1	1364 3	N		-0-			53
09		0	1775	-0-	1775		67 1	1708 3	N		-0-			53
10		0	1633	-0-	1633		61 1	1572 3	N		-0-			53

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504					
05		1023 N	971	-0-	-52		35 1	936 2	Y		-0-			36
06		996 N	996	-0-	-0-		36 1	960 2	Y		-0-			36
07		961 N	857	-0-	-104		30 1	827 2	Y		-0-			36
08		961 N	953	-0-	-8		35 1	918 3	Y		-0-			36
09		0	846	-0-	846		32 1	806 3	Y		7			43
10		0	866	-0-	866		8 9							
							32 1	834 3	Y		-0-	38 1		5

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	930 N	841	-0-	-89	-0-	30 1	811 2	N	-0-			55
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	39 1	1035 2	N	-0-			55
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	43 1	1144 2	N	-0-			55
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	43 1	1130 3	N	-0-			55
09	1080 N	872	-0-	-208	-0-	33 1	839 3	N	-0-			55
10	0	1023	-0-	1023	1023	38 1	985 3	N	-0-			55

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033				
05	2931 N	2828	-0-	-103	-0-	100 1	2728 2	N	-0-			29
06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	99 1	2629 2	N	-0-			29
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	99 1	2673 2	N	-0-			29
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	91 1	2398 3	N	-0-			29
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	93 1	2368 3	N	-0-			29
10	0	2596	-0-	2596	2596	97 1	2499 3	N	-0-			29

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810				
05	2759 N	2585	-0-	-174	-0-	92 1	2493 2	N	-0-			99
06	2520 N	2475	-0-	-45	-0-	90 1	2385 2	N	-0-			99
07	2635 N	2410	-0-	-225	-0-	85 1	2325 2	N	-0-			99
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	96 1	2519 3	N	-0-	99 1		-0-
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	95 1	2421 3	N	-0-			-0-
10	0	2677	-0-	2677	2677	100 1	2577 3	N	-0-			-0-

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	381	-0-	381	561	15	1	365	2	Y	1			2
06	T. A.	575	-0-	575	1136	23	1	551	2	Y	1	1	1	2
07	1437 X	301	-0-	-1136	-0-	11	1	289	2	Y	1			3
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-			3
09	570 N	208	-0-	-362	-0-	8	1	199	3	Y	1	2	1	2
10	0	330	-0-	330	330	12	1	317	3	Y	1			3

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464					
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	45	1	1046	2	Y	2			10
06	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	41	1	979	2	Y	2	5	1	7
07	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	42	1	1073	2	Y	2			9
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	3	Y	2			11
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	1075	3	Y	2	5	1	8
10	0	1109	-0-	1109	1109	41	1	1065	3	Y	3			11

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222					
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-			-0-
07	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-			-0-
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-			-0-
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-			-0-
10	0	599	-0-	599	599	599	3			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688					
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	1	1	30	2	N	3			23
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	9							23
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	16	2	N	-0-			23
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	29	2	N	-0-			23
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			23
10	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			23

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-	13		
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-	13		
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-	13		
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-	13		
09	0	30	-0-	30	30	1	1	29	3	N	-0-	13		
10	0	16	-0-	16	46	1	1	15	3	N	-0-	13		

HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883						
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	65	1	1752	2	N	-0-	65		
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	65	1	1734	2	N	22	87		
07	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	24	9	50	1	1358	2	N	-0-	87
08	1550 N	977	-0-	-573	-0-	50	1	36	1	941	3	N	-0-	87
09	0	1361	-0-	1361	1361	52	1	1309	3	N	-0-	87		
10	0	1138	-0-	1138	2499	43	1	1095	3	N	-0-	87		

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843						
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-	68		
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	5	1	133	2	N	-0-	68		
07	248 N	152	-0-	-96	-0-	5	1	147	2	N	-0-	68		
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	N	-0-	68		
09	0	229	-0-	229	229	9	1	220	3	N	-0-	68		
10	0	221	-0-	221	450	8	1	213	3	N	-0-	68		

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018						
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	47	1	1274	2	Y	-0-	94		
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	2	Y	5	99		
07	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	6	9	44	1	1187	2	Y	-0-	99
08	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	49	1	1276	3	Y	-0-	99		
09	0	1084	-0-	1084	1084	41	1	1043	3	Y	-0-	99		
10	0	1238	-0-	1238	2322	46	1	1192	3	Y	-0-	99		

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959						
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	46	1	1241	2	N	-0-	32		
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	40	1	1054	2	N	-0-	32		
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	1037	2	N	-0-	32		
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	41	1	1059	3	N	-0-	32		
09	0	1088	-0-	1088	1088	41	1	1047	3	N	-0-	32		
10	0	1041	-0-	1041	2129	39	1	1002	3	N	-0-	32		

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	59	1	1589	2	N	-0-		125
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	57	1	1521	2	N	48	150 1	23
						53	9						
07	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	54	1	1468	2	N	-0-		23
08	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	59	1	1547	3	N	2		25
						2	9						
09	0	1560	-0-	1560	1560	59	1	1501	3	N	-0-		25
10	0	1588	-0-	1588	3148	59	1	1529	3	N	-0-		25

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791				
05	3100 X	2968	-0-	-132	-0-	105	1	2863	2	N	-0-		58
06	3210 X	2815	-0-	-395	-0-	102	1	2713	2	N	-0-		58
07	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	114	1	3093	2	N	-0-		58
08	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	116	1	3060	3	N	1		59
						1	9						
09	0	3199	-0-	3199	3199	121	1	3078	3	N	-0-		59
10	0	1228	-0-	1228	4427	46	1	1182	3	N	-0-		59

HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950				
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	74	1	2015	2	N	-0-		97
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	86	1	2277	2	N	-0-		97
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	79	1	2138	2	N	-0-		97
08	2077 N	1913	-0-	-164	-0-	70	1	1843	3	N	-0-		97
09	0	2023	-0-	2023	2023	77	1	1946	3	N	-0-		97
10	0	1991	-0-	1991	4014	74	1	1917	3	N	-0-		97

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569				
05	2914 X	2366	-0-	-548	-0-	84	1	2282	2	Y	-0-	14
06	2730 X	1869	-0-	-861	-0-	68	1	1801	2	Y	-0-	14
07	2821 X	2190	-0-	-631	-0-	77	1	2113	2	Y	-0-	14
08	2542 X	2096	-0-	-446	-0-	77	1	2012	3	Y	6	20
09	2460 X	2166	-0-	-294	-0-	82	1	2084	3	Y	-0-	20
10	0	2066	-0-	2066	2066	77	1	1975	3	Y	13	33
						14	9					

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894				
05	341 N	282	-0-	-59	-0-	12	1	270	2	Y	-0-	3
06	300 N	162	-0-	-138	-0-	6	1	156	2	Y	-0-	2
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	8	1	209	2	Y	1	3
08	279 N	135	-0-	-144	-0-	5	1	130	3	Y	-0-	3
09	0	227	-0-	227	227	8	1	219	3	Y	-0-	2
10	0	166	-0-	166	393	6	1	159	3	Y	1	3
						1	9					

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543				
05	310 N	243	-0-	-67	-0-	10	1	232	2	Y	1	3
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	7	1	177	2	Y	1	2
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-	2
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	8	1	198	3	Y	1	3
09	0	204	-0-	204	204	8	1	195	3	Y	1	2
10	0	197	-0-	197	401	7	1	189	3	Y	1	3
						1	9					

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	24 1	555 2	Y	1	6
						1 9				
06	660 N	588	-0-	-72	-0-	23 1	564 2	Y	1 3 1	4
						1 9				
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	24 1	612 2	Y	1	5
						1 9				
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	23 1	571 3	Y	2	7
						2 9				
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	22 1	556 3	Y	1 3 1	5
						1 9				
10	0	589	-0-	589	589	22 1	565 3	Y	2	7
						2 9				

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

HUBBERD (LOBO)			//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 7866 - 8806			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05		2232 N	2018	-0-	-214	-0-	83 1	1931 2	Y	4				19
							4 9							
06		2250 N	1960	-0-	-290	-0-	78 1	1879 2	Y	3	10	1		12
							3 9							
07		2232 N	1685	-0-	-547	-0-	63 1	1619 2	Y	3				15
							3 9							
08		2015 N	1686	-0-	-329	-0-	65 1	1617 3	Y	4				19
							4 9							
09		1950 N	1700	-0-	-250	-0-	63 1	1634 3	Y	3	9	1		13
							3 9							
10		0	1752	-0-	1752	1752	65 1	1681 3	Y	5				18
							6 9							

ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 7222 - 8862			
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	37 1	855 2	Y	2				8
							2 9							
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	36 1	877 2	Y	2	4	1		6
							2 9							
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	42 1	1077 2	Y	2				8
							2 9							
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	41 1	1009 3	Y	2				10
							2 9							
09		0	915	-0-	915	915	34 1	879 3	Y	2	5	1		7
							2 9							
10		0	1026	-0-	1026	1941	38 1	985 3	Y	3				10
							3 9							

HUBBERD, WILLIAM "C2"			WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8304 - 8356			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61

HUBBERD			WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8700 - 10208			
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	23 1	635 2	N	-0-				55
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	35 1	970 2	N	-0-				55
07		899 N	465	-0-	-434	-0-	16 1	449 2	N	-0-				55
08		946 N	946	-0-	-0-	-0-	34 1	912 3	N	-0-				55
09		1020 N	493	-0-	-527	-0-	19 1	474 3	N	-0-				55
10		0	1197	-0-	1197	1197	45 1	1152 3	N	-0-				55

MARTINEZ-BARRERA G.U.			WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8154 - 8762			
05		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3087 2	6 9	N	5				149
06		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3043 2	3 9	N	3				152
07		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3092 2	4 9	N	4				156
08		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3236 3	1 9	N	1	121	1		36
09		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2723 3	6 9	N	5				41
10		0	2738	-0-	2738	2738	2732 3	6 9	N	5				46

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654						
05	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	62	1	1450	2	Y	3				14
						3	9								
06	1620 N	1194	-0-	-426	-0-	47	1	1144	2	Y	3	8	1		9
						3	9								
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	63	1	1629	2	Y	3				12
						3	9								
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	59	1	1471	3	Y	3				15
						3	9								
09	0	1514	-0-	1514	1514	56	1	1455	3	Y	3	7	1		11
						3	9								
10	0	1518	-0-	1518	3032	56	1	1458	3	Y	4				15
						4	9								

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497						
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	40	1	1082	2	N	-0-				84
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	2	N	-0-				84
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	48	1	1292	2	N	-0-				84
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	N	-0-				84
09	0	1120	-0-	1120	1120	42	1	1078	3	N	-0-				84
10	0	923	-0-	923	2043	34	1	889	3	N	-0-				84

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990						
05	1240 N	956	-0-	-284	-0-	34	1	922	2	N	-0-				90
06	1110 N	859	-0-	-251	-0-	31	1	828	2	N	-0-				90
07	1054 N	947	-0-	-107	-0-	34	1	913	2	N	-0-				90
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	62	1	1606	3	N	-0-				90
09	0	1665	-0-	1665	1665	63	1	1602	3	N	-0-				90
10	0	1346	-0-	1346	3011	51	1	1295	3	N	-0-				90

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880								
05	2852 X	2673	-0-	-179	-0-	93 1	2528 2	N	47							81
						52 9										
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	90 1	2398 2	N	9							90
						10 9										
07	2697 N	2617	-0-	-80	-0-	93 1	2517 2	N	6							96
						7 9										
08	2666 N	2543	-0-	-123	-0-	93 1	2425 3	N	23							119
						25 9										
09	0	2472	-0-	2472	2472	94 1	2370 3	N	7							126
						8 9										
10	0	2632	-0-	2632	5104	98 1	2534 3	N	-0-							126

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910								
05	558 N	426	-0-	-132	-0-	15 1	411 2	Y	-0-							111
06	540 N	315	-0-	-225	-0-	11 1	304 2	Y	-0-							111
07	403 N	316	-0-	-87	-0-	11 1	303 2	Y	2							113
						2 9										
08	434 N	206	-0-	-228	-0-	8 1	198 3	Y	-0-							113
09	0	283	-0-	283	283	11 1	272 3	Y	-0-							113
10	0	276	-0-	276	559	10 1	266 3	Y	-0-							113

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393								
05	992 N	976	-0-	-16	-0-	35 1	941 2	Y	-0-							10
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	33 1	867 2	Y	-0-							10
07	992 N	954	-0-	-38	-0-	34 1	920 2	Y	-0-							10
08	961 N	932	-0-	-29	-0-	34 1	898 3	Y	-0-							10
09	0	970	-0-	970	970	37 1	933 3	Y	-0-							10
10	0	1152	-0-	1152	2122	43 1	1109 3	Y	-0-							10

HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993								
05	899 N	625	-0-	-274	-0-	22 1	603 2	N	-0-							117
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	21 1	567 2	N	-0-							117
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	25 1	694 2	N	-0-							117
08	620 N	449	-0-	-171	-0-	17 1	432 3	N	-0-							117
09	0	461	-0-	461	461	17 1	444 3	N	-0-							117
10	0	741	-0-	741	1202	27 1	714 3	N	-0-							117

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746								
HUBBERD TRUST		WELL #: 3														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187911	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8590 - 8704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	879 2	1 9	N	1			2
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	872 2	3 9	N	3			5
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			5
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			5
09		0	869	-0-	869	-0-	868 2	1 9	N	1			6
10		0	885	-0-	885	-0-	884 2	1 9	N	1			7

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	197250	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8368 - 8780	
*02		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	260 1	1913 2	Y	6	16 1		7
							7 9						
*03		2976 N	2193	-0-	-783	-0-	274 1	1910 2	Y	8			15
							9 9						
*04		2640 N	2065	-0-	-575	-0-	270 1	1786 2	Y	8	15 1		8
							9 9						
*05		2418 N	1570	-0-	-848	-0-	216 1	1354 2	Y	-0-			8
*06		2130 N	1382	-0-	-748	-0-	195 1	1184 2	Y	3			11
							3 9						
*07		3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	391 1	2658 2	Y	-0-			11
*08		3100 N	3546	-0-	446	-0-	452 1	3094 2	Y	-0-			11
*09		3000 N	3214	-0-	214	-0-	410 1	2804 2	Y	-0-			11
*10		3469 X	2809	-0-	-660	-0-	353 1	2456 2	Y	-0-	1 6		10

HUBBERD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	208267	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8472 - 8618	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		36	RRCID ->	209818	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8806 - 8854	
*02		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	358 1	2634 2	Y	7	18 1		4
							8 9						
*03		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	419 1	2918 2	Y	9			13
							10 9						
*04		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	408 1	2699 2	Y	8	17 1		4
							9 9						
*05		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	424 1	2657 2	Y	-0-			4
*06		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	420 1	2549 2	Y	3			7
							3 9						
*07		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	386 1	2625 2	Y	-0-			7
*08		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	367 1	2513 2	Y	-0-			7
*09		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	361 1	2469 2	Y	-0-			7
*10		3069 X	2908	-0-	-161	-0-	365 1	2543 2	Y	-0-	1 6		6

HUBBERD "B"		WELL #:		4 T	RRCID ->	213103	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 8306	
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173 2	1 9	N	1			4
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1225 2	2 9	N	2			6
07		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			6
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			6
09		0	1155	-0-	1155	-0-	1154 2	1 9	N	1			7
10		0	1189	-0-	1189	-0-	2344 1188 2	1 9	N	1			8

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		1	RRCID ->	213499	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8940 - 9008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1563 2	3 9	N	3			50
06		1920 N	1301	-0-	-619	-0-	1295 2	6 9	N	5			55
07		1922 N	1904	-0-	-18	-0-	1903 2	1 9	N	1			56
08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734 2	1 9	N	1			57
09		0	1345	-0-	1345	1345	1342 2	3 9	N	3			60
10		0	1875	-0-	1875	3220	1873 2	2 9	N	2			62

HUBBERD A		WELL #:		1	RRCID ->	215588	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8526 - 8565	
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			1
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			1
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			1
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			1
09		0	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-			1
10		0	16	-0-	16	29	16 2		N	-0-			1

HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654 - 8952	
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	969 2	2 9	N	2			18
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1002 2	4 9	N	4			22
07		1054 N	517	-0-	-537	-0-	516 2	1 9	N	1			23
08		961 N	126	-0-	-835	-0-	125 2	1 9	N	1			24
09		0	140	-0-	140	140	138 2	2 9	N	2			26
10		0	109	-0-	109	249	108 2	1 9	N	1			27

HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9056	
05		1364 N	1087	-0-	-277	-0-	1086 2	1 9	N	1			2
06		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1342 2	2 9	N	2			4
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			4
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			4
09		0	1172	-0-	1172	1172	1171 2	1 9	N	1			5
10		0	1297	-0-	1297	2469	1296 2	1 9	N	1			6

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HUBBERD "B"		WELL #:		9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208 - 7402	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBLE (REKLAW 2300)		43124 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 280844		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 9716 - 9794		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1822 R	1822	-0-	-0-	-0-	180 1	1642 2	N	-0-		94
06		1920 #	1381	-0-	-539	-0-	105 1	1276 2	N	-0-		94
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	100 1	1114 2	N	-0-		94
08		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	169 1	1722 2	N	-0-		94
09		1380 N	1323	-0-	-57	-0-	115 1	1208 2	N	-0-		94
10		0	1484	-0-	1484	-0-	120 1	1364 2	N	-0-		94

HUERFANO (LOBO 1)		43260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164794		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6287 - 6384		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022												

HUGHES (5200)		43319 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARCIA 608		WELL #: 2		RRCID -> 230282		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 11815		PERF. 5210 - 5250		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGHES (6300)		43319 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GARCIA 45		WELL #: 1		RRCID -> 218506		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 4974 - 5093		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GARCIA 45		WELL #: 2		RRCID -> 254234		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5176 - 5180		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BNR OPERATING, LLC		077577										
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 150397		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9804 - 9863		
05	14B	DENY	592	-0-	592	592	592 2		N	-0-		-0-
06		592 N	-0-	-0-	-592	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BNR OPERATING, LLC		//CONT.// 077577									
BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 224468		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	217 N	53	-0-	-164	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 4 A		RRCID -> 082509		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329	
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	60 1	704 2	N	-0-	1	
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	67 1	752 2	N	-0-	1	
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	67 1	773 2	N	-0-	1	
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	68 1	857 2	N	-0-	1	
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	68 1	801 2	N	-0-	1	
10	0	1038	-0-	1038	1038	81 1	957 2	N	-0-	1	

BENAVIDES, BELIA R. -B		WELL #: 6		RRCID -> 106618		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014	
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 2	Y	-0-	-0-	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18 1	197 2	Y	-0-	-0-	
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21 1	238 2	Y	-0-	-0-	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1	252 2	Y	-0-	-0-	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19 1	223 2	Y	-0-	-0-	
10	0	267	-0-	267	267	21 1	246 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 148185		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 148274		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308			
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 149544		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 150178		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	595	2	N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	599	2	N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	650	2	N	-0-			-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	691	2	N	-0-			-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	588	2	N	-0-			-0-
10	0	665	-0-	665	665	665		52	1	613	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 150705		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 154548		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 15 L		RRCID -> 155904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 156907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744								
05	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	-0-		87	1	1025	2	N	-0-			1
06	1260 N	823	-0-	-437	-0-	-0-		67	1	756	2	N	-0-			1
07	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	-0-		91	1	1057	2	N	-0-			1
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1067	2	N	-0-			1
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1057	2	N	-0-			1
10	0	1199	-0-	1199	1199	1199		94	1	1105	2	N	-0-			1

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 159486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630								
05	1774 N	1521	-0-	-253	-0-	-0-		119	1	1402	2	Y	-0-			1
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-		105	1	1177	2	Y	-0-			1
07	1488 N	1084	-0-	-404	-0-	-0-		86	1	998	2	Y	-0-			1
08	1519 N	1202	-0-	-317	-0-	-0-		89	1	1113	2	Y	-0-			1
09	1290 N	1117	-0-	-173	-0-	-0-		87	1	1030	2	Y	-0-			1
10	0	1021	-0-	1021	1021	1021		80	1	941	2	Y	-0-			1

MARTINEZ, S. A		WELL #: 3		RRCID -> 188026		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198								
05	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	-0-		605	1	4216	2	Y	-0-			-0-
06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-0-		562	1	3746	2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-		490	1	3858	2	Y	-0-			-0-
09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	-0-		608	1	4557	2	Y	-0-			-0-
10	0	4391	-0-	4391	4391	4391		603	1	3788	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, S "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194500	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	9391 - 10333	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
RATHMELL, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9344 - 10016
05	589 N	533	-0-	-56	-0-	30	1	503	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	429	-0-	-141	-0-	33	1	396	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	45	1	440	2	Y	-0-	-0-
08	527 N	464	-0-	-63	-0-	43	1	421	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	547	-0-	547	547	47	1	500	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10075 - 10534
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	19	1	232	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	249	-0-	-154	-0-	23	1	226	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	23	1	232	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	16	1	197	2	Y	-0-	-0-
10	0	307	-0-	307	307	26	1	281	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10432 - 10539
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	122	1	2066	2	Y	-0-	-0-
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	142	1	1724	2	Y	-0-	-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	194	1	1909	2	Y	-0-	-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	175	1	1728	2	Y	-0-	-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1525	2	Y	-0-	-0-
10	0	1915	-0-	1915	1915	164	1	1751	2	Y	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9432 - 10040
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	2	Y	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	21	1	211	2	Y	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	-0-	-0-
10	0	229	-0-	229	229	20	1	209	2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9648 - 9924
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 11013		PERF.10142 - 10185		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3255 X	2181	-0-	-1074	-0-	122 1	2059 2	Y	-0-			-0-
06	2760 X	2355	-0-	-405	-0-	180 1	2175 2	Y	-0-			-0-
07	3441 X	2489	-0-	-952	-0-	230 1	2259 2	Y	-0-			-0-
08	3441 X	2882	-0-	-559	-0-	265 1	2617 2	Y	-0-			-0-
09	3330 X	2529	-0-	-801	-0-	193 1	2336 2	Y	-0-			-0-
10	0	3007	-0-	3007	3007	258 1	2749 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9328 - 10280		
05	3503 X	3121	-0-	-382	-0-	174 1	2947 2	Y	-0-			-0-
06	3390 X	3163	-0-	-227	-0-	241 1	2922 2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	3220	-0-	-283	-0-	297 1	2923 2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	2793	-0-	-338	-0-	257 1	2536 2	Y	-0-			-0-
09	3150 X	2805	-0-	-345	-0-	214 1	2591 2	Y	-0-			-0-
10	0	2018	-0-	2018	2018	173 1	1845 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802		PERF.10408 - 11395		
05	1519 N	1243	-0-	-276	-0-	69 1	1174 2	Y	-0-			-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	96 1	1165 2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1434	-0-	-240	-0-	132 1	1302 2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	113 1	1112 2	Y	-0-			-0-
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	92 1	1109 2	Y	-0-			-0-
10	0	1411	-0-	1411	1411	121 1	1290 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983		PERF. 9956 - 10678		
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22 1	366 2	Y	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29 1	350 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	32 1	311 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	29 1	291 2	Y	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29 1	345 2	Y	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185	185	16 1	169 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9686 - 9945		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9912 - 10518		
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	46 1	786 2	Y	-0-			-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	76 1	916 2	Y	-0-			-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	77 1	757 2	Y	-0-			-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	100 1	991 2	Y	-0-			-0-
09	780 N	574	-0-	-206	-0-	44 1	530 2	Y	-0-			-0-
10	0	528	-0-	528	528	45 1	483 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9465 - 10568		
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33 1	553 2	Y	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35 1	424 2	Y	-0-			-0-
07	713 N	520	-0-	-193	-0-	48 1	472 2	Y	-0-			-0-
08	589 N	413	-0-	-176	-0-	38 1	375 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	30 1	360 2	Y	-0-			-0-
10	0	522	-0-	522	522	45 1	477 2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	2	Y	-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	21	1	255	2	Y	-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	27	1	262	2	Y	-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	29	1	283	2	Y	-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	19	1	230	2	Y	-0-
10	0	317	-0-	317	317	27	1	290	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9307 - 10434		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3379 X	2628	-0-	-751	-0-	147	1	2481	2	Y	-0-	-0-
06	2910 X	1953	-0-	-957	-0-	149	1	1804	2	Y	-0-	-0-
07	2945 X	1898	-0-	-1047	-0-	175	1	1723	2	Y	-0-	-0-
08	2635 X	1732	-0-	-903	-0-	159	1	1573	2	Y	-0-	-0-
09	2550 X	1834	-0-	-716	-0-	140	1	1694	2	Y	-0-	-0-
10	0	1821	-0-	1821	1821	156	1	1665	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9806 - 10534		
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1603	2	Y	-0-	-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	116	1	1402	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	934	-0-	-151	-0-	86	1	848	2	Y	-0-	-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	108	1	1063	2	Y	-0-	-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	93	1	1120	2	Y	-0-	-0-
10	0	1351	-0-	1351	1351	116	1	1235	2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9363 - 10418		
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	60	1	1008	2	Y	-0-	-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	141	1	1703	2	Y	-0-	-0-
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	206	1	2027	2	Y	-0-	-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	126	1	1246	2	Y	-0-	-0-
09	1830 N	1451	-0-	-379	-0-	111	1	1340	2	Y	-0-	-0-
10	0	1606	-0-	1606	1606	138	1	1468	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10430 - 10490		
05	651 X	614	-0-	-37	-0-	34	1	580	2	Y	-0-	-0-
06	630 X	588	-0-	-42	-0-	45	1	543	2	Y	-0-	-0-
07	651 X	641	-0-	-10	-0-	59	1	582	2	Y	-0-	-0-
08	620 X	562	-0-	-58	-0-	52	1	510	2	Y	-0-	-0-
09	600 X	107	-0-	-493	-0-	8	1	99	2	Y	-0-	-0-
10	0	218	-0-	218	218	19	1	199	2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648		PERF. 9365 - 10444		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9850 - 11412		
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	Y	-0-	-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-	-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	101	1	989	2	Y	-0-	-0-
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	149	1	1471	2	Y	-0-	-0-
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	138	1	1665	2	Y	-0-	-0-
10	0	1521	-0-	1521	1521	130	1	1391	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9870 - 10898		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145								
05	2604 X	2473	-0-	-131	-0-	138	1	2335	2	Y	-0-					-0-
06	2460 X	2425	-0-	-35	-0-	185	1	2240	2	Y	-0-					-0-
07	2542 X	2485	-0-	-57	-0-	229	1	2256	2	Y	-0-					-0-
08	2480 X	2312	-0-	-168	-0-	212	1	2100	2	Y	-0-					-0-
09	2430 X	1966	-0-	-464	-0-	150	1	1816	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	2243	-0-	2243	-0-	192	1	2051	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432								
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	197	1	3331	2	Y	-0-					-0-
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	250	1	3029	2	Y	-0-					-0-
07	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	353	1	3471	2	Y	-0-					-0-
08	3999 X	3275	-0-	-724	-0-	301	1	2974	2	Y	-0-					-0-
09	3870 X	3714	-0-	-156	-0-	284	1	3430	2	Y	-0-					-0-
10	0	3356	-0-	3356	-0-	288	1	3068	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729								
05	6293 X	5626	-0-	-667	-0-	314	1	5312	2	Y	-0-					-0-
06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	397	1	4809	2	Y	-0-					-0-
07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	509	1	5000	2	Y	-0-					-0-
08	5611 X	4180	-0-	-1431	-0-	384	1	3796	2	Y	-0-					-0-
09	5430 X	4504	-0-	-926	-0-	344	1	4160	2	Y	-0-					-0-
10	0	4613	-0-	4613	-0-	395	1	4218	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227							
05	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2438	2	Y	-0-			-0-
06	2070 X	1046	-0-	-1024	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	-0-			-0-
07	2077 X	979	-0-	-1098	-0-	-0-	90	1	889	2	Y	-0-			-0-
08	2573 N	2002	-0-	-571	-0-	-0-	184	1	1818	2	Y	-0-			-0-
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2263	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1636	-0-	1636	-0-	-0-	140	1	1496	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608							
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	-0-	45	1	442	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	450	-0-	-60	-0-	-0-	34	1	416	2	Y	-0-			-0-
10	0	493	-0-	493	-0-	-0-	42	1	451	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082							
05	2945 X	1845	-0-	-1100	-0-	-0-	103	1	1742	2	Y	-0-			-0-
06	2850 X	1988	-0-	-862	-0-	-0-	152	1	1836	2	Y	-0-			-0-
07	2511 X	2299	-0-	-212	-0-	-0-	212	1	2087	2	Y	-0-			-0-
08	2418 X	2286	-0-	-132	-0-	-0-	210	1	2076	2	Y	-0-			-0-
09	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2172	2	Y	-0-			-0-
10	0	2430	-0-	2430	-0-	-0-	208	1	2222	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380							
05	713 N	611	-0-	-102	-0-	-0-	34	1	577	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	288	-0-	-132	-0-	-0-	22	1	266	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	281	-0-	-432	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	375	-0-	-245	-0-	-0-	34	1	341	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-			-0-
10	0	457	-0-	457	-0-	-0-	39	1	418	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357							
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	338	2	Y	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	Y	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	Y	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	Y	-0-			-0-
10	0	342	-0-	342	-0-	-0-	29	1	313	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1085 N	948	-0-	-137	-0-	53	1	895	2	Y	-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	63	1	763	2	Y	-0-
07	837 N	480	-0-	-357	-0-	44	1	436	2	Y	-0-
08	961 N	882	-0-	-79	-0-	81	1	801	2	Y	-0-
09	840 N	546	-0-	-294	-0-	42	1	504	2	Y	-0-
10	0	701	-0-	701	701	60	1	641	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551			
05	3162 X	3003	-0-	-159	-0-	168	1	2835	2	Y	-0-
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	289	1	3497	2	Y	-0-
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	362	1	3560	2	Y	-0-
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	333	1	3290	2	Y	-0-
09	3780 X	3215	-0-	-565	-0-	246	1	2969	2	Y	-0-
10	0	2241	-0-	2241	2241	192	1	2049	2	Y	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456			
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	142	1	2406	2	Y	-0-
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	182	1	2197	2	Y	-0-
07	2480 N	2268	-0-	-212	-0-	209	1	2059	2	Y	-0-
08	2542 N	1958	-0-	-584	-0-	180	1	1778	2	Y	-0-
09	2370 N	1788	-0-	-582	-0-	137	1	1651	2	Y	-0-
10	0	1976	-0-	1976	1976	169	1	1807	2	Y	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628			
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	Y	-0-
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	31	1	304	2	Y	-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	30	1	299	2	Y	-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	24	1	291	2	Y	-0-
10	0	313	-0-	313	313	27	1	286	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400	
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	124 1	2101 2	Y	-0-
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	151 1	1827 2	Y	-0-
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	181 1	1776 2	Y	-0-
08	2232 N	1923	-0-	-309	-0-	177 1	1746 2	Y	-0-
09	1980 N	1746	-0-	-234	-0-	133 1	1613 2	Y	-0-
10	0	1881	-0-	1881	1881	161 1	1720 2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620	
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32 1	534 2	Y	-0-
06	600 N	444	-0-	-156	-0-	34 1	410 2	Y	-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	43 1	426 2	Y	-0-
08	558 N	416	-0-	-142	-0-	38 1	378 2	Y	-0-
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	29 1	352 2	Y	-0-
10	0	392	-0-	392	392	34 1	358 2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510	
05	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	68 1	1148 2	Y	-0-
06	1170 N	980	-0-	-190	-0-	75 1	905 2	Y	-0-
07	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	110 1	1084 2	Y	-0-
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	124 1	1229 2	Y	-0-
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	98 1	1187 2	Y	-0-
10	0	1285	-0-	1285	1285	110 1	1175 2	Y	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251	
05	837 N	798	-0-	-39	-0-	45 1	753 2	Y	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	72 1	866 2	Y	-0-
07	837 N	812	-0-	-25	-0-	75 1	737 2	Y	-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	77 1	760 2	Y	-0-
09	930 N	704	-0-	-226	-0-	54 1	650 2	Y	-0-
10	0	960	-0-	960	960	82 1	878 2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	62 1 2 9	991 2	N	2	1 1	2
*12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9	1047 2	N	1	2 1	1
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	69 1 2 9	1113 2	N	2	1 1	2
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	985 2	N	1	2 1	1
*03	1116 N	748	-0-	-368	-0-	42 1 1 9	705 2	N	1	1 1	1
*04	1140 N	568	-0-	-572	-0-	31 1 1 9	536 2	N	1	1 1	1
*05	1147 N	534	-0-	-613	-0-	28 1 1 9	505 2	N	1	1 1	1
*06	720 N	631	-0-	-89	-0-	35 1	596 2	N	-0-		1
*07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	45 1 1 9	703 2	N	1	1 1	1
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	46 1 1 9	716 2	N	1	1 1	1
09	630 N	530	-0-	-100	-0-	33 1 1 9	496 2	N	1	1 1	1
10	744 N	600	-0-	-144	-0-	37 1	563 2	N	-0-		1

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252			
05	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	79 1	1334 2	Y	-0-	-0-	
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	134 1	1619 2	Y	-0-	-0-	
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	157 1	1539 2	Y	-0-	-0-	
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	145 1	1432 2	Y	-0-	-0-	
09	1740 N	1358	-0-	-382	-0-	104 1	1254 2	Y	-0-	-0-	
10	0	1554	-0-	1554	1554	133 1	1421 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BENAVIDES TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	196957	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	11384	PERF.10205 - 11064
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	297 8 9	1 4750 2	N	7	10 1	8
*12	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	516 7 9	1 9545 2	N	6	8 1	6
*01	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	310 8 9	1 5041 2	N	7	4 1	9
*02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	256 6 9	1 4113 2	N	5	9 1	5
*03	4836 X	4691	-0-	-145	-0-	261 6 9	1 4424 2	N	5	4 1	6
*04	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	286 6 9	1 5024 2	N	5	4 1	7
*05	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	544 8 9	1 9697 2	N	7	8 1	6
*06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	259 10 9	1 4448 2	N	9		15
*07	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	572 9 9	1 8999 2	N	8	17 1	6
*08	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	716 13 9	1 11043 2	N	12	5 1	13
*09	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	604 13 9	1 9106 2	N	12	16 1	9
*10	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	503 11 9	1 7748 2	N	10	8 1	11

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	197724	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF. 7540 - 11039
*11	930 N	742	-0-	-188	-0-	44 1	1 698 2	N	-0-	1 1	-0-
*12	1302 N	506	-0-	-796	-0-	26 1 9	1 479 2	N	1		1
*01	1302 N	583	-0-	-719	-0-	34 1	1 549 2	N	-0-		1
*02	700 N	636	-0-	-64	-0-	37 1 9	1 598 2	N	1	1 1	1
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	38 1 9	1 644 2	N	1	1 1	1
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	41 1 9	1 718 2	N	1	1 1	1
*05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	53 1 9	1 941 2	N	1	1 1	1
*06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	50 1	1 861 2	N	-0-		1
*07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	48 1 9	1 751 2	N	2	2 1	1
*08	992 N	905	-0-	-87	-0-	55 1 9	1 849 2	N	1	1 1	1
09	900 N	801	-0-	-99	-0-	50 1 9	1 750 2	N	1	1 1	1
*10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	52 1	1 809 2	N	-0-		1

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	200536	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9730 - 10940
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	12 1	210 2	Y	-0-	-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20 1	246 2	Y	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20 1	199 2	Y	-0-	-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	17 1	166 2	Y	-0-	-0-
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	14 1	173 2	Y	-0-	-0-
10	0	214	-0-	214	-0-	18 1	196 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375		
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	155 1	2621 2	Y	-0-	-0-
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	196 1	2375 2	Y	-0-	-0-
07	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	267 1	2628 2	Y	-0-	-0-
08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	245 1	2422 2	Y	-0-	-0-
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	183 1	2219 2	Y	-0-	-0-
10	0	2531	-0-	2531	-0-	217 1	2314 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570		
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	300 2	Y	-0-	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23 1	281 2	Y	-0-	-0-
07	403 N	286	-0-	-117	-0-	26 1	260 2	Y	-0-	-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	28 1	272 2	Y	-0-	-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	18 1	221 2	Y	-0-	-0-
10	0	305	-0-	305	-0-	26 1	279 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452		
05	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	86 1	1462 2	N	-0-	-0-
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	128 1	1545 2	N	-0-	-0-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	165 1	1623 2	N	-0-	-0-
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	163 1	1608 2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	111 1	1347 2	N	-0-	-0-
10	0	1642	-0-	1642	-0-	141 1	1501 2	N	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	1110 N	802	-0-	-308	-0-	47	1	754	2	N	1	1	1
						1	9						
*12	1023 N	890	-0-	-133	-0-	46	1	842	2	N	2	1	1
						2	9						
*01	1178 N	847	-0-	-331	-0-	49	1	797	2	N	1	1	1
						1	9						
*02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	54	1	870	2	N	1	1	1
						1	9						
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1140	2	N	1	1	1
						1	9						
*04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	N	1	1	1
						1	9						
*05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	69	1	1226	2	N	2	1	1
						2	9						
*06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	64	1	1098	2	N	1		2
						1	9						
*07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1110	2	N	1	2	1
						1	9						
*08	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	68	1	1054	2	N	1	1	1
						1	9						
09	1140 N	892	-0-	-248	-0-	55	1	835	2	N	2	1	1
						2	9						
10	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	69	1	1067	2	N	1	1	1
						1	9						

DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938				
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	N	-0-		-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	2	N	-0-		-0-
10	0	147	-0-	147	147	13	1	134	2	N	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	2190 N	1935	-0-	-255	-0-	114	1	1818	2	N	3	2	1			3
						3	9									
*12	2263 N	1950	-0-	-313	-0-	100	1	1848	2	N	2	3	1			2
						2	9									
*01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	117	1	1905	2	N	3	2	1			3
						3	9									
*02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	N	2	3	1			2
						2	9									
*03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2222	2	N	2	2	1			2
						2	9									
*04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	115	1	2010	2	N	3	2	1			3
						3	9									
*05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	116	1	2067	2	N	3	4	1			2
						3	9									
*06	2190 N	2126	-0-	-64	-0-	117	1	2007	2	N	2					4
						2	9									
*07	2201 N	1923	-0-	-278	-0-	115	1	1805	2	N	3	5	1			2
						3	9									
*08	2201 N	1699	-0-	-502	-0-	103	1	1594	2	N	2	2	1			2
						2	9									
09	2130 N	1512	-0-	-618	-0-	94	1	1415	2	N	3	3	1			2
						3	9									
10	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	114	1	1751	2	N	1	1	1			2
						1	9									

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
 TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

05 14B DENY	350	-0-	350	695	350	2				N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	340	-0-	340	1035	340	2				N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	350	-0-	350	1385	350	2				N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1385						N	NO RPT					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1385						N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1385						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

05 14B DENY	1300	-0-	1300	2595	1300	2				N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	1305	-0-	1305	3900	1305	2				N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	1295	-0-	1295	5195	1295	2				N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5195						N	NO RPT					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5195						N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5195						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)			43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
MARTINEZ, S.			WELL #: 2		RRCID -> 110746		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B			WELL #: 1		RRCID -> 143730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B			WELL #: 5		RRCID -> 143731		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045					
05	1805 N	1805	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1664	2	Y	-0-		1
06	1700 N	1700	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1561	2	Y	-0-		1
07	1737 N	1737	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1599	2	Y	-0-		1
08	1755 N	1755	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1626	2	Y	-0-		1
09	1711 N	1711	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1577	2	Y	-0-		1
10	0	1846	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1702	2	Y	-0-		1

BENAVIDES, BELIA R. B			WELL #: 8		RRCID -> 144453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318			
05	1681 N	1681	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1550	2	Y	-0-		1
06	1580 N	1580	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1451	2	Y	-0-		1
07	1798 N	1531	-0-	-267	B	-0-	121	1	1410	2	Y	-0-		1
08	1691 N	1691	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1566	2	Y	-0-		1
09	1590 N	1543	-0-	-47	B	-0-	121	1	1422	2	Y	-0-		1
10	0	1552	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1431	2	Y	-0-		1

BENAVIDES, BELIA R. B			WELL #: 13 U		RRCID -> 151388		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"			WELL #: 11 U		RRCID -> 154425		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"			WELL #: 14 U		RRCID -> 154924		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	4	-0-	-86	B	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125		Y	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RATHMELL, J.G.		WELL #:		2	RRCID ->	083214	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9305 - 9321		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-		30	1	361	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1261	-0-	1261 B	1261		108	1	1153	2	Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		3	RRCID ->	092281	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9306 - 9337		
05	2077 N	1994	-0-	-83 B	-0-		111	1	1883	2	Y	-0-		-0-
06	2040 N	1759	-0-	-281 B	-0-		134	1	1625	2	Y	-0-		-0-
07	2108 N	2001	-0-	-107 B	-0-		185	1	1816	2	Y	-0-		-0-
08	1984 N	1438	-0-	-546 B	-0-		132	1	1306	2	Y	-0-		-0-
09	1770 N	1576	-0-	-194 B	-0-		120	1	1456	2	Y	-0-		-0-
10	0	1889	-0-	1889 B	1889		162	1	1727	2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		4	RRCID ->	110745	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	9276 - 9286		
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		2	1	41	2	Y	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-		3	1	34	2	Y	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-		3	1	31	2	Y	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-		4	1	42	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-		2	1	21	2	Y	-0-		-0-
10	0	35	-0-	35 B	35		3	1	32	2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		10	RRCID ->	146966	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9292 - 9452		
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-		17	1	293	2	Y	-0-		-0-
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-		23	1	276	2	Y	-0-		-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-		21	1	208	2	Y	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-		15	1	146	2	Y	-0-		-0-
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-		12	1	140	2	Y	-0-		-0-
10	0	152	-0-	152 B	152		13	1	139	2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		14C	RRCID ->	152526	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9363 - 9414		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID ->	152919	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9328 - 9374		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		7	RRCID ->	155278	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9405 - 9509		
05	217 N	140	-0-	-77 B	-0-		8	1	132	2	Y	-0-		-0-
06	174 N	174	-0-	-0- B	-0-		13	1	161	2	Y	-0-		-0-
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-		22	1	219	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	91	-0-	-64 B	-0-		8	1	83	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	132	-0-	-48 B	-0-		10	1	122	2	Y	-0-		-0-
10	0	481	-0-	481 B	481		41	1	440	2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		11	RRCID ->	157423	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9300 - 9324			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	162127	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	9366 - 9924			
05	4092 X	3565	-0-	-527	B	-0-	199	1	3366	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	2675	-0-	-955	B	-0-	204	1	2471	2	Y	-0-			-0-
07	3778 X	3778	-0-	-0-	B	-0-	349	1	3429	2	Y	-0-			-0-
08	3769 X	3769	-0-	-0-	B	-0-	346	1	3423	2	Y	-0-			-0-
09	3570 X	3187	-0-	-383	B	-0-	243	1	2944	2	Y	-0-			-0-
10	0	3502	-0-	3502	B	3502	300	1	3202	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID ->	162678	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9370 - 9516			
05	1860 N	1852	-0-	-8	B	-3020	103	1	1749	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1808	-0-	398	B	-2622	138	1	1670	2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1777	-0-	-52	B	-2622	164	1	1613	2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1752	-0-	-108	B	-2622	161	1	1591	2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1592	-0-	-208	B	-2622	122	1	1470	2	Y	-0-			-0-
10	0	1778	-0-	1778	B	-844	152	1	1626	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	162679	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9348 - 9376			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	164815	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9465 - 9512			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	165185	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9428 - 9472			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17	RRCID ->	165377	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9850 - 9950			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 172597		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 172943		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 173100		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 9		RRCID -> 173164		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325								
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 177047		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485								
05	4030 X	3363	-0-	-667 B	-0-	188	1	3175	2	Y	-0-					-0-
06	3600 X	2741	-0-	-859 B	-0-	209	1	2532	2	Y	-0-					-0-
07	3534 X	2994	-0-	-540 B	-0-	276	1	2718	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	631	-0-	-2779 B	-0-	58	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	3300 X	2504	-0-	-796 B	-0-	191	1	2313	2	Y	-0-					-0-
10	0	2427	-0-	2427 B	2427	208	1	2219	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		20	RRCID ->	178046	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9693 - 9874	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		17	RRCID ->	179259	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9424 - 9502	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	179400	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9318 - 9366	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9325 - 9424	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9517 - 9667	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 184419		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 184521		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 184873		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 29		RRCID -> 185547		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185718		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 28		RRCID -> 188523		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 31		RRCID -> 189305		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574		
05	186 N	127	-0-	-59	B	-0-	7 1	120 2	Y	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	10 1	121 2	Y	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	16 1	156 2	Y	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	14 1	141 2	Y	-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	12 1	142 2	Y	-0-
10	0	160	-0-	160	B	160	14 1	146 2	Y	-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9327 -	9356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	106 1	1798 2	Y	-0-			-0-
06		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	136 1	1646 2	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1751	-0-	-264 B	-0-	162 1	1589 2	Y	-0-			-0-
08		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	174 1	1719 2	Y	-0-			-0-
09		1770 N	1664	-0-	-106 B	-0-	127 1	1537 2	Y	-0-			-0-
10		0	1851	-0-	1851 B	1851	159 1	1692 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9430 -	9570
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 -	9502
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 -	9855
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9596 -	9742
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	9918 -	9930
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9455 -	9480
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DECARREON, G. G.		WELL #: 13		RRCID -> 229646		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 34		RRCID -> 231949		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435								
05	7 N	48	-0-	41 B	-1018	3	1	45	2	N	-0-					-0-
06	30 N	32	-0-	2 B	-1016	2	1	30	2	N	-0-					-0-
07	11 N	367	-0-	356 B	-660	34	1	333	2	N	-0-					-0-
08	31 N	285	-0-	254 B	-406	26	1	259	2	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-406					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-406					N	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313														
STATE TRACT 786		WELL #: 11		RRCID -> 058244		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786		WELL #: 10		RRCID -> 227252		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60

STATE TRACT 786		WELL #: 12		RRCID -> 237192		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STATE TRACT 786		WELL #: 3		RRCID -> 249872		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)			44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MARTIN, J. C.			WELL #:	1	RRCID ->	060439	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9210 - 9330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARTIN, J. C.			WELL #:	4	RRCID ->	062859	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
05	4216 X	4036	-0-	-180	-0-	173 1	3863 2	N	-0-		-0-	
06	4080 X	3871	-0-	-209	-0-	159 1	3712 2	N	-0-		-0-	
07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	161 1	3888 2	N	-0-		-0-	
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	181 1	3890 2	N	-0-		-0-	
09	0	3851	-0-	3851	3851	170 1	3681 2	N	-0-		-0-	
10	0	3441	-0-	3441	7292	153 1	3287 2	N	1		1	
						1 9						

MARTIN, J. C. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	063329	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	9207	PERF.	N/A
05	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	323 1	7218 2	N	-0-		-0-	
06	7080 X	7016	-0-	-64	-0-	289 1	6727 2	N	-0-		-0-	
07	7316 X	7111	-0-	-205	-0-	283 1	6828 2	N	-0-		-0-	
08	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	326 1	7011 2	N	-0-		-0-	
09	0	6794	-0-	6794	6794	301 1	6493 2	N	-0-		-0-	
10	0	7015	-0-	7015	13809	312 1	6703 2	N	-0-		-0-	

MARTIN, J. C.			WELL #:	5	RRCID ->	065406	COMPL. DATE	02/15/1976	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	N/A
05	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	53 1	1186 2	N	-0-		-0-	
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	48 1	1124 2	N	-0-		-0-	
07	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	43 1	1044 2	N	-0-		-0-	
08	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	55 1	1181 2	N	-0-		-0-	
09	0	828	-0-	828	828	37 1	791 2	N	-0-		-0-	
10	0	1193	-0-	1193	2021	53 1	1140 2	N	-0-		-0-	

MARTIN, J. C.			WELL #:	6	RRCID ->	066775	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	N/A
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	8 1	189 2	N	-0-		-0-	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	N	-0-		-0-	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	224 2	N	-0-		-0-	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	N	-0-		-0-	
09	0	222	-0-	222	222	10 1	212 2	N	-0-		-0-	
10	0	234	-0-	234	456	10 1	224 2	N	-0-		-0-	

URIBE, S.			WELL #:	1	RRCID ->	067199	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	430 1	4131 2	N	-0-		-0-	
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	423 1	3679 2	N	-0-		-0-	
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	401 1	3747 2	N	-0-		-0-	
08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	418 1	3880 2	N	-0-		-0-	
09	0	4025	-0-	4025	4025	413 1	3612 2	N	-0-		-0-	
10	0	4266	-0-	4266	8291	401 1	3865 2	N	-0-		-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11 1	246 2	N	-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	9 1	216 2	N	-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	10 1	239 2	N	-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	11 1	232 2	N	-0-
09	0	193	-0-	193	193	9 1	184 2	N	-0-
10	0	211	-0-	211	404	9 1	202 2	N	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A	
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	189 1	4229 2	N	-0-
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	172 1	4011 2	N	-0-
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	173 1	4169 2	N	-0-
08	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	193 1	4152 2	N	-0-
09	0	4055	-0-	4055	4055	179 1	3876 2	N	-0-
10	0	4129	-0-	4129	8184	184 1	3945 2	N	-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A	
05	3162 X	3153	-0-	-9	-0-	135 1	3018 2	N	-0-
06	3060 X	2992	-0-	-68	-0-	123 1	2869 2	N	-0-
07	3162 X	3112	-0-	-50	-0-	124 1	2988 2	N	-0-
08	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	138 1	2976 2	N	-0-
09	0	2939	-0-	2939	2939	130 1	2809 2	N	-0-
10	0	3122	-0-	3122	6061	139 1	2983 2	N	-0-

DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178	
05	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	910 1	8749 2	N	-0-
06	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	930 1	8093 2	N	-0-
07	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	861 1	8047 2	N	-0-
08	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	845 1	7844 2	N	-0-
09	0	8227	-0-	8227	8227	844 1	7383 2	N	-0-
10	0	8473	-0-	8473	16700	796 1	7677 2	N	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A	
05	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	136 1	1305 2	N	-0-
06	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	129 1	1124 2	N	-0-
07	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	128 1	1193 2	N	-0-
08	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	136 1	1259 2	N	-0-
09	0	1315	-0-	1315	1315	135 1	1180 2	N	-0-
10	0	1421	-0-	1421	2736	134 1	1287 2	N	-0-

URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257	
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	4 1	41 2	N	-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	6 1	56 2	N	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	N	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-
09	0	47	-0-	47	47	5 1	42 2	N	-0-
10	0	88	-0-	88	135	8 1	80 2	N	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	240 1	5380 2	N	-0-		-0-
06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	248 1	5774 2	N	-0-		-0-
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	209 1	5033 2	N	-0-		-0-
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	242 1	5199 2	N	-0-		-0-
09	0	5069	-0-	5069	5069	224 1	4845 2	N	-0-		-0-
10	0	4945	-0-	4945	10014	220 1	4723 2	N	2		2
						2 9					

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

05	124 N	71	-0-	-53	-0-	7 1	64 2	N	-0-		-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-
09	0	27	-0-	27	27	3 1	24 2	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 2	N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	N	-0-		-0-
09	0	7	-0-	7	7	1 1	6 2	N	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	9	2 2		N	-0-		-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	113 1	1085 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	879	-0-	-321	-0-	91 1	788 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	900	-0-	-247	-0-	87 1	813 2	N	-0-		-0-
08	1209 N	899	-0-	-310	-0-	87 1	812 2	N	-0-		-0-
09	0	775	-0-	775	775	79 1	696 2	N	-0-		-0-
10	0	963	-0-	963	1738	91 1	872 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	174 1	3889 2	N	-0-		-0-
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	164 1	3821 2	N	-0-		-0-
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	158 1	3799 2	N	-0-		-0-
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	189 1	4062 2	N	-0-		-0-
09	0	3869	-0-	3869	3869	171 1	3698 2	N	-0-		-0-
10	0	4093	-0-	4093	7962	182 1	3911 2	N	-0-		-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

05	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	757 1	7279 2	N	-0-		-0-
06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	781 1	6791 2	N	-0-		-0-
07	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	762 1	7121 2	N	-0-		-0-
08	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	753 1	6993 2	N	-0-		-0-
09	0	7540	-0-	7540	7540	773 1	6767 2	N	-0-		-0-
10	0	7697	-0-	7697	15237	723 1	6974 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	682 N	598	-0-	-84	-0-		56	1	542	2	N	-0-			-0-
06	600 N	565	-0-	-35	-0-		58	1	507	2	N	-0-			-0-
07	620 N	514	-0-	-106	-0-		50	1	464	2	N	-0-			-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-		54	1	502	2	N	-0-			-0-
09	0	513	-0-	513		513	53	1	460	2	N	-0-			-0-
10	0	482	-0-	482		995	45	1	437	2	N	-0-			-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980			TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483						
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		111	1	1069	2	N	-0-			-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		113	1	984	2	N	-0-			-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		110	1	1033	2	N	-0-			-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		109	1	1010	2	N	-0-			-0-
09	0	1116	-0-	1116		1116	114	1	1002	2	N	-0-			-0-
10	0	1163	-0-	1163		2279	109	1	1054	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624						
05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-		255	1	2709	2	N	-0-			-0-
06	2730 N	2690	-0-	-40	-0-		240	1	2450	2	N	-0-			-0-
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-		233	1	2476	2	N	-0-			-0-
08	2976 N	2886	-0-	-90	-0-		245	1	2641	2	N	-0-			-0-
09	0	2834	-0-	2834		2834	246	1	2588	2	N	-0-			-0-
10	0	2920	-0-	2920		5754	259	1	2661	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125						
05	1922 N	1748	-0-	-174	-0-		150	1	1598	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1442	-0-	-358	-0-		128	1	1314	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1693	-0-	-198	-0-		146	1	1547	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1647	-0-	-89	-0-		140	1	1507	2	N	-0-			-0-
09	0	1605	-0-	1605		1605	139	1	1466	2	N	-0-			-0-
10	0	1651	-0-	1651		3256	146	1	1505	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996						
05	1984 N	1333	-0-	-651	-0-		115	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1265	-0-	-175	-0-		113	1	1152	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1291	-0-	-166	-0-		111	1	1180	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1145	-0-	-188	-0-		97	1	1048	2	N	-0-			-0-
09	0	1072	-0-	1072		1072	93	1	979	2	N	-0-			-0-
10	0	1002	-0-	1002		2074	89	1	913	2	N	-0-			-0-

M.L.S.I., MARSHALL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984			TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584						
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-		74	1	789	2	N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-		51	1	525	2	N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-		46	1	484	2	N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-		43	1	464	2	N	-0-			-0-
09	0	969	-0-	969		969	84	1	885	2	N	-0-			-0-
10	0	588	-0-	588		1557	52	1	536	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #:		7	RRCID ->	112277	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10190	- 10200
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		2170 N	2085	-0-	-85	-0-		179	1	1906	2	-0-
06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		183	1	1876	2	-0-
07		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		189	1	2008	2	-0-
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		181	1	1958	2	-0-
09		0	1754	-0-	1754	1754		152	1	1602	2	-0-
10		0	2153	-0-	2153	3907		191	1	1962	2	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		4	RRCID ->	114661	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10262	- 10448
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZACHRY, E.B		WELL #:		8	RRCID ->	131210	COMPL. DATE	04/27/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9334	- 9663
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	179656	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9355	- 9444
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-		17	1	166	2	-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-		3	1	26	2	-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-		37	1	347	2	-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-		13	1	116	2	-0-
09		0	391	-0-	391	391		40	1	351	2	-0-
10		0	321	-0-	321	712		30	1	291	2	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		35	RRCID ->	249180	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9445	- 9455
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		39	RRCID ->	249368	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9294	- 10194
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-		3	1	27	2	-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-		4	1	42	2	-0-
09		0	9	-0-	9	9		1	1	8	2	-0-
10		0	2	-0-	2	11		2	2		N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
MECOM, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	062777	COMPL. DATE	06/14/1975	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	333 1	4109 2	N		-0-			-0-
06		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	309 1	4048 2	N		-0-			-0-
07		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	321 1	4167 2	N		-0-			-0-
08		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	327 1	4034 2	N		-0-			-0-
09		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	303 1	3757 2	N		-0-			-0-
10		0	4397	-0-	4397	4397	317 1	4080 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.				WELL #:	3	RRCID ->	063472	COMPL. DATE	09/03/1975	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	N/A	
05		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	300 1	3701 2	N		-0-			-0-
06		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	271 1	3551 2	N		-0-			-0-
07		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	276 1	3583 2	N		-0-			-0-
08		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	273 1	3368 2	N		-0-			-0-
09		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	256 1	3173 2	N		-0-			-0-
10		0	1485	-0-	1485	1485	107 1	1378 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	064632	COMPL. DATE	12/18/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	N/A	
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	19 1	233 2	N		-0-			-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	238 2	N		-0-			-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	246 2	N		-0-			-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	19 1	240 2	N		-0-			-0-
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	18 1	229 2	N		-0-			-0-
10		0	277	-0-	277	277	20 1	257 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.				WELL #:	4	RRCID ->	065220	COMPL. DATE	01/27/1976	TOTAL DEPTH	9958	PERF.	N/A	
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N		-0-			-0-
06		150 N	139	-0-	-11	-0-	10 1	129 2	N		-0-			-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 2	N		-0-			-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	11 1	133 2	N		-0-			-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	10 1	125 2	N		-0-			-0-
10		0	149	-0-	149	149	11 1	138 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.				WELL #:	5	RRCID ->	065527	COMPL. DATE	02/27/1976	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	N/A	
05		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	347 1	4282 2	N		-0-			-0-
06		4350 X	3889	-0-	-461	-0-	276 1	3613 2	N		-0-			-0-
07		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	332 1	4314 2	N		-0-			-0-
08		4619 X	4351	-0-	-268	-0-	327 1	4024 2	N		-0-			-0-
09		4470 X	4054	-0-	-416	-0-	303 1	3751 2	N		-0-			-0-
10		0	3724	-0-	3724	3724	269 1	3455 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.				WELL #:	7	RRCID ->	066243	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	N/A	
05		93 N	46	-0-	-47	-0-	3 1	43 2	N		-0-			-0-
06		120 N	42	-0-	-78	-0-	3 1	39 2	N		-0-			-0-
07		93 N	41	-0-	-52	-0-	3 1	38 2	N		-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N		-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	N		-0-			-0-
10		0	27	-0-	27	27	2 1	25 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.				WELL #:	15	RRCID ->	068837	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	N/A	
05		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	83 1	1023 2	N		-0-			-0-
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	84 1	1097 2	N		-0-			-0-
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	89 1	1150 2	N		-0-			-0-
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	100 1	1227 2	N		-0-			-0-
09		1080 N	977	-0-	-103	-0-	73 1	904 2	N		-0-			-0-
10		0	1211	-0-	1211	1211	87 1	1124 2	N		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		8	RRCID ->	069268	COMPL. DATE	12/02/1976	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	69	1	906	2	N	-0-			-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	N	-0-			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-			-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
10	0	777	-0-	777	777	56	1	721	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	279	1	3436	2	N	-0-			-0-
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	262	1	3427	2	N	-0-			-0-
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	255	1	3316	2	N	-0-			-0-
08	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	259	1	3190	2	N	-0-			-0-
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	238	1	2943	2	N	-0-			-0-
10	0	3433	-0-	3433	3433	248	1	3185	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8339 - 8644		
05	837 N	788	-0-	-49	-0-	59	1	729	2	N	-0-			-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	58	1	764	2	N	-0-			-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	58	1	749	2	N	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	738	2	N	-0-			-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	63	1	784	2	N	-0-			-0-
10	0	874	-0-	874	874	63	1	811	2	N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7568 - 7636		
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	2	N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-			-0-
10	0	97	-0-	97	97	7	1	90	2	N	-0-			-0-
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9114 - 9349		
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	107	1	1537	2	N	-0-			-0-
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	144	1	1495	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	112	1	1404	2	N	-0-			-0-
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	142	1	1820	2	N	-0-			-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	142	1	1696	2	N	-0-			-0-
10	0	1872	-0-	1872	1872	149	1	1723	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	9107 - 9966	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	78 1	1114 2	N	-0-				-0-
06	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	96 1	997 2	N	-0-				-0-
07	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	77 1	965 2	N	-0-				-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	95 1	1214 2	N	-0-				-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	95 1	1132 2	N	-0-				-0-
10	0	1227	-0-	1227	1227	97 1	1130 2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8898 - 9120	
05	713 N	571	-0-	-142	-0-	37 1	534 2	N	-0-				-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	65 1	679 2	N	-0-				-0-
07	713 N	609	-0-	-104	-0-	45 1	564 2	N	-0-				-0-
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	38 1	491 2	N	-0-				-0-
09	750 N	501	-0-	-249	-0-	39 1	462 2	N	-0-				-0-
10	0	542	-0-	542	542	43 1	499 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. (SWD)		WELL #:		14	RRCID ->	076015	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	077343	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A	
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	74 1	1068 2	Y	-0-				-0-
06	870 N	719	-0-	-151	-0-	63 1	656 2	Y	-0-				-0-
07	961 N	784	-0-	-177	-0-	58 1	726 2	Y	-0-				-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	92 1	1180 2	Y	-0-				-0-
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	92 1	1096 2	Y	-0-				-0-
10	0	1314	-0-	1314	1314	104 1	1210 2	Y	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931 - 9074	
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	21 1	255 2	N	-0-				-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20 1	262 2	N	-0-				-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21 1	268 2	N	-0-				-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 2	N	-0-				-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	20 1	247 2	N	-0-				-0-
10	0	308	-0-	308	308	22 1	286 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930 - 9496	
05	961 N	866	-0-	-95	-0-	65 1	801 2	N	-0-				-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	64 1	844 2	N	-0-				-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	64 1	834 2	N	-0-				-0-
08	868 N	823	-0-	-45	-0-	62 1	761 2	N	-0-				-0-
09	900 N	857	-0-	-43	-0-	64 1	793 2	N	-0-				-0-
10	0	844	-0-	844	844	61 1	783 2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 - 8754	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	221 1	2723 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	198 1	2589 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	197 1	2560 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	204 1	2514 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2340 N	2249	-0-	-91	-0-	168 1	2081 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2182	-0-	2182	2182	157 1	2025 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398	
05	6262 X	5774	-0-	-488	-0-	433 1	5341 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5760 X	5302	-0-	-458	-0-	376 1	4926 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	426 1	5533 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5766 X	5538	-0-	-228	-0-	416 1	5122 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5580 X	4448	-0-	-1132	-0-	332 1	4116 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	6034	-0-	6034	6034	435 1	5599 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 - 9042	
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	66 1	814 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	810 N	790	-0-	-20	-0-	56 1	734 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	64 1	828 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	868 N	672	-0-	-196	-0-	50 1	622 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	62 1	769 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	901	-0-	901	901	65 1	836 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7967 - 9253	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	7966 - 9172	
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39 1	476 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	99	-0-	-180	-0-	7 1	92 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	295 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	153	-0-	-117	-0-	11 1	142 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	129	-0-	129	129	9 1	120 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8628 - 8783	
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	21 1	255 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30 1	395 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28 1	359 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29 1	360 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25 1	307 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	379	-0-	379	379	27 1	352 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8844 - 9909	
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	22 1	269 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	15 1	194 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	17 1	221 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	16 1	196 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18 1	219 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	176	-0-	176	176	13 1	163 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
MECOM, J. W.		WELL #: 38 P		RRCID -> 093698		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		236	-0-	236	-0-	236	17	1	219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #: 2		RRCID -> 096183		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894								
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1245	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	-0-	99	1	1028	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	-0-	82	1	1020	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1273	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		1318	-0-	1318	-0-	1318	105	1	1213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 40 P		RRCID -> 096754		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834								
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1996	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100	N	3309	-0-	209	-0-	209	248	1	3061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000	N	3040	-0-	40	-0-	249	227	1	2813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		3160	-0-	3160	-0-	3409	228	1	2932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 41		RRCID -> 097359		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375								
05	3193	X	2286	-0-	-907	-0-	-0-	172	1	2114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2700	X	1802	-0-	-898	-0-	-0-	128	1	1674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2790	X	714	-0-	-2076	-0-	-0-	51	1	663	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 43 J		RRCID -> 098647		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 45 J		RRCID -> 100057		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040								
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	5480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	4802	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	4022	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	5006	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		5408	-0-	5408	-0-	5408	390	1	5018	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 47		RRCID -> 103495		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227								
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1964	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		2089	-0-	2089	-0-	2089	151	1	1938	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 - 9193		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	74	-0-	74	-0-	5 1	69 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	7546 - 7804		
05		1798 X	1795	-0-	-3	-0-	135 1	1660 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	124 1	1627 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	129 1	1680 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		1798 X	1776	-0-	-22	-0-	133 1	1643 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1740 X	1660	-0-	-80	-0-	124 1	1536 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	1868	-0-	1868	-0-	135 1	1733 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7854 - 7944		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8408 - 9496		
05		775 N	691	-0-	-84	-0-	52 1	639 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	60 1	780 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	57 1	737 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	59 1	726 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		840 N	737	-0-	-103	-0-	55 1	682 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	820	-0-	820	-0-	59 1	761 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8504 - 8782		
05		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	328 1	4047 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	277 1	3633 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	320 1	4157 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	326 1	4012 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	288 1	3567 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	4367	-0-	4367	-0-	315 1	4052 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8902 - 9090		
05		310 N	145	-0-	-165	-0-	11 1	134 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		300 N	75	-0-	-225	-0-	5 1	70 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		279 N	159	-0-	-120	-0-	11 1	148 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	54 1	670 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	110 1	1358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	1482	-0-	1482	-0-	107 1	1375 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8450 - 8536		
05		341 N	257	-0-	-84	-0-	19 1	238 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		270 N	182	-0-	-88	-0-	13 1	169 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	18 1	229 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08		248 N	240	-0-	-8	-0-	18 1	222 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	18 1	217 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0	301	-0-	301	-0-	22 1	279 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8386 - 8582	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	40	1	495	2	N	-0-		-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	54	1	703	2	N	-0-		-0-
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	42	1	545	2	N	-0-		-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	46	1	561	2	N	-0-		-0-
09	660 N	498	-0-	-162	-0-	37	1	461	2	N	-0-		-0-
10	0	606	-0-	606	606	44	1	562	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011 - 9034	
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	2	N	-0-		-0-
06	210 N	141	-0-	-69	-0-	10	1	131	2	N	-0-		-0-
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	10	1	135	2	N	-0-		-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	2	N	-0-		-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	9	1	114	2	N	-0-		-0-
10	0	157	-0-	157	157	11	1	146	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 - 8754	
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	85	1	1116	2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	84	1	1090	2	N	-0-		-0-
08	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	86	1	1063	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1070	-0-	-130	-0-	80	1	990	2	N	-0-		-0-
10	0	1260	-0-	1260	1260	91	1	1169	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561 - 8712	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694 - 8824	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742 - 9388	
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	94	1	1154	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1112	-0-	-88	-0-	79	1	1033	2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	83	1	1080	2	N	-0-		-0-
08	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	85	1	1049	2	N	-0-		-0-
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	81	1	1001	2	N	-0-		-0-
10	0	1197	-0-	1197	1197	86	1	1111	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673 - 9298	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900 - 7920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3999 X	3	-0-	-3996	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06		3390 X	32	-0-	-3358	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-
07		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-			-0-
08		31 X	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
09		30 X	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
10		0	18	-0-	18	18	1 1	17 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 - 8988	
05		5115 X	4535	-0-	-580	-0-	340 1	4195 2	N	-0-			-0-
06		4980 X	4158	-0-	-822	-0-	295 1	3863 2	N	-0-			-0-
07		5146 X	4203	-0-	-943	-0-	301 1	3902 2	N	-0-			-0-
08		5146 X	5102	-0-	-44	-0-	383 1	4719 2	N	-0-			-0-
09		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	355 1	4398 2	N	-0-			-0-
10		0	5674	-0-	5674	5674	409 1	5265 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792	
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	158 1	1943 2	N	-0-			-0-
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	133 1	1738 2	N	-0-			-0-
07		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	164 1	2129 2	N	-0-			-0-
08		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	160 1	1968 2	N	-0-			-0-
09		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	153 1	1894 2	N	-0-			-0-
10		0	2525	-0-	2525	2525	182 1	2343 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 - 9057	
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	25 1	310 2	N	-0-			-0-
06		360 N	342	-0-	-18	-0-	24 1	318 2	N	-0-			-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	26 1	335 2	N	-0-			-0-
08		341 N	338	-0-	-3	-0-	25 1	313 2	N	-0-			-0-
09		330 N	321	-0-	-9	-0-	24 1	297 2	N	-0-			-0-
10		0	369	-0-	369	369	27 1	342 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 - 9775	
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	22 1	273 2	N	-0-			-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	21 1	275 2	N	-0-			-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	21 1	274 2	N	-0-			-0-
08		310 N	282	-0-	-28	-0-	21 1	261 2	N	-0-			-0-
09		300 N	258	-0-	-42	-0-	19 1	239 2	N	-0-			-0-
10		0	268	-0-	268	268	19 1	249 2	N	-0-			-0-

MECON. J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 - 8778	
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	16 1	203 2	N	-0-			-0-
06		210 N	178	-0-	-32	-0-	13 1	165 2	N	-0-			-0-
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	14 1	187 2	N	-0-			-0-
08		217 N	199	-0-	-18	-0-	15 1	184 2	N	-0-			-0-
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 2	N	-0-			-0-
10		0	128	-0-	128	128	9 1	119 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	300 1	4299 2	N	-0-			-0-
06		3000 X	1959	-0-	-1041	-0-	172 1	1787 2	N	-0-			-0-
07		3100 X	1763	-0-	-1337	-0-	131 1	1632 2	N	-0-			-0-
08		3100 X	1985	-0-	-1115	-0-	144 1	1841 2	N	-0-			-0-
09		3000 X	1967	-0-	-1033	-0-	152 1	1815 2	N	-0-			-0-
10		0	1912	-0-	1912	1912	152 1	1760 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178													
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	41 1	582 2	N	-0-			-0-
06		660 N	343	-0-	-317	-0-	30 1	313 2	N	-0-			-0-
07		558 N	419	-0-	-139	-0-	31 1	388 2	N	-0-			-0-
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	47 1	603 2	N	-0-			-0-
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	52 1	623 2	N	-0-			-0-
10		0	1034	-0-	1034	1034	82 1	952 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987													
05		279 N	264	-0-	-15	-0-	20 1	244 2	N	-0-			-0-
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	244 2	N	-0-			-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	N	-0-			-0-
08		279 N	263	-0-	-16	-0-	20 1	243 2	N	-0-			-0-
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	18 1	229 2	N	-0-			-0-
10		0	277	-0-	277	277	20 1	257 2	N	-0-			-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528													
05		1302 N	1284	-0-	-18	-0-	96 1	1188 2	N	-0-			-0-
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	91 1	1196 2	N	-0-			-0-
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	80 1	1038 2	N	-0-			-0-
08		1271 N	1119	-0-	-152	-0-	84 1	1035 2	N	-0-			-0-
09		1290 N	1165	-0-	-125	-0-	87 1	1078 2	N	-0-			-0-
10		0	958	-0-	958	958	69 1	889 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662													
05		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	78 1	963 2	N	-0-			-0-
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	74 1	974 2	N	-0-			-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	79 1	1025 2	N	-0-			-0-
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	83 1	1020 2	N	-0-			-0-
09		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	76 1	943 2	N	-0-			-0-
10		0	1006	-0-	1006	1006	73 1	933 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052													
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 2	N	-0-			-0-
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	14 1	188 2	N	-0-			-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	14 1	180 2	N	-0-			-0-
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	13 1	163 2	N	-0-			-0-
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	12 1	153 2	N	-0-			-0-
10		0	181	-0-	181	181	13 1	168 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708													
05		8990 X	7964	-0-	-1026	-0-	598 1	7366 2	N	-0-			-0-
06		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	620 1	8122 2	N	-0-			-0-
07		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	657 1	8534 2	N	-0-			-0-
08		8277 X	6525	-0-	-1752	-0-	490 1	6035 2	N	-0-			-0-
09		8730 X	7397	-0-	-1333	-0-	553 1	6844 2	N	-0-			-0-
10		0	8232	-0-	8232	8232	594 1	7638 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528 - 8916	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	114 1	1403 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	113 1	1486 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	145 1	1882 2	N	-0-	-0-			-0-
08	3100 N	3826	-0-	726	726	287 1	3539 2	N	-0-	-0-			-0-
09	3000 N	3518	-0-	518	1244	263 1	3255 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	3961	-0-	3961	5205	286 1	3675 2	N	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869 - 8643	
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	204 1	2510 2	N	-0-	-0-			-0-
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	183 1	2399 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	194 1	2520 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2728 N	2620	-0-	-108	-0-	197 1	2423 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2580 N	2451	-0-	-129	-0-	183 1	2268 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	2739	-0-	2739	2739	198 1	2541 2	N	-0-	-0-			-0-

ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 - 10230	
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	320 1	2313 2	N	-0-	-0-			-0-
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	312 1	2134 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	327 1	2162 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	405 1	1681 2	N	-0-	-0-			-0-
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	356 1	1785 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	1521	-0-	1521	1521	867 1	654 2	N	-0-	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142		WELL #:		1	RRCID ->	167402	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10210 - 10314	
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	158 1	1143 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	154 1	1051 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	169 1	1116 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	235 1	976 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	186 1	931 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	779	-0-	779	779	444 1	335 2	Y	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID ->	168016	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8178 - 8359	
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	123 1	1521 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	115 1	1505 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	121 1	1564 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	121 1	1488 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	107 1	1320 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	1593	-0-	1593	1593	115 1	1478 2	N	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168111	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	7720 - 9718	
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	42 1	514 2	N	-0-	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	N	-0-	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	32 1	414 2	N	-0-	-0-			-0-
08	372 N	266	-0-	-106	-0-	20 1	246 2	N	-0-	-0-			-0-
09	360 N	285	-0-	-75	-0-	21 1	264 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	645	-0-	645	645	47 1	598 2	N	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID ->	168514	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8056 - 8748	
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	46 1	561 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	80 1	1051 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	76 1	982 2	N	-0-	-0-			-0-
08	620 N	391	-0-	-229	-0-	29 1	362 2	N	-0-	-0-			-0-
09	630 N	265	-0-	-365	-0-	20 1	245 2	N	-0-	-0-			-0-
10	0	393	-0-	393	393	28 1	365 2	N	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	183	1	2255	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	169	1	2216	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	170	1	2206	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2387 N	2327	-0-	-60	-0-	175	1	2152	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2310 N	2026	-0-	-284	-0-	151	1	1875	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2085	-0-	2085	2085	150	1	1935	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064	
05	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	381	1	4690	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4680 X	4323	-0-	-357	-0-	307	1	4016	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4836 X	4456	-0-	-380	-0-	319	1	4137	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4836 X	4596	-0-	-240	-0-	345	1	4251	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4680 X	4336	-0-	-344	-0-	324	1	4012	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	4918	-0-	4918	4918	355	1	4563	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998	
05	961 N	844	-0-	-117	-0-	63	1	781	2	N	-0-	-0-	-0-
06	900 N	868	-0-	-32	-0-	62	1	806	2	N	-0-	-0-	-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	N	-0-	-0-	-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	67	1	827	2	N	-0-	-0-	-0-
09	870 N	711	-0-	-159	-0-	53	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	579	-0-	579	579	42	1	537	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8740 - 8884	
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	184	1	2267	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	184	1	2409	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	168	1	2186	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	190	1	2342	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	193	1	2387	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2855	-0-	2855	2855	206	1	2649	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MANN, E & E TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	172722	COMPL. DATE	04/04/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10250 - 10328		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	3	-0-	3	3	2			Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-	
07		T. A.	2	-0-	2	5	2	2		Y	-0-		-0-	
08		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		0	2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8926 - 9638		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8660 - 9003		
05		3100 N	2731	-0-	-369	24	205	1	2526	2	N	-0-	-0-	
06		2460 N	1767	-0-	-693	-0-	125	1	1642	2	N	-0-	-0-	
07		2542 X	1336	-0-	-1206	-0-	96	1	1240	2	N	-0-	-0-	
08		2542 X	1457	-0-	-1085	-0-	109	1	1348	2	N	-0-	-0-	
09		2460 X	2051	-0-	-409	-0-	153	1	1898	2	N	-0-	-0-	
10		0	1929	-0-	1929	1929	139	1	1790	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694		
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-	-0-	
06		90 N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-	
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-	-0-	
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-	-0-	
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-	-0-	
10		0	4	-0-	4	4	4	2	4	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 - 9882		
05		868 N	857	-0-	-11	-0-	64	1	793	2	N	-0-	-0-	
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	62	1	808	2	N	-0-	-0-	
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	59	1	763	2	N	-0-	-0-	
08		868 N	804	-0-	-64	-0-	60	1	744	2	N	-0-	-0-	
09		870 N	730	-0-	-140	-0-	55	1	675	2	N	-0-	-0-	
10		0	806	-0-	806	806	58	1	748	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137		
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	107	1	1321	2	N	-0-	-0-	
06		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	99	1	1292	2	N	-0-	-0-	
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	101	1	1312	2	N	-0-	-0-	
08		1426 N	1368	-0-	-58	-0-	103	1	1265	2	N	-0-	-0-	
09		1380 N	1307	-0-	-73	-0-	98	1	1209	2	N	-0-	-0-	
10		0	1456	-0-	1456	1456	105	1	1351	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	62 N	51	-0-	-11	-0-		4 1	47 2	N	-0-		-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-		3 1	33 2	N	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-		4 1	54 2	N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-		5 1	64 2	N	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-		5 1	64 2	N	-0-		-0-
10	0	95	-0-	95	95		7 1	88 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946
05	1829 N	1316	-0-	-513	-0-		99 1	1217 2	N	-0-		-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		132 1	1732 2	N	-0-		-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		165 1	2141 2	N	-0-		-0-
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		150 1	1852 2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1589	-0-	-271	-0-		119 1	1470 2	N	-0-		-0-
10	0	1625	-0-	1625	1625		117 1	1508 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924
05	1178 N	983	-0-	-195	-0-		74 1	909 2	N	-0-		-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		77 1	1011 2	N	-0-		-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-		70 1	907 2	N	-0-		-0-
08	992 N	765	-0-	-227	-0-		57 1	708 2	N	-0-		-0-
09	1080 N	983	-0-	-97	-0-		73 1	910 2	N	-0-		-0-
10	0	1123	-0-	1123	1123		81 1	1042 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8572 - 8898
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		146 1	1795 2	N	-0-		-0-
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		139 1	1823 2	N	-0-		-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		143 1	1856 2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1835	-0-	-118	-0-		138 1	1697 2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1781	-0-	-169	-0-		133 1	1648 2	N	-0-		-0-
10	0	2345	-0-	2345	2345		169 1	2176 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		155 1	1908 2	N	-0-		-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		139 1	1819 2	N	-0-		-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		146 1	1900 2	N	-0-		-0-
08	2077 N	1815	-0-	-262	-0-		136 1	1679 2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1786	-0-	-164	-0-		133 1	1653 2	N	-0-		-0-
10	0	1935	-0-	1935	1935		140 1	1795 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	679	2	N	-0-			-0-
06	930 N	725	-0-	-205	-0-	51	1	674	2	N	-0-			-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	64	1	825	2	N	-0-			-0-
08	744 N	728	-0-	-16	-0-	55	1	673	2	N	-0-			-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	2	N	-0-			-0-
10	0	666	-0-	666	666	48	1	618	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165		
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	20	1	249	2	N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	18	1	242	2	N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-			-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	2	N	-0-			-0-
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	17	1	205	2	N	-0-			-0-
10	0	253	-0-	253	253	18	1	235	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7902 - 8398		
05	14B2 EXT	55	-0-	55	95	4	1	51	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	33	-0-	33	128	2	1	31	2	N	-0-			-0-
07	134 X	6	-0-	-128	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289 - 8276		
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	62	1	766	2	N	-0-			-0-
06	1200 X	756	-0-	-444	-0-	54	1	702	2	N	-0-			-0-
07	1271 X	809	-0-	-462	-0-	58	1	751	2	N	-0-			-0-
08	1240 X	865	-0-	-375	-0-	65	1	800	2	N	-0-			-0-
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	936	2	N	-0-			-0-
10	0	1251	-0-	1251	1251	90	1	1161	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510 - 9148		
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	N	-0-			-0-
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	39	1	484	2	N	-0-			-0-
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	33	1	414	2	N	-0-			-0-
10	0	502	-0-	502	502	36	1	466	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 - 9130		
05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	346	1	4261	2	N	-0-			-0-
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	314	1	4110	2	N	-0-			-0-
07	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	327	1	4250	2	N	-0-			-0-
08	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	331	1	4075	2	N	-0-			-0-
09	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	317	1	3924	2	N	-0-			-0-
10	0	4786	-0-	4786	4786	345	1	4441	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 - 9056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8093 - 8157			
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	2	N	-0-				-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	109	1	1425	2	N	-0-				-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	103	1	1336	2	N	-0-				-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	113	1	1398	2	N	-0-				-0-
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	103	1	1271	2	N	-0-				-0-
10	0	1558	-0-	1558	1558	112	1	1446	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9617 - 10162			
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	N	-0-				-0-
06	600 N	370	-0-	-230	-0-	26	1	344	2	N	-0-				-0-
07	434 N	324	-0-	-110	-0-	23	1	301	2	N	-0-				-0-
08	527 N	284	-0-	-243	-0-	21	1	263	2	N	-0-				-0-
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	17	1	214	2	N	-0-				-0-
10	0	325	-0-	325	325	23	1	302	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7944 - 8729			
05	1922 N	1263	-0-	-659	-0-	95	1	1168	2	N	-0-				-0-
06	1590 N	1019	-0-	-571	-0-	72	1	947	2	N	-0-				-0-
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	129	1	1672	2	N	-0-				-0-
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	117	1	1444	2	N	-0-				-0-
09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	114	1	1417	2	N	-0-				-0-
10	0	1700	-0-	1700	1700	123	1	1577	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8160 - 8548			
05	155 N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	N	-0-				-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	2	N	-0-				-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-				-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-				-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-				-0-
10	0	148	-0-	148	148	11	1	137	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		125	RRCID ->	206476	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7972 - 8192			
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	2	N	-0-				-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	N	-0-				-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-				-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	N	-0-				-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	N	-0-				-0-
10	0	65	-0-	65	65	5	1	60	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		129	RRCID ->	208212	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	8664 - 9574			
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	166	1	2042	2	N	-0-				-0-
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	127	1	1667	2	N	-0-				-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	125	1	1622	2	N	-0-				-0-
08	2201 N	1781	-0-	-420	-0-	134	1	1647	2	N	-0-				-0-
09	1800 N	1792	-0-	-8	-0-	134	1	1658	2	N	-0-				-0-
10	0	1891	-0-	1891	1891	136	1	1755	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		130	RRCID ->	208732	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7732 - 8925		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	71 1	870 2	N	-0-				-0-
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	67 1	872 2	N	-0-				-0-
07		837 N	718	-0-	-119	-0-	51 1	667 2	N	-0-				-0-
08		930 N	293	-0-	-637	-0-	22 1	271 2	N	-0-				-0-
09		930 N	493	-0-	-437	-0-	37 1	456 2	N	-0-				-0-
10		0	981	-0-	981		71 1	910 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		131	RRCID ->	208813	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7962 - 7972		
05		403 N	363	-0-	-40	-0-	27 1	336 2	N	-0-				-0-
06		420 N	344	-0-	-76	-0-	24 1	320 2	N	-0-				-0-
07		372 N	250	-0-	-122	-0-	18 1	232 2	N	-0-				-0-
08		372 N	186	-0-	-186	-0-	14 1	172 2	N	-0-				-0-
09		330 N	142	-0-	-188	-0-	11 1	131 2	N	-0-				-0-
10		0	149	-0-	149		11 1	138 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		128	RRCID ->	209191	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8386 - 8603		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		127	RRCID ->	211224	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8880 - 9234		
05		1054 N	1013	-0-	-41	-0-	76 1	937 2	N	-0-				-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	72 1	949 2	N	-0-				-0-
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	74 1	960 2	N	-0-				-0-
08		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	76 1	933 2	N	-0-				-0-
09		1020 N	947	-0-	-73	-0-	71 1	876 2	N	-0-				-0-
10		0	1052	-0-	1052		76 1	976 2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)		//CONT.//		44957 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5660 - 9700		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 10043		
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	59 1	725 2	N	-0-				-0-
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	51 1	663 2	N	-0-				-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	49 1	636 2	N	-0-				-0-
08		682 N	408	-0-	-274	-0-	31 1	377 2	N	-0-				-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-				-0-
10		0	266	-0-	266		19 1	247 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)		44957 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927									
WHITE, J.H.		WELL #: 1A		RRCID -> 142784		COMPL. DATE 06/16/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	400	-0-	400	810	400 2	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	410	-0-	410	1220	410 2	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	415	-0-	415	1635	415 2	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1635		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1635		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1635		N	NO RPT		-0-	

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)		44957 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
MECOM, J. W.		WELL #: 105		RRCID -> 181500		COMPL. DATE 10/31/1999			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

J. C. MARTIN (WILCOX 9400)		44957 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
MECOM, J. W.		WELL #: 95		RRCID -> 170402		COMPL. DATE 06/07/1998			TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

J. C. MARTIN (WILCOX 9900)		44957 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
MECOM, J. W.		WELL #: 101		RRCID -> 171542		COMPL. DATE 10/17/1998			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286		
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22 1	275 2	N	-0-	-0-	
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1	271 2	N	-0-	-0-	
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	276 2	N	-0-	-0-	
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20 1	247 2	N	-0-	-0-	
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	210 2	N	-0-	-0-	
10	0	285	-0-	285	285	21 1	264 2	N	-0-	-0-	

J. C. MARTIN, SOUTH (LOBO)		44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTIN, J.C.		WELL #: 9		RRCID -> 106060		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARTIN, J. C.		44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
		386310									
		WELL #: 10		RRCID -> 106487		COMPL. DATE 06/01/1983			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826		
05	775 N	609	-0-	-166	-0-	26 1	583 2	N	-0-	-0-	
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	35 1	804 2	N	-0-	-0-	
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	37 1	888 2	N	-0-	-0-	
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41 1	884 2	N	-0-	-0-	
09	0	695	-0-	695	695	31 1	664 2	N	-0-	-0-	
10	0	656	-0-	656	1351	29 1	627 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)		//CONT.//		44958 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTIN, J. C.		WELL #:		15	RRCID ->	161395	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9002 - 9110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J J & J (LOBO)				45044 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MARTINEZ, L.		WELL #:		2	RRCID ->	114070	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8814 - 12240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		540 N	540	-0-	-0-	-0-	56 1	481 2	Y	3	5 1	3
							3 9					
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	85 1	819 2	Y	11	10 1	4
							12 9					
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	37 1	342 2	Y	-0-		4
08		527 N	372	-0-	-155	-0-	37 1	335 2	Y	-0-		4
09		600 N	354	-0-	-246	-0-	33 1	321 2	Y	-0-		4
10		0	345	-0-	345	345	36 1	307 2	Y	2		6
							2 9					

MARTINEZ, L.		WELL #:		3	RRCID ->	116773	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11291 - 11358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		826 X	826	-0-	-0-	-0-	86 1	736 2	Y	4	27 1	16
							4 9					
06		2580 X	2006	-0-	-574	-0-	187 1	1791 2	Y	25	30 1	11
							28 9					
07		2666 X	661	-0-	-2005	-0-	65 1	596 2	Y	-0-		11
08		2170 X	658	-0-	-1512	-0-	66 1	592 2	Y	-0-		11
09		2010 X	603	-0-	-1407	-0-	56 1	546 2	Y	1		12
							1 9					
10		0	393	-0-	393	393	41 1	350 2	Y	2		14
							2 9					

LAUREL, SERGIO		WELL #:		6	RRCID ->	144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8754 - 12132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	259 1	2222 2	Y	-0-		5
06		2970 X	2772	-0-	-198	-0-	262 1	2510 2	Y	-0-		5
07		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	307 1	2828 2	Y	-0-		5
08		3007 X	2728	-0-	-279	-0-	273 1	2455 2	Y	-0-		5
09		2910 X	2795	-0-	-115	-0-	262 1	2533 2	Y	-0-		5
10		0	2622	-0-	2622	2622	274 1	2348 2	Y	-0-		5

URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194192	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	53 1	451 2	Y	-0-		3
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	39 1	374 2	Y	-0-		3
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	46 1	423 2	Y	-0-		3
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	91 1	821 2	Y	-0-		3
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	88 1	852 2	Y	-0-		3
10		0	788	-0-	788	788	82 1	706 2	Y	-0-		3

J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
URIBE, A. A.				WELL #: 1	RRCID -> 257500	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 12650	PERF. 9020	- 12384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-	-0-
06	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-	-0-
07	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-	-0-
08	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-	-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

J J & J (WILCOX 8800)				45044 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
LAUREL, S. L.				WELL #: 1	RRCID -> 073018	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH 11650	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	117

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
I. C. URIBE GU				WELL #: 4	RRCID -> 222667	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 12390	PERF. 8786	- 8797			
05	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	115 1	990 2	Y	-0-			-0-
06	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	137 1	1319 2	Y	-0-			-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	173 1	1595 2	Y	-0-			-0-
08	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	184 1	1661 2	Y	-0-			-0-
09	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	171 1	1654 2	Y	-0-			-0-
10	0	1723	-0-	1723 B	1723	180 1	1543 2	Y	-0-			-0-

J J & J (WILCOX 9000)				45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
LAUREL, SERGIO				WELL #: 2	RRCID -> 219964	COMPL. DATE 05/03/2006	TOTAL DEPTH 11903	PERF. 8330	- 8836			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63

EOG RESOURCES, INC.				253162		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
URIBE, I. C.				WELL #: 1	RRCID -> 143000	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12620	PERF. 8896	- 11800			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MARTINEZ, OMAR				WELL #: 1	RRCID -> 113497	COMPL. DATE 09/07/1984	TOTAL DEPTH 12770	PERF. 9030	- 9043			
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24 1	207 2	Y	-0-			3
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	16 1	155 2	Y	-0-			3
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	21 1	195 2	Y	-0-			3
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	14 1	124 2	Y	-0-			3
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	13 1	130 2	Y	-0-			3
10	0	50	-0-	50	50	5 1	45 2	Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

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

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
 URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

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

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FREDCO 284921
 TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HAMILTON, J. R. 348610
 CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

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

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234																
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	160	1	57	2	N	290	564	1	68	
06	630	N	393	-0-	-237	-0-	319	9	30	2	N	295	175	1	188	
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-	38	1			N	231	176	1	243	
08	527	N	221	-0-	-306	-0-	325	9	7	2	N	191	356	1	78	
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	210	9			N	264	172	1	170	
10	0		450	-0-	450	450	171	1	245	2	N	290	197	179	1	188
							290	9								
							87	1	146	2	N	197	179	1		
							217	9								

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196															
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	14	1	5	2	Y	-0-			8
06	450	N	35	-0-	-415	-0-	20	1	15	2	Y	-0-			8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			8
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	66	1	109	2	Y	-0-			8
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	230	1	330	2	Y	-0-			8
10	0		355	-0-	355	355	132	1	223	2	Y	-0-			8

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	450	N	151	-0-	-299	-0-	85	1	66	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	38	1	62	2	Y	-0-			-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	191	1	274	2	Y	-0-			-0-
10	0		255	-0-	255	255	95	1	160	2	Y	-0-			-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			58
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-	-0-					N	2			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		90 N	-0-	90	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	53	2	N	-0-			60
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878																	
05		9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	-0-			26
06		3480 X	1922	-0-	-1558	-0-	-0-	-0-	1079	1	843	2	Y	-0-			26
07		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08		2427 X	990	-0-	-1437	-0-	-0-	-0-	376	1	614	2	Y	-0-			26
09		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	1	1882	2	Y	-0-			26
10		0	1707	-0-	1707	-0-	-0-	-0-	636	1	1071	2	Y	-0-			26

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
06		13 N	4	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			64
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			64
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	40	2	Y	-0-			64
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																	
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894																	
05		443 X	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	116	2	Y	-0-			59
06		1770 X	105	-0-	-1665	-0-	-0-	-0-	59	1	46	2	Y	-0-			59
07		1829 X	1	-0-	-1828	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			59
08		434 N	47	-0-	-387	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	Y	-0-			59
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	546	2	Y	-0-			59
10		0	1926	-0-	1926	-0-	-0-	-0-	718	1	1208	2	Y	-0-			59

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650																	
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06		660 N	238	-0-	-422	-0-	-0-	-0-	134	1	104	2	N	-0-			17
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	-0-			17
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	515	1	738	2	N	-0-			17
10		0	1873	-0-	1873	-0-	-0-	-0-	698	1	1175	2	N	-0-			17

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960																	
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	219	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	16	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	9	1	7	2	Y	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1			Y	-0-			-0-
08		136 N	21	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	Y	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	Y	-0-			-0-
10		0	5	-0-	5	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)			//CONT.//		45336 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		412178									
LA PRESA			WELL #:		7	RRCID -> 233527			COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH	9550 PERF. 9016 - 9024		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06		693 X	693	-0-	-0-	-0-	389	1	304	2	N	-0-		70
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08		468 X	468	-0-	-0-	-0-	178	1	290	2	N	-0-		70
09		679 X	679	-0-	-0-	-0-	279	1	400	2	N	-0-		70
10		0	423	-0-	423	423	158	1	265	2	N	-0-		70

LA PRESA			WELL #:		11	RRCID -> 237334			COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8897 - 9141		
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PRESA			WELL #:		17	RRCID -> 242015			COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH	8650 PERF. 8473 - 8522		
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			17
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	70	1	55	2	N	-0-		17
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			17
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-		17
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	100	1	143	2	N	-0-		17
10		0	19	-0-	19	19	7	1	12	2	N	-0-		17

JARON (QUEEN CITY)					45775 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178									
MESTENA OIL & GAS COMPANY			WELL #:		J 10	RRCID -> 119438			COMPL. DATE 11/09/1985		TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9460 - 9492		
05		558 N	320	-0-	-238	-0-	320	3		N	-0-			70
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			70
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			70
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			70
09		330 N	223	-0-	-107	-0-	223	3		N	-0-			70
10		0	232	-0-	232	232	232	3		N	-0-			70

MESTENA OIL & GAS COMPANY			WELL #:		J 11	RRCID -> 122906			COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9418 - 9435		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALITOS BLANCOS			WELL #:		1	RRCID -> 190810			COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9643 - 9663		
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	12		50
							13	9						
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	N	-0-		50
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	73	3	N	7		57
							8	9						
08		93 N	50	-0-	-43	-0-	6	1	41	3	N	3		60
							3	9						
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	10	1	66	3	N	-0-		60
10		0	125	-0-	125	125	16	1	109	3	N	-0-		60

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1310	3	64	9	N	58	169	1	44
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1042	3	47	9	N	43			87
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			87
08		1178 N	736	-0-	-442	-0-	715	3	21	9	N	19			106
09		1080 N	863	-0-	-217	-0-	804	3	59	9	N	54			160
10		0	891	-0-	891	891	865	3	26	9	N	24	170	1	14

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496															
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	145	1	1086	3	N	26			188
							29	9							
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	141	1	995	3	N	24			212
							26	9							
07		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	141	1	1010	3	N	22	184	1	50
							24	9							
08		1271 N	1119	-0-	-152	-0-	140	1	951	3	N	25			75
							28	9							
09		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	144	1	978	3	N	25			100
							28	9							
10		0	1206	-0-	1206	1206	148	1	1030	3	N	25			125
							28	9							

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526															
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			106
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
10		0	303	-0-	303	303	303	3			N	-0-			106

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537															
05		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	304	1	2271	3	N	7	181	1	48
							8	9							
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	288	1	2036	3	N	20			68
							22	9							
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	296	1	2128	3	N	24			92
							26	9							
08		2356 N	2274	-0-	-82	-0-	288	1	1963	3	N	21			113
							23	9							
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	295	1	2000	3	N	22			135
							24	9							
10		0	2517	-0-	2517	2517	312	1	2172	3	N	30			165
							33	9							

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540															
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	N	5			118
							6	9							
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	33	1	236	3	N	5			123
							6	9							
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	301	3	N	4			127
							4	9							
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	N	3			130
							3	9							
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	383	3	N	10			140
							11	9							
10		0	291	-0-	291	291	37	1	254	3	N	-0-			140

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
CONEJO		WELL #:		6	RRCID ->	238492	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9588 - 9602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		65 N	65	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-			133
06		225 N	225	-0-	-0-	28	1	195	3	N	2			135
						2	9							
07		252 N	252	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-			135
08		195 N	195	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-			135
09		271 N	271	-0-	-0-	35	1	236	3	N	-0-			135
10		0	159	-0-	159	20	1	139	3	N	-0-			135

CONEJO		WELL #:		7	RRCID ->	240322	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9544 - 9570		
05		558 N	518	-0-	-40	60	1	449	3	N	8			120
						9	9							
06		600 N	576	-0-	-24	70	1	497	3	N	8			128
						9	9							
07		484 N	484	-0-	-0-	58	1	416	3	N	9			137
						10	9							
08		552 N	552	-0-	-0-	70	1	476	3	N	5			142
						6	9							
09		570 N	476	-0-	-94	61	1	412	3	N	3			145
						3	9							
10		0	582	-0-	582	72	1	499	3	N	10			155
						11	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		45841 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784												
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	206497	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	13856	PERF.	10182 - 11318	
05		2712 N	2712	-0-	-0-	641	1	1906	2	Y	5	5	1	1
						159	3	6	9					
06		1410 N	1198	-0-	-212	293	1	856	2	Y	-0-			1
						49	3							
07		1216 N	1216	-0-	-0-	303	1	855	2	Y	-0-			1
						58	3							
08		1643 N	1186	-0-	-457	205	1	906	2	Y	3	3	1	1
						72	3	3	9					
09		2372 N	2372	-0-	-0-	544	1	1717	2	Y	-0-			1
						111	3							
*10		2618 N	2618	-0-	-0-	605	1	1897	2	Y	1			2
						115	3	1	9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	209102	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	13655	PERF.	11130 - 11206	
05		1559 N	1559	-0-	-0-	369	1	1096	2	Y	2	2	1	2
						92	3	2	9					
06		984 N	984	-0-	-0-	241	1	703	2	Y	-0-			2
						40	3							
07		991 N	991	-0-	-0-	247	1	697	2	Y	-0-			2
						47	3							
08		920 N	920	-0-	-0-	158	1	699	2	Y	6	6	1	2
						56	3	7	9					
09		1587 N	1587	-0-	-0-	364	1	1148	2	Y	-0-			2
						75	3							
10		899 N	484	-0-	-415	111	1	349	2	Y	3			5
						21	3	3	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 212866			COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	501 1	1490 2	125 3	31 9	Y	28	29 1		2
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	505 1	1476 2	84 3	29 9	Y	26			28
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	547 1	1546 2	105 3	18 9	Y	16	21 1		23
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	432 1	1907 2	151 3	34 9	Y	31	32 1		22
09	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	645 1	2038 2	132 3	44 9	Y	40	44 1		18
*10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	636 1	1995 2	121 3	35 9	Y	32			50

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 216962			COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777			
05	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	577 1	1717 2	144 3	30 9	Y	27	30 1		4
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	915 1	2673 2	153 3	30 9	Y	27			31
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	1072 1	3030 2	206 3	41 9	Y	37	49 1		19
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	591 1	2609 2	208 3	33 9	Y	30	16 1		33
09	2340 X	1780	-0-	-560	-0-	402 1	1267 2	82 3	29 9	Y	26	28 1		31
*10	2387 X	1857	-0-	-530	-0-	420 1	1317 2	80 3	40 9	Y	36			67

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219286			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601			
05	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	258 1	5393 2	354 3		Y	-0-	4 1		-0-
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	202 1	3420 2	154 3		Y	-0-			-0-
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	184 1	3219 2	171 3		Y	-0-			-0-
08	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	172 1	2551 2	177 3		Y	-0-			-0-
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	178 1	3349 2	174 3		Y	-0-			-0-
*10	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	219 1	4082 2	198 3		Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 220458			COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370			
05	3751 X	3000	-0-	-751	-0-	706 1	2098 2	176 3	20 9	Y	18	19 1		1
06	3090 X	1883	-0-	-1207	-0-	460 1	1345 2	77 3	1 9	Y	1			2
07	3193 X	2073	-0-	-1120	-0-	515 1	1455 2	99 3	4 9	Y	4	5 1		1
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	1141 1	5038 2	401 3	33 9	Y	30	16 1		15
09	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	1106 1	3496 2	227 3	37 9	Y	34	37 1		12
10	0	4400	-0-	4400	4400	1009 1	3168 2	192 3	31 9	Y	28			40

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784													
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 223249			COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			

05		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-		95	1	1995	2	Y	8	34	1	6
								131	3		9	9				
06		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-		118	1	2009	2	Y	-0-			6
								90	3							
07		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-		118	1	2058	2	Y	7			13
								109	3		8	9				
08		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-		110	1	1631	2	Y	4			17
								113	3		4	9				
09		3000 N	3050	-0-	50	50		146	1	2742	2	Y	18	35	1	-0-
								142	3		20	9				
10		0	3019	-0-	3019	3069		146	1	2721	2	Y	18			18
								132	3		20	9				

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 226937			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210					
05		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-		587	1	3928	2	Y	77			90
								283	3		85	9				
06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-		520	1	2476	2	Y	46	75	1	61
								127	3		51	9				
07		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-		479	1	1806	2	Y	49			110
								115	3		54	9				
08		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-		587	1	2579	2	Y	48	94	1	64
								205	3		53	9				
09		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-		541	1	2977	2	Y	62			126
								173	3		68	9				
10		0	3421	-0-	3421	3421		491	1	2726	2	Y	51	113	1	64
								148	3		56	9				

RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 230737			COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518					
05		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-		222	1	4645	2	Y	40	82	1	16
								305	3		44	9				
06		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-		237	1	4025	2	Y	24			40
								181	3		26	9				
07		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-		279	1	4881	2	Y	27			67
								260	3		30	9				
08		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-		283	1	4189	2	Y	33			100
								290	3		36	9				
09		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-		234	1	4403	2	Y	16	110	1	6
								229	3		18	9				
*10		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		174	1	3224	2	Y	16			22
								156	3		18	9				

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 232262			COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813					
05		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		557	1	1657	2	Y	44	47	1	3
								139	3		48	9				
06		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		637	1	1859	2	Y	38			41
								106	3		42	9				
07		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-		711	1	2009	2	Y	53	71	1	23
								137	3		58	9				
08		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-		453	1	2002	2	Y	35	15	1	43
								159	3		39	9				
09		1920 N	1611	-0-	-309	-0-		359	1	1133	2	Y	42	46	1	39
								73	3		46	9				
10		0	1443	-0-	1443	1443		324	1	1018	2	Y	35			74
								62	3		39	9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. E. RIETHMEYER GAS UNIT		//CONT.// 45841 050 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234045		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10668 - 12897	
05	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	961 1	7912 2	Y	23	44 1	18
						557 3	25 9				
06	6510 X	5756	-0-	-754	-0-	824 1	4674 2	Y	22		40
						234 3	24 9				
07	6727 X	5554	-0-	-1173	-0-	998 1	4282 2	Y	7		47
						266 3	8 9				
08	6727 X	5233	-0-	-1494	-0-	715 1	4189 2	Y	10		57
						318 3	11 9				
09	6510 X	5758	-0-	-752	-0-	824 1	4657 2	Y	6	28 1	35
						270 3	7 9				
10	0	5752	-0-	5752	5752	909 1	4572 2	Y	17		52
						252 3	19 9				

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 237386		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10776 - 11788	
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	121 1	1528 2	Y	3		79
						103 3	3 9				
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	147 1	1364 2	Y	1		80
						64 3	1 9				
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	146 1	1551 2	Y	3		83
						85 3	3 9				
08	1767 N	1594	-0-	-173	-0-	133 1	1364 2	Y	-0-		83
						97 3					
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	135 1	1517 2	Y	-0-		83
						81 3					
10	0	1326	-0-	1326	1326	104 1	1154 2	Y	9		92
						58 3	10 9				

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237523		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11024 - 11298	
05	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	436 1	5527 2	Y	5		86
						374 3	6 9				
06	5040 X	4138	-0-	-902	-0-	385 1	3583 2	Y	1		87
						169 3	1 9				
07	5053 X	5035	-0-	-18	-0-	411 1	4380 2	Y	3		90
						241 3	3 9				
08	5425 X	4998	-0-	-427	-0-	416 1	4278 2	Y	-0-		90
						304 3					
09	5250 X	5158	-0-	-92	-0-	401 1	4514 2	Y	1		91
						242 3	1 9				
10	5983 X	5239	-0-	-744	-0-	413 1	4592 2	Y	4		95
						230 3	4 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		//CONT.// 45841 050 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242573		COMPL. DATE 10/24/2008				TOTAL DEPTH 12150			PERF.11264 - 11430		
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	627 1	4194 2	302 3	72 9	Y	65				80
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	652 1	3108 2	160 3	72 9	Y	65	106	1		39
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	727 1	2744 2	175 3	57 9	Y	52				91
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	619 1	2721 2	217 3	51 9	Y	46	96	1		41
09	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	632 1	3476 2	203 3	46 9	Y	42				83
*10	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	643 1	3569 2	194 3	35 9	Y	32	71	1		44

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247418		COMPL. DATE 01/09/2009				TOTAL DEPTH 12000			PERF.10478 - 11116		
05	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	260 1	2141 2	151 3	18 9	Y	16	21	1		3
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	353 1	2004 2	100 3	3 9	Y	3				6
07	1302 X	1174	-0-	-128	-0-	211 1	907 2	211 1	907 2	Y	-0-				6
08	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	499 1	2923 2	56 3		Y	16				22
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	350 1	1982 2	222 3	18 9	Y	9	10	1		21
*10	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	115 3	1123 2	223 1	10 9	Y	3				24

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250833		COMPL. DATE 01/25/2008				TOTAL DEPTH 12738			PERF. 9872 - 11364		
05	2387 X	2121	-0-	-266	-0-	490 1	1457 2	122 3	52 9	Y	47	50	1		63
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	676 1	1975 2	113 3	54 9	Y	49				112
07	2387 X	1874	-0-	-513	-0-	459 1	1297 2	88 3	30 9	Y	27	36	1		103
08	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	890 1	3929 2	312 3	41 9	Y	37	95	1		45
09	2310 X	1376	-0-	-934	-0-	309 1	975 2	309 1	975 2	Y	26	29	1		42
10	0	2204	-0-	2204	2204	63 3	29 9	499 1	1567 2	Y	39				81

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251205		COMPL. DATE 09/12/2008				TOTAL DEPTH 12899			PERF.11638 - 12664		
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		4 1		Y	-0-				-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 3		2 3	38 2	Y	-0-				-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	1 3		Y	-0-				-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	3 3		Y	-0-				-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	2 3	1 9	Y	1				1
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	4 1		Y	-0-				1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U		WELL #:		2	RRCID ->	173434	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	16070	PERF.13294 -	14108
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	768 X	-0-	-0-	-768	-0-							169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							169
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							169

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	010989	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.10100 -	10370	
*11	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	89	1	3785	2	Y	44	46 0	4
						48	9						
*12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	98	1	3868	2	Y	46	45 0	5
						51	9						
01	4030 X	3868	-0-	-162	-0-	94	1	3724	2	Y	45	44 0	6
						50	9						
02	3696 X	3500	-0-	-196	-0-	86	1	3370	2	Y	40	40 0	6
						44	9						
03	4092 X	3708	-0-	-384	-0-	89	1	3573	2	Y	42	42 0	6
						46	9						
04	3960 X	3199	-0-	-761	-0-	78	1	3079	2	Y	38	37 0	7
						42	9						
*05	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	176	1	6929	2	Y	37	38 0	6
						41	9						
*06	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	294	1	12431	2	Y	43	41 0	8
						47	9						
*07	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	188	1	9545	2	Y	46	48 0	6
						51	9						
*08	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	172	1	8874	2	Y	56	57 0	5
						62	9						
*09	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	171	1	8189	2	Y	55	52 0	8
						61	9						
*10	12338 X	8245	-0-	-4093	-0-	173	1	8009	2	Y	57	58 0	7
						63	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.10032 -	11948	
*11	3030 X	2514	-0-	-516	-0-	57	1	2422	2	Y	32	33 0	3
						35	9						
*12	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	75	1	2971	2	Y	33	32 0	4
						36	9						
01	2976 X	2467	-0-	-509	-0-	60	1	2373	2	Y	31	31 0	4
						34	9						
02	2688 X	2461	-0-	-227	-0-	60	1	2369	2	Y	29	29 0	4
						32	9						
03	3100 X	2549	-0-	-551	-0-	61	1	2455	2	Y	30	30 0	4
						33	9						
04	3000 X	915	-0-	-2085	-0-	22	1	880	2	Y	12	14 0	2
						13	9						
05	3100 X	1599	-0-	-1501	-0-	39	1	1539	2	Y	19	18 0	3
						21	9						
*06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	68	1	2891	2	Y	57	49 0	11
						63	9						
07	2728 X	1616	-0-	-1112	-0-	30	1	1525	2	Y	55	58 0	8
						61	9						
08	2542 X	376	-0-	-2166	-0-	7	1	343	2	Y	24	30 0	2
						26	9						
*09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	68	1	3262	2	Y	80	71 0	11
						88	9						
*10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	30	1	1399	2	Y	73	75 0	9
						80	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 049497		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	121	1	5155	2	Y	37	38	0	4
						41	9							
*12	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	132	1	5231	2	Y	37	37	0	4
						41	9							
*01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	129	1	5124	2	Y	37	36	0	5
						41	9							
*02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	116	1	4551	2	Y	33	33	0	5
						36	9							
*03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	120	1	4828	2	Y	34	34	0	5
						37	9							
*04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	107	1	4225	2	Y	31	30	0	6
						34	9							
*05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	110	1	4341	2	Y	30	31	0	5
						33	9							
*06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	108	1	4557	2	Y	30	29	0	6
						33	9							
*07	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	93	1	4705	2	Y	26	28	0	4
						29	9							
*08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	86	1	4440	2	Y	34	35	0	3
						37	9							
*09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	90	1	4294	2	Y	34	32	0	5
						37	9							
*10	4867 X	4752	-0-	-115	-0-	100	1	4615	2	Y	34	35	0	4
						37	9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052701		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 061012		COMPL. DATE 02/24/2021			TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9656 - 10510					
*05	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	382	1	15064	2	Y	191	199	0	31
						210	9							
*06	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	362	1	15276	2	Y	299	273	0	57
						329	9							
*07	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	307	1	15602	2	Y	316	329	0	44
						348	9							
*08	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	284	1	14598	2	Y	386	392	0	38
						425	9							
*09	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	272	1	13040	2	Y	373	359	0	52
						410	9							
*10	14539 X	13697	-0-	-842	-0-	281	1	12987	2	Y	390	395	0	47
						429	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	2040 N	1029	-0-	-1011	-0-	23	1	997	2	Y	8	8	0		1
						9	9								
*12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	44	1	1747	2	Y	8	8	0		1
						9	9								
*01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	54	1	2149	2	Y	8	8	0		1
						9	9								
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1377	2	Y	7	7	0		1
						8	9								
*03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	54	1	2167	2	Y	8	8	0		1
						9	9								
04	2130 N	1823	-0-	-307	-0-	45	1	1770	2	Y	7	7	0		1
						8	9								
*05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	48	1	1905	2	Y	7	7	0		1
						8	9								
06	2160 N	1984	-0-	-176	-0-	46	1	1934	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
*07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	42	1	2123	2	Y	-0-	1	0		-0-
*08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	42	1	2178	2	Y	-0-				-0-
*09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	43	1	2056	2	Y	-0-				-0-
*10	2170 X	1848	-0-	-322	-0-	39	1	1809	2	Y	-0-				-0-

DAVIS, W. J.		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244						
*05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	196	1	3606	2	Y	34	35	0		6
						37	9								
06	3480 X	3167	-0-	-313	-0-	168	1	2973	2	Y	24	25	0		5
						26	9								
07	3782 X	3033	-0-	-749	-0-	144	1	2889	2	Y	-0-	5	0		-0-
08	3813 X	3299	-0-	-514	-0-	171	1	3128	2	Y	-0-				-0-
09	3690 X	3336	-0-	-354	-0-	166	1	3170	2	Y	-0-				-0-
*10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	181	1	3282	2	Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064583		COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 12822 PERF.11437 - 11714						
*11	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	179	1	7663	2	Y	22	23	0		2
						24	9								
*12	8029 X	7496	-0-	-533	-0-	184	1	7286	2	Y	24	23	0		3
						26	9								
01	8029 X	7024	-0-	-1005	-0-	172	1	6828	2	Y	22	22	0		3
						24	9								
02	7252 X	5997	-0-	-1255	-0-	148	1	5827	2	Y	20	20	0		3
						22	9								
03	8029 X	5969	-0-	-2060	-0-	144	1	5802	2	Y	21	21	0		3
						23	9								
04	7770 X	5151	-0-	-2619	-0-	126	1	5003	2	Y	20	19	0		4
						22	9								
05	7502 X	4764	-0-	-2738	-0-	117	1	4627	2	Y	18	19	0		3
						20	9								
06	6810 X	4761	-0-	-2049	-0-	110	1	4643	2	Y	7	9	0		1
						8	9								
*07	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	133	1	6761	2	Y	-0-	1	0		-0-
*08	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	121	1	6226	2	Y	-0-				-0-
*09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	111	1	5300	2	Y	-0-				-0-
*10	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	109	1	5031	2	Y	-0-				-0-

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76 1	1405 2	Y	-0-			-0-
*06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	70 1	1238 2	Y	29	23 0		6
						32 9						
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	58 1	1166 2	Y	331	291 0		46
						364 9						
*08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	104 1	1898 2	Y	356	367 0		35
						392 9						
*09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	83 1	1579 2	Y	329	318 0		46
						362 9						
*10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	76 1	1377 2	Y	307	316 0		37
						338 9						

 DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

*11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

*05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	207 1	3805 2	Y	-0-			-0-
*06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	184 1	3253 2	Y	11	9 0		2
						12 9						
*07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	158 1	3171 2	Y	73	65 0		10
						80 9						
*08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	202 1	3707 2	Y	91	92 0		9
						100 9						
*09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	141 1	2680 2	Y	71	70 0		10
						78 9						
10	3999 X	2868	-0-	-1131	-0-	145 1	2638 2	Y	77	78 0		9
						85 9						

 DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	7620 X	7210	-0-	-410	-0-	163 1	6975 2	Y	65	68 0	6	
*12	8091 X	7929	-0-	-162	-0-	72 9	193 1	7662 2	Y	67	66 0	7
01	8370 X	6820	-0-	-1550	-0-	74 9	166 1	6581 2	Y	66	64 0	9
02	7560 X	5402	-0-	-2158	-0-	73 9	132 1	5205 2	Y	59	59 0	9
03	8370 X	6342	-0-	-2028	-0-	65 9	152 1	6122 2	Y	62	62 0	9
04	7680 X	7217	-0-	-463	-0-	68 9	176 1	6979 2	Y	56	54 0	11
05	7936 X	7460	-0-	-476	-0-	62 9	183 1	7218 2	Y	54	56 0	9
*06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	59 9	181 1	7631 2	Y	23	28 0	4
*07	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	25 9	157 1	7961 2	Y	-0-	4 0	-0-
*08	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-		146 1	7529 2	Y	-0-		-0-
09	7830 X	6754	-0-	-1076	-0-		138 1	6616 2	Y	-0-		-0-
*10	8060 X	6816	-0-	-1244	-0-		144 1	6672 2	Y	-0-		-0-

DAVIS, W. J.		WELL #: 7		RRCID -> 079054		COMPL. DATE 10/17/1978			TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082229		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344		
*11	420 N	235	-0-	-185	-0-	5 1	230 2	Y	-0-		-0-
*12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	15 1	602 2	Y	-0-		-0-
*01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	17 1	678 2	Y	-0-		-0-
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	13 1	496 2	Y	-0-		-0-
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	18 1	712 2	Y	-0-		-0-
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	17 1	654 2	Y	-0-		-0-
*05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	17 1	688 2	Y	-0-		-0-
*06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	17 1	721 2	Y	-0-		-0-
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	17 1	846 2	Y	-0-		-0-
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	15 1	788 2	Y	-0-		-0-
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	13 1	628 2	Y	-0-		-0-
*10	868 N	663	-0-	-205	-0-	14 1	649 2	Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084110		COMPL. DATE 05/26/2021			TOTAL DEPTH 14140 PERF.10778 - 11154			
05	9269 X	7874	-0-	-1395	-0-	403 1	7419 2	Y	47	49 0	8	
06	8970 X	3602	-0-	-5368	-0-	52 9	192 1	3389 2	Y	19	23 0	4
07	9269 X	5045	-0-	-4224	-0-	21 9	240 1	4805 2	Y	-0-	4 0	-0-
08	9269 X	5923	-0-	-3346	-0-		307 1	5616 2	Y	-0-		-0-
09	8190 X	5241	-0-	-2949	-0-		261 1	4980 2	Y	-0-		-0-
*10	6107 X	4920	-0-	-1187	-0-		257 1	4663 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W.J.		WELL #: 8		RRCID -> 085219		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264								
*05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	120	1	2201	2	Y	179	186	0			29
						197	9									
06	2250 N	2044	-0-	-206	-0-	100	1	1771	2	Y	157	156	0			30
						173	9									
07	2511 N	1780	-0-	-731	-0-	85	1	1695	2	Y	-0-	30	0			-0-
08	2511 N	1939	-0-	-572	-0-	100	1	1839	2	Y	-0-					-0-
09	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	101	1	1925	2	Y	-0-					-0-
*10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	110	1	1998	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092059		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134								
*05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	146	1	2695	2	Y	-0-					-0-
06	2640 X	2614	-0-	-26	-0-	140	1	2470	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
07	2976 X	2586	-0-	-390	-0-	122	1	2435	2	Y	26	23	0			4
						29	9									
08	2976 X	2689	-0-	-287	-0-	137	1	2518	2	Y	31	32	0			3
						34	9									
*09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	146	1	2787	2	Y	30	29	0			4
						33	9									
*10	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	167	1	3038	2	Y	32	32	0			4
						35	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	9969 - 10660	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
*11	3000 N	2759	-0-	-241	201	63 1	2693 2	Y	3	3	0		-0-
						3 9							
*12	3228 X	3027	-0-	-201	-0-	74 1	2950 2	Y	3	3	0		-0-
						3 9							
*01	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	63 1	2478 2	Y	3	3	0		-0-
						3 9							
02	1960 X	1808	-0-	-152	-0-	45 1	1761 2	Y	2	2	0		-0-
						2 9							
03	2170 X	2099	-0-	-71	-0-	51 1	2045 2	Y	3	3	0		-0-
						3 9							
04	2100 X	1692	-0-	-408	-0-	42 1	1648 2	Y	2	2	0		-0-
						2 9							
05	2170 X	1625	-0-	-545	-0-	40 1	1583 2	Y	2	2	0		-0-
						2 9							
06	2040 N	1545	-0-	-495	-0-	36 1	1507 2	Y	2	2	0		-0-
						2 9							
*07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	41 1	2109 2	Y	2	2	0		-0-
						2 9							
*08	3100 N	3323	-0-	223	223	63 1	3257 2	Y	3	3	0		-0-
						3 9							
*09	3000 N	2927	-0-	-73	150	60 1	2864 2	Y	3	3	0		-0-
						3 9							
*10	2682 X	2532	-0-	-150	-0-	54 1	2475 2	Y	3	3	0		-0-
						3 9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122093	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12262 - 12596
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124662	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	14454	PERF.	10974 - 12667
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.	10705 - 10848
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058			Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	3250 - 3534
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143612		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	76	1	3242	2	Y	47	48	0	5
						52	9							
*12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	89	1	3525	2	Y	47	47	0	5
						52	9							
*01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	82	1	3255	2	Y	46	45	0	6
						51	9							
*02	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	72	1	2845	2	Y	42	42	0	6
						46	9							
03	3255 X	3188	-0-	-67	-0-	76	1	3064	2	Y	44	44	0	6
						48	9							
04	3180 X	2778	-0-	-402	-0-	67	1	2667	2	Y	40	38	0	8
						44	9							
05	3286 X	2833	-0-	-453	-0-	69	1	2723	2	Y	37	39	0	6
						41	9							
06	3180 X	3087	-0-	-93	-0-	71	1	2996	2	Y	18	21	0	3
						20	9							
07	3286 X	3024	-0-	-262	-0-	58	1	2966	2	Y	-0-	3	0	-0-
08	3193 X	2892	-0-	-301	-0-	55	1	2837	2	Y	-0-			-0-
09	3090 X	2701	-0-	-389	-0-	55	1	2646	2	Y	-0-			-0-
*10	3193 X	2795	-0-	-398	-0-	59	1	2736	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145201		COMPL. DATE 02/24/1993			TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560					
05	5332 X	5163	-0-	-169	-0-	264	1	4853	2	Y	42	44	0	7
						46	9							
06	5160 X	4354	-0-	-806	-0-	232	1	4091	2	Y	28	30	0	5
						31	9							
07	4898 X	3556	-0-	-1342	-0-	169	1	3387	2	Y	-0-	5	0	-0-
08	5177 X	4362	-0-	-815	-0-	226	1	4136	2	Y	-0-			-0-
09	5010 X	4472	-0-	-538	-0-	223	1	4249	2	Y	-0-			-0-
10	4960 X	4540	-0-	-420	-0-	237	1	4303	2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145836		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436					
*05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
06	510 N	498	-0-	-12	-0-	27	1	469	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
07	527 N	376	-0-	-151	-0-	18	1	358	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	510 N	16	-0-	-494	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	29	-0-	-343	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS, W.J.		WELL #: 10		RRCID -> 150932		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	12	1	218	2	Y	16	16 0	3
06	300 N	160	-0-	-140	-0-	18	9	138	2	Y	13	13 0	3
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	8	1	109	2	Y	-0-	3 0	-0-
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	14	9	148	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	5	1	102	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198				
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-		-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	9	1	181	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	2	Y	-0-		-0-
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157727		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 159253		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205				
*11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	27	1	1136	2	Y	-0-		-0-
*12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	28	1	1118	2	Y	-0-		-0-
01	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	26	1	1048	2	Y	-0-		-0-
02	1092 N	956	-0-	-136	-0-	24	1	932	2	Y	-0-		-0-
03	1147 N	1035	-0-	-112	-0-	25	1	1010	2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	999	-0-	-51	-0-	25	1	974	2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	987	-0-	-67	-0-	24	1	963	2	Y	-0-		-0-
*06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	26	1	1098	2	Y	237	192 0	45
						261	9						
*07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	19	1	989	2	Y	302	305 0	42
						332	9						
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	18	1	950	2	Y	369	375 0	36
						406	9						
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	20	1	944	2	Y	357	343 0	50
						393	9						
*10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	21	1	962	2	Y	373	378 0	45
						410	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932				
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168417	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12112	- 12445		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	115	1	4924	2	Y	97	101	0	10
						107	9							
*12	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	126	1	4993	2	Y	100	99	0	11
						110	9							
01	5487 X	5004	-0-	-483	-0-	120	1	4775	2	Y	99	96	0	14
						109	9							
02	4956 X	4588	-0-	-368	-0-	111	1	4380	2	Y	88	89	0	13
						97	9							
03	5487 X	4742	-0-	-745	-0-	112	1	4529	2	Y	92	92	0	13
						101	9							
04	5190 X	4217	-0-	-973	-0-	102	1	4024	2	Y	83	80	0	16
						91	9							
05	5239 X	4346	-0-	-893	-0-	105	1	4153	2	Y	80	83	0	13
						88	9							
06	4920 X	4587	-0-	-333	-0-	105	1	4443	2	Y	35	41	0	7
						39	9							
07	5084 X	4759	-0-	-325	-0-	92	1	4667	2	Y	-0-	7	0	-0-
08	4743 X	4575	-0-	-168	-0-	87	1	4488	2	Y	-0-			-0-
09	4590 X	4214	-0-	-376	-0-	86	1	4128	2	Y	-0-			-0-
*10	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	93	1	4278	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		24	RRCID ->	168648	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	12846	PERF.10563	- 12386		
*11	3030 X	2828	-0-	-202	-0-	64	1	2750	2	Y	13	14	0	1
						14	9							
*12	3131 X	2842	-0-	-289	-0-	70	1	2758	2	Y	13	13	0	1
						14	9							
01	3193 X	2772	-0-	-421	-0-	68	1	2689	2	Y	14	13	0	2
						15	9							
02	2884 X	2349	-0-	-535	-0-	58	1	2278	2	Y	12	12	0	2
						13	9							
03	3193 X	2553	-0-	-640	-0-	62	1	2478	2	Y	12	12	0	2
						13	9							
04	2580 X	2383	-0-	-197	-0-	58	1	2313	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
05	2666 X	2361	-0-	-305	-0-	58	1	2290	2	Y	12	12	0	2
						13	9							
06	2580 X	2537	-0-	-43	-0-	58	1	2443	2	Y	33	29	0	6
						36	9							
*07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	51	1	2579	2	Y	36	37	0	5
						40	9							
08	2356 N	2321	-0-	-35	-0-	43	1	2232	2	Y	42	43	0	4
						46	9							
09	2550 N	2393	-0-	-157	-0-	48	1	2299	2	Y	42	40	0	6
						46	9							
*10	T. A.	2271	-0-	2271	2271	47	1	2178	2	Y	42	43	0	5
						46	9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169479	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12280	- 12986	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	169503	COMPL. DATE	11/10/2017	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10950	- 11785	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	58	1	2477	2	Y	20	21 0	2
						22	9						
*12	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	63	1	2488	2	Y	20	20 0	2
						22	9						
*01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	59	1	2350	2	Y	21	20 0	3
						23	9						
*02	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	51	1	1986	2	Y	18	18 0	3
						20	9						
03	2201 X	1747	-0-	-454	-0-	42	1	1684	2	Y	19	19 0	3
						21	9						
04	2130 X	1494	-0-	-636	-0-	36	1	1439	2	Y	17	17 0	3
						19	9						
05	2201 X	266	-0-	-1935	-0-	6	1	256	2	Y	4	6 0	1
						4	9						
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHEVRON BTLT		WELL #:		1	RRCID ->	171147	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10196	- 10716	
05	1178 N	780	-0-	-398	-0-	771	2	9	9	N	8		63
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1177	2	24	9	N	22		85
07	930 N	599	-0-	-331	-0-	597	2	2	9	N	2		87
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-		87
09	1200 N	755	-0-	-445	-0-	755	2			N	-0-		87
10	0	522	-0-	522	-0-	522	2			N	-0-		87

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172438	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	15884	PERF.13186	- 13198	
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-		-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
07	434 N	321	-0-	-113	-0-	14	1	281	2	Y	24	21 0	3
						26	9						
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	18	19 0	2
						20	9						
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	19	1	354	2	Y	9	10 0	1
						10	9						
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	Y	22	20 0	3
						24	9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	172471	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	13510	PERF.12246	- 13226	
*05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	79	1	1447	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						
06	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	66	1	1172	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
07	1519 N	1185	-0-	-334	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1135	-0-	-384	-0-	59	1	1076	2	Y	-0-		-0-
09	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	61	1	1158	2	Y	-0-		-0-
10	1519 X	1401	-0-	-118	-0-	73	1	1328	2	Y	-0-		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174031	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	15764	PERF.14336	- 15040	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	282	1	12050	2	Y	46	48	0			4
						51	9									
*12	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	303	1	12016	2	Y	47	46	0			5
						52	9									
*01	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	306	1	12133	2	Y	46	45	0			6
						51	9									
*02	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	248	1	9737	2	Y	42	42	0			6
						46	9									
*03	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	290	1	11671	2	Y	43	43	0			6
						47	9									
*04	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	256	1	10128	2	Y	40	38	0			8
						44	9									
05	10633 X	9978	-0-	-655	-0-	246	1	9691	2	Y	37	39	0			6
						41	9									
*06	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	250	1	10554	2	Y	22	24	0			4
						24	9									
07	10633 X	10549	-0-	-84	-0-	203	1	10324	2	Y	20	21	0			3
						22	9									
*08	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	211	1	10834	2	Y	24	25	0			2
						26	9									
09	10290 X	9850	-0-	-440	-0-	201	1	9623	2	Y	24	23	0			3
						26	9									
*10	11191 X	9542	-0-	-1649	-0-	202	1	9312	2	Y	25	25	0			3
						28	9									

 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

*05	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	1097	1	20187	2	Y	348	361	0			57
						383	9									
*06	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	880	1	15537	2	Y	351	341	0			67
						386	9									
*07	17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	836	1	16746	2	Y	372	387	0			52
						409	9									
*08	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	1012	1	18537	2	Y	54	101	0			5
						59	9									
*09	20596 X	20596	-0-	-0-	-0-	1026	1	19540	2	Y	27	28	0			4
						30	9									
*10	22197 X	22197	-0-	-0-	-0-	1156	1	21011	2	Y	27	28	0			3
						30	9									

 BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

 BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1864	2	34	9	N	31					170
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2042	2	30	9	N	27					197
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1906	2	26	9	N	24	191	1			30
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1643	2	17	9	N	15					45
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1627	2	24	9	N	22					67
10	0	1525	-0-	1525	1525	1506	2	19	9	N	17					84

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 13388 PERF.11408 - 11641				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	181150	COMPL. DATE	03/24/2022	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	11337 - 11447		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	3810 X	3607	-0-	-203	-0-	79	1	3374	2	Y	140	145	0	14
						154	9							
*12	3937 X	3643	-0-	-294	-0-	86	1	3400	2	Y	143	141	0	16
						157	9							
01	3937 X	2854	-0-	-1083	-0-	66	1	2633	2	Y	141	137	0	20
						155	9							
02	3556 X	2544	-0-	-1012	-0-	60	1	2346	2	Y	125	127	0	18
						138	9							
*03	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	122	1	4911	2	Y	133	132	0	19
						146	9							
*04	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	238	1	9421	2	Y	119	115	0	23
						131	9							
*05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	139	1	5477	2	Y	115	119	0	19
						127	9							
*06	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	137	1	5783	2	Y	206	186	0	39
						227	9							
*07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	99	1	5029	2	Y	295	293	0	41
						325	9							
08	4774 X	4106	-0-	-668	-0-	71	1	3651	2	Y	349	356	0	34
						384	9							
09	4620 X	2900	-0-	-1720	-0-	53	1	2551	2	Y	269	265	0	38
						296	9							
*10	4960 X	3942	-0-	-1018	-0-	75	1	3454	2	Y	375	368	0	45
						413	9							

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	181505	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	13860	PERF.	13362 - 13530	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			114
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			114
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			114
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			114
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			114
10	0	280	-0-	280	280	280	2		N	-0-			114

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		3	RRCID ->	182484	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	14317	PERF.	11767 - 13864	
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4291	2	37	9	N	34		244
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3561	2	25	9	N	23	188 1	79
07	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3441	2	23	9	N	21		100
08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3300	2	24	9	N	22		122
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3227	2	33	9	N	30		152
10	0	3475	-0-	3475	3475	3433	2	42	9	N	38		190

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	183045	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	10780 - 10806	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	Y	6	5 0	1
						7	9						
*12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	21	1	848	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	19	1	742	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
*02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	18	1	709	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
03	868 N	757	-0-	-111	-0-	18	1	732	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
*04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	20	1	777	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
05	806 N	707	-0-	-99	-0-	17	1	689	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	916	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	16	1	836	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	16	1	839	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	930 N	908	-0-	-22	-0-	19	1	889	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	837 N	655	-0-	-182	-0-	14	1	641	2	Y	-0-	-0-	-0-
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001			TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183778		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600				
05	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	367	1	6756	2	Y	4	4 0	1
						4	9						
06	6780 X	5924	-0-	-856	-0-	317	1	5600	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
07	7378 X	5681	-0-	-1697	-0-	269	1	5394	2	Y	16	15 0	2
						18	9						
08	7378 X	6109	-0-	-1269	-0-	315	1	5772	2	Y	20	20 0	2
						22	9						
09	7140 X	6175	-0-	-965	-0-	307	1	5847	2	Y	19	18 0	3
						21	9						
10	0	6324	-0-	6324	6324	329	1	5974	2	Y	19	20 0	2
						21	9						
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185377		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	Y	-0-	-0-	-0-
DAVIS, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186041		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447				
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-	130	
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-	130	
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	130	
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-	130	
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-	130	
10	0	897	-0-	897	897	897	2			N	-0-	130	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	186042	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11070	- 11076			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	186314	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14680	- 14700
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		12	RRCID ->	186797	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12106	- 12454		
*05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	277	1	5103	2	Y	110	114	0	18
						121	9							
06	4560 X	4492	-0-	-68	-0-	234	1	4125	2	Y	121	116	0	23
						133	9							
07	5146 X	4529	-0-	-617	-0-	206	1	4122	2	Y	183	180	0	26
						201	9							
08	5487 X	4738	-0-	-749	-0-	233	1	4260	2	Y	223	227	0	22
						245	9							
09	5310 X	4715	-0-	-595	-0-	223	1	4255	2	Y	215	207	0	30
						237	9							
10	5301 X	4889	-0-	-412	-0-	242	1	4399	2	Y	225	228	0	27
						248	9							

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		2	RRCID ->	187242	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	14360	PERF.10215	- 11682		
*11	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	86	1	3693	2	Y	91	95	0	9
						100	9							
*12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	94	1	3726	2	Y	93	92	0	10
						102	9							
*01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	91	1	3602	2	Y	92	89	0	13
						101	9							
*02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	81	1	3201	2	Y	82	83	0	12
						90	9							
*03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	83	1	3357	2	Y	86	86	0	12
						95	9							
*04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	75	1	2977	2	Y	78	75	0	15
						86	9							
05	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	77	1	3020	2	Y	75	78	0	12
						83	9							
*06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	72	1	3045	2	Y	33	39	0	6
						36	9							
*07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	62	1	3169	2	Y	-0-	6	0	-0-
08	3224 X	3038	-0-	-186	-0-	58	1	2980	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2827	-0-	-293	-0-	58	1	2769	2	Y	-0-			-0-
*10	3255 X	2925	-0-	-330	-0-	62	1	2863	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	187244	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10182	- 10404		
*05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	131	1	2406	2	Y	-0-			-0-
*06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	113	1	1998	2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	1964	-0-	-454	-0-	93	1	1871	2	Y	-0-			-0-
08	2542 N	2139	-0-	-403	-0-	111	1	2028	2	Y	-0-			-0-
*09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	2	Y	-0-			-0-
*10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	118	1	2141	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187343	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	12677	PERF.11948 -	12470	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	419	1	7711	2	Y	34	35 0	6
						37	9						
06	7110 X	6490	-0-	-620	-0-	345	1	6100	2	Y	41	39 0	8
						45	9						
07	7347 X	5752	-0-	-1595	-0-	270	1	5417	2	Y	59	59 0	8
						65	9						
08	7347 X	6168	-0-	-1179	-0-	315	1	5774	2	Y	72	73 0	7
						79	9						
09	7110 X	6568	-0-	-542	-0-	324	1	6167	2	Y	70	67 0	10
						77	9						
10	7719 X	5904	-0-	-1815	-0-	304	1	5521	2	Y	72	73 0	9
						79	9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	188022	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11024 -	11190	
*11	750 X	560	-0-	-190	-0-	13	1	536	2	Y	10	10 0	1
						11	9						
*12	713 X	661	-0-	-52	-0-	16	1	632	2	Y	12	12 0	1
						13	9						
01	713 X	543	-0-	-170	-0-	13	1	516	2	Y	13	12 0	2
						14	9						
02	588 X	267	-0-	-321	-0-	6	1	249	2	Y	11	11 0	2
						12	9						
03	651 X	634	-0-	-17	-0-	15	1	606	2	Y	12	12 0	2
						13	9						
04	630 X	554	-0-	-76	-0-	13	1	530	2	Y	10	10 0	2
						11	9						
05	651 X	360	-0-	-291	-0-	9	1	349	2	Y	2	4 0	-0-
						2	9						
*06	779 X	779	-0-	-0-	-0-	17	1	733	2	Y	26	21 0	5
						29	9						
*07	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	24	1	1205	2	Y	202	179 0	28
						222	9						
*08	859 X	859	-0-	-0-	-0-	15	1	774	2	Y	64	86 0	6
						70	9						
09	780 X	542	-0-	-238	-0-	10	1	460	2	Y	65	62 0	9
						72	9						
*10	1457 N	411	-0-	-1046	-0-	8	1	379	2	Y	22	28 0	3
						24	9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	188205	COMPL. DATE	07/26/2022	TOTAL DEPTH	14780	PERF.14328 -	14523
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	3100 N	5946	-0-	2846	2846	283	1	5663	2	Y	-0-	-0-
*08	3100 N	44284	-0-	41184	44030	2293	1	41991	2	Y	-0-	-0-
*09	3000 N	40615	-0-	37615	81645	2026	1	38589	2	Y	-0-	-0-
*10	123768 X	42123	-0-	-81645	-0-	2197	1	39926	2	Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	189963	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16970	PERF.11823 -	12125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 190227		COMPL. DATE 07/17/2019			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
*05	12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	643	1	11824	2	Y	27	28 0	4
						30	9						
06	11760 X	10275	-0-	-1485	-0-	550	1	9705	2	Y	18	19 0	3
						20	9						
07	12834 X	9745	-0-	-3089	-0-	463	1	9282	2	Y	-0-	3 0	-0-
08	12834 X	10527	-0-	-2307	-0-	545	1	9982	2	Y	-0-		-0-
09	12420 X	10702	-0-	-1718	-0-	534	1	10168	2	Y	-0-		-0-
10	12493 X	11185	-0-	-1308	-0-	583	1	10602	2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 190253		COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800				
*11	300 N	294	-0-	-6	-0-	7	1	287	2	Y	-0-		-0-
*12	310 N	251	-0-	-59	-0-	6	1	245	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	7	1	275	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	130	-0-	-150	-0-	3	1	127	2	Y	-0-		-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	5	1	203	2	Y	-0-		-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	5	1	215	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	3	1	169	2	Y	-0-		-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	4	1	201	2	Y	-0-		-0-
*10	186 N	182	-0-	-4	-0-	4	1	178	2	Y	-0-		-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003			TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618				
*11	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	184	1	7871	2	Y	44	46 0	4
						48	9						
*12	8277 X	8223	-0-	-54	-0-	201	1	7971	2	Y	46	45 0	5
						51	9						
01	8711 X	8052	-0-	-659	-0-	197	1	7807	2	Y	44	43 0	6
						48	9						
02	7868 X	7116	-0-	-752	-0-	175	1	6897	2	Y	40	40 0	6
						44	9						
03	8711 X	7282	-0-	-1429	-0-	175	1	7061	2	Y	42	42 0	6
						46	9						
04	8160 X	5818	-0-	-2342	-0-	142	1	5635	2	Y	37	36 0	7
						41	9						
05	8246 X	6660	-0-	-1586	-0-	164	1	6455	2	Y	37	38 0	6
						41	9						
06	7800 X	6787	-0-	-1013	-0-	157	1	6612	2	Y	16	19 0	3
						18	9						
07	7874 X	6409	-0-	-1465	-0-	123	1	6268	2	Y	16	17 0	2
						18	9						
08	7285 X	6109	-0-	-1176	-0-	116	1	5971	2	Y	20	20 0	2
						22	9						
09	6780 X	6043	-0-	-737	-0-	123	1	5898	2	Y	20	19 0	3
						22	9						
*10	7006 X	6423	-0-	-583	-0-	136	1	6265	2	Y	20	21 0	2
						22	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		36	RRCID ->	192177	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11934 - 11950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-				-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		4	RRCID ->	192410	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10668 - 10878				
*11	4050 X	3798	-0-	-252	-0-	87	1	3711	2	N	-0-				-0-
*12	4185 X	3784	-0-	-401	-0-	93	1	3691	2	N	-0-				-0-
01	4309 X	3721	-0-	-588	-0-	92	1	3629	2	N	-0-				-0-
02	3892 X	3299	-0-	-593	-0-	82	1	3217	2	N	-0-				-0-
03	4309 X	3627	-0-	-682	-0-	88	1	3539	2	N	-0-				-0-
04	3840 X	3323	-0-	-517	-0-	82	1	3241	2	N	-0-				-0-
05	3782 X	3405	-0-	-377	-0-	84	1	3321	2	N	-0-				-0-
06	3600 X	3418	-0-	-182	-0-	79	1	3339	2	N	-0-				-0-
07	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	68	1	3447	2	N	-0-				-0-
08	3627 X	3343	-0-	-284	-0-	64	1	3279	2	N	-0-				-0-
09	3420 X	3100	-0-	-320	-0-	63	1	3037	2	N	-0-				-0-
*10	3534 X	3183	-0-	-351	-0-	67	1	3116	2	N	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		37	RRCID ->	193892	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11614 - 11780				
*11	3000 X	1626	-0-	-1374	-0-	36	1	1559	2	Y	28	29	0		3
*12	3100 X	1438	-0-	-1662	-0-	35	1	1372	2	Y	28	28	0		3
01	1984 X	1328	-0-	-656	-0-	32	1	1265	2	Y	28	27	0		4
02	1680 X	1181	-0-	-499	-0-	29	1	1124	2	Y	25	25	0		4
03	1860 X	1425	-0-	-435	-0-	34	1	1362	2	Y	26	26	0		4
04	1290 N	1200	-0-	-90	-0-	29	1	1145	2	Y	24	23	0		5
05	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	28	1	1119	2	Y	23	24	0		4
06	1380 N	1080	-0-	-300	-0-	25	1	1055	2	Y	-0-	4	0		-0-
07	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	23	1	1178	2	Y	-0-				-0-
08	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	20	1	1015	2	Y	-0-				-0-
09	1080 N	966	-0-	-114	-0-	20	1	946	2	Y	-0-				-0-
*10	1209 N	955	-0-	-254	-0-	20	1	935	2	Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	195073	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12828	PERF.12704 - 12719				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11646	- 13080		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		1980 N	737	-0-	-1243	-0-	17	1	720	2	Y	-0-			-0-
*12		1333 N	539	-0-	-794	-0-	13	1	526	2	Y	-0-			-0-
01		1147 N	1034	-0-	-113	-0-	25	1	1009	2	Y	-0-			-0-
*02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	18	1	712	2	Y	-0-			-0-
03		527 N	517	-0-	-10	-0-	13	1	504	2	Y	-0-			-0-
04		990 N	429	-0-	-561	-0-	11	1	418	2	Y	-0-			-0-
05		806 N	224	-0-	-582	-0-	6	1	218	2	Y	-0-			-0-
06		510 N	468	-0-	-42	-0-	11	1	457	2	Y	-0-			-0-
07		434 N	321	-0-	-113	-0-	6	1	315	2	Y	-0-			-0-
08		217 N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180	2	Y	-0-			-0-
09		480 N	152	-0-	-328	-0-	3	1	149	2	Y	-0-			-0-
*10		310 N	215	-0-	-95	-0-	5	1	210	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	10200	- 10272		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		14	RRCID ->	198514	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11601	- 12392		
05		5673 X	1819	-0-	-3854	-0-	92	1	1685	2	Y	38	40	0	6
							42	9							
06		2790 X	1471	-0-	-1319	-0-	77	1	1359	2	Y	32	32	0	6
							35	9							
07		1829 X	1216	-0-	-613	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-	6	0	-0-
08		1829 X	1591	-0-	-238	-0-	82	1	1509	2	Y	-0-			-0-
09		1770 X	1522	-0-	-248	-0-	76	1	1446	2	Y	-0-			-0-
*10		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1632	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10050	- 10624		
*11		870 N	866	-0-	-4	-0-	20	1	846	2	Y	-0-			-0-
*12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	27	1	1085	2	Y	-0-			-0-
*01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	30	1	1193	2	Y	-0-			-0-
*02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	29	1	1128	2	Y	-0-			-0-
*03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	30	1	1212	2	Y	-0-			-0-
04		1170 N	1082	-0-	-88	-0-	27	1	1055	2	Y	-0-			-0-
05		1271 N	1097	-0-	-174	-0-	27	1	1070	2	Y	-0-			-0-
06		1200 N	1066	-0-	-134	-0-	25	1	1041	2	Y	-0-			-0-
*07		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	23	1	1163	2	Y	-0-			-0-
*08		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	36	1	1875	2	Y	-0-			-0-
*09		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	42	1	2007	2	Y	-0-			-0-
*10		1178 N	980	-0-	-198	-0-	21	1	959	2	Y	-0-			-0-

BELL		WELL #:		3	RRCID ->	200532	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	14376	PERF.	12264	- 13642		
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1908	2	130	9	N	118			230
06		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1763	2	142	9	N	129	193	1	166
07		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1832	2	80	9	N	73	86	1	153
08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1899	2	142	9	N	129			282
09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1805	2	118	9	N	107	188	1	201
10		0	2034	-0-	2034	2034	1940	2	94	9	N	85			286

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		41	RRCID ->	201080	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10050 - 10060
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*11	240 N	217	-0-	-23	-0-	5 1	201 2	Y	10	10 0	1
						11 9					
*12	248 N	198	-0-	-50	-0-	5 1	182 2	Y	10	10 0	1
						11 9					
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	5 1	215 2	Y	10	10 0	1
						11 9					
*02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7 1	271 2	Y	9	9 0	1
						10 9					
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5 1	182 2	Y	9	9 0	1
						10 9					
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	2 1	75 2	Y	9	8 0	2
						10 9					
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	5 1	202 2	Y	7	8 0	1
						8 9					
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	3 1	130 2	Y	2	3 0	-0-
						2 9					
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2 1	107 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	2 1	118 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	2 1	81 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	124 N	80	-0-	-44	-0-	2 1	78 2	Y	-0-	-0-	-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202163	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11495 - 11641
05	248 X	134	-0-	-114	-0-	6 1	114 2	Y	13	14 0	2
						14 9					
06	240 X	231	-0-	-9	-0-	12 1	206 2	Y	12	12 0	2
						13 9					
07	279 X	235	-0-	-44	-0-	9 1	174 2	Y	47	42 0	7
						52 9					
08	279 X	247	-0-	-32	-0-	7 1	129 2	Y	101	98 0	10
						111 9					
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	110	105 0	15
*10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19 1	339 2	Y	59	67 0	7
						65 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		43	RRCID ->	202736	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10474 - 12422
*11	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	91 1	3872 2	Y	120	124 0	12
						132 9					
*12	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	105 1	4146 2	Y	121	120 0	13
						133 9					
*01	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	104 1	4139 2	Y	121	117 0	17
						133 9					
*02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	92 1	3610 2	Y	107	108 0	16
						118 9					
*03	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	94 1	3799 2	Y	113	113 0	16
						124 9					
*04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	87 1	3450 2	Y	102	98 0	20
						112 9					
05	3565 X	3523	-0-	-42	-0-	85 1	3331 2	Y	97	101 0	16
						107 9					
*06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	81 1	3417 2	Y	36	45 0	7
						40 9					
*07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	74 1	3781 2	Y	-0-	7 0	-0-
*08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	71 1	3652 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3450 X	3443	-0-	-7	-0-	70 1	3373 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	3844 X	3536	-0-	-308	-0-	75 1	3461 2	Y	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	120	1	2209	2	Y	-0-			-0-
06	2100 N	1725	-0-	-375	-0-	92	1	1633	2	Y	-0-			-0-
07	2387 N	2209	-0-	-178	-0-	105	1	2104	2	Y	-0-			-0-
08	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	112	1	2058	2	Y	-0-			-0-
*09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	126	1	2406	2	Y	-0-			-0-
*10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	129	1	2347	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

*11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	23	1	984	2	Y	33	35	0	3
						36	9							
*12	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	26	1	1045	2	Y	35	34	0	4
						39	9							
01	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	25	1	974	2	Y	34	33	0	5
						37	9							
02	980 N	885	-0-	-95	-0-	21	1	831	2	Y	30	31	0	4
						33	9							
03	1116 N	948	-0-	-168	-0-	22	1	891	2	Y	32	32	0	4
						35	9							
04	990 N	805	-0-	-185	-0-	19	1	753	2	Y	30	28	0	6
						33	9							
05	992 N	875	-0-	-117	-0-	21	1	823	2	Y	28	29	0	5
						31	9							
06	930 N	828	-0-	-102	-0-	19	1	797	2	Y	11	14	0	2
						12	9							
*07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	906	2	Y	-0-	2	0	-0-
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	16	1	827	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	16	1	768	2	Y	-0-			-0-
*10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	19	1	858	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540

*11	7620 X	6410	-0-	-1210	-0-	146	1	6244	2	Y	18	19	0	2
						20	9							
*12	7874 X	5121	-0-	-2753	-0-	126	1	4974	2	Y	19	19	0	2
						21	9							
01	7595 X	6428	-0-	-1167	-0-	158	1	6249	2	Y	19	18	0	3
						21	9							
02	6636 X	5188	-0-	-1448	-0-	128	1	5042	2	Y	16	17	0	2
						18	9							
03	7316 X	6883	-0-	-433	-0-	166	1	6698	2	Y	17	17	0	2
						19	9							
04	T. A.	6082	-0-	6082	6082	149	1	5915	2	Y	16	15	0	3
						18	9							
05	T. A.	6103	-0-	6103	12185	151	1	5935	2	Y	15	16	0	2
						17	9							
06	T. A.	6375	-0-	6375	18560	147	1	6205	2	Y	21	19	0	4
						23	9							
*07	25063 X	6503	-0-	-18560	-0-	125	1	6353	2	Y	23	24	0	3
						25	9							
08	6355 X	6279	-0-	-76	-0-	119	1	6128	2	Y	29	29	0	3
						32	9							
09	6150 X	5927	-0-	-223	-0-	121	1	5776	2	Y	27	26	0	4
						30	9							
*10	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	130	1	6016	2	Y	28	29	0	3
						31	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	97	1	1793	2	Y	-0-	-0-
06		1710 N	1632	-0-	-78	-0-	87	1	1545	2	Y	-0-	-0-
07		1953 N	1550	-0-	-403	-0-	74	1	1476	2	Y	-0-	-0-
08		1891 N	1701	-0-	-190	-0-	88	1	1613	2	Y	-0-	-0-
*09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	87	1	1658	2	Y	-0-	-0-
*10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	2	Y	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386

*11		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	56	1	2387	2	Y	-0-	-0-
*12		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	81	1	3190	2	Y	-0-	-0-
*01		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	82	1	3244	2	Y	-0-	-0-
*02		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	70	1	2740	2	Y	-0-	-0-
*03		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	67	1	2711	2	Y	-0-	-0-
*04		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	64	1	2547	2	Y	-0-	-0-
*05		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	62	1	2461	2	Y	-0-	-0-
*06		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	64	1	2688	2	Y	-0-	-0-
*07		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	37	1	1887	2	Y	-0-	-0-
*08		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	21	1	1059	2	Y	-0-	-0-
*09		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	47	1	2264	2	Y	-0-	-0-
*10		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	55	1	2543	2	Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10918 - 12790

*11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	59	1	2501	2	Y	-0-	-0-
*12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	19	1	769	2	Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	72107	-0-	72107	72107	1391	1	70716	2	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	75962	-0-	75962	148069	1448	1	74514	2	Y	-0-	-0-
09		T. A.	57212	-0-	57212	205281	1171	1	56041	2	Y	-0-	-0-
*10		259293 X	54012	-0-	-205281	-0-	1144	1	52868	2	Y	-0-	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		50	RRCID -> 214125			COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10422 - 12410		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

*11		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	143	1	6112	2	Y	27	28	0	3
							30	9							
*12		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	163	1	6461	2	Y	27	27	0	3
							30	9							
*01		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	159	1	6304	2	Y	27	26	0	4
							30	9							
	02	5852 X	5477	-0-	-375	-0-	135	1	5317	2	Y	23	24	0	3
							25	9							
	03	6479 X	2712	-0-	-3767	-0-	65	1	2618	2	Y	26	25	0	4
							29	9							
	04	6270 X	5259	-0-	-1011	-0-	129	1	5106	2	Y	22	22	0	4
							24	9							
	05	6479 X	5513	-0-	-966	-0-	136	1	5352	2	Y	23	23	0	4
							25	9							
	06	6270 X	5763	-0-	-507	-0-	129	1	5465	2	Y	154	129	0	29
							169	9							
	07	6076 X	5211	-0-	-865	-0-	96	1	4902	2	Y	194	196	0	27
							213	9							
*08		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	106	1	5451	2	Y	253	255	0	25
							278	9							
	09	5760 X	5385	-0-	-375	-0-	105	1	5012	2	Y	244	235	0	34
							268	9							
*10		5921 X	5459	-0-	-462	-0-	110	1	5067	2	Y	256	259	0	31
							282	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		51	RRCID -> 215084			COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10483 - 10503		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

*11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	80	1	3396	2	Y	71	74	0	7
							78	9							
*12		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	99	1	3907	2	Y	73	72	0	8
							80	9							
*01		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	99	1	3905	2	Y	72	70	0	10
							79	9							
*02		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	91	1	3578	2	Y	64	65	0	9
							70	9							
*03		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	92	1	3705	2	Y	69	68	0	10
							76	9							
*04		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	89	1	3524	2	Y	61	59	0	12
							67	9							
*05		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	93	1	3673	2	Y	59	61	0	10
							65	9							
*06		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	83	1	3508	2	Y	11	19	0	2
							12	9							
*07		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	74	1	3751	2	Y	-0-	2	0	-0-
							69	1	3563	2	Y	-0-			-0-
*08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	69	1	3563	2	Y	-0-			-0-
							72	1	3431	2	Y	-0-			-0-
*09		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	72	1	3431	2	Y	-0-			-0-
							69	1	3193	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215182	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10108	- 10179	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*11	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	112	1	4805	2	Y	18	18 0	2
						20	9						
*12	5146 X	4833	-0-	-313	-0-	118	1	4695	2	Y	18	18 0	2
						20	9						
01	5611 X	4742	-0-	-869	-0-	116	1	4607	2	Y	17	17 0	2
						19	9						
02	5068 X	4517	-0-	-551	-0-	112	1	4387	2	Y	16	16 0	2
						18	9						
03	5611 X	4906	-0-	-705	-0-	118	1	4769	2	Y	17	17 0	2
						19	9						
04	4980 X	4437	-0-	-543	-0-	109	1	4311	2	Y	15	14 0	3
						17	9						
05	4991 X	4468	-0-	-523	-0-	110	1	4343	2	Y	14	15 0	2
						15	9						
06	4830 X	4589	-0-	-241	-0-	106	1	4476	2	Y	6	7 0	1
						7	9						
07	4991 X	4380	-0-	-611	-0-	85	1	4295	2	Y	-0-	1 0	-0-
08	4898 X	4746	-0-	-152	-0-	90	1	4656	2	Y	-0-		-0-
09	4590 X	4169	-0-	-421	-0-	85	1	4084	2	Y	-0-		-0-
*10	4743 X	4517	-0-	-226	-0-	96	1	4421	2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.10712	- 10782	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	51	1	2183	2	Y	16	16 0	2
						18	9						
*12	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	54	1	2145	2	Y	15	15 0	2
						17	9						
*01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	53	1	2085	2	Y	15	15 0	2
						17	9						
02	2128 N	1775	-0-	-353	-0-	44	1	1716	2	Y	14	14 0	2
						15	9						
03	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	48	1	1931	2	Y	14	14 0	2
						15	9						
04	2100 N	1676	-0-	-424	-0-	41	1	1620	2	Y	14	13 0	3
						15	9						
05	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	46	1	1804	2	Y	12	13 0	2
						13	9						
*06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	46	1	1931	2	Y	2	4 0	-0-
						2	9						
07	1736 N	1423	-0-	-313	-0-	27	1	1396	2	Y	-0-		-0-
*08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	40	1	2069	2	Y	-0-		-0-
09	1980 N	1771	-0-	-209	-0-	36	1	1735	2	Y	-0-		-0-
*10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	41	1	1897	2	Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF. 9854	- 10152
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	203 1	3728 2	Y	59	61 0	10					
06	3780 X	3338	-0-	-442	-0-	65 9	175 1	3088 2	Y	68	65 0	13				
07	4030 X	3754	-0-	-276	-0-	75 9	171 1	3432 2	Y	137	131 0	19				
*08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	151 9	200 1	3660 2	Y	167	170 0	16				
*09	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	184 9	199 1	3786 2	Y	162	155 0	23				
*10	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	178 9	209 1	3798 2	Y	168	171 0	20				
						185 9										

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

*11	3000 N	3454	-0-	454	1353	79 1	3375 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	3100 N	3396	-0-	296	1649	84 1	3312 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	5092 X	3443	-0-	-1649	-0-	85 1	3358 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	67 1	2616 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	48 1	1931 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	44 1	1752 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	45 1	1771 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	42 1	1789 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	36 1	1852 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	34 1	1761 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	36 1	1727 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	36 1	1666 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

05	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4113 2	61 9	N	55		211					
06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3956 2	48 9	N	44	191 1	64					
07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4049 2	57 9	N	52		116					
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4007 2	63 9	N	57		173					
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3863 2	53 9	N	48		221					
10	0	3894	-0-	3894	3894	3848 2	46 9	N	42	187 1	76					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

*11	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	123 1	5262 2	Y	6	6 0	1					
*12	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	7 9	126 1	4998 2	Y	6	6 0	1				
*01	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	7 9	138 1	5486 2	Y	6	6 0	1				
*02	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	7 9	118 1	4632 2	Y	5	5 0	1				
*03	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	6 9	108 1	4351 2	Y	6	6 0	1				
*04	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	7 9	112 1	4454 2	Y	5	5 0	1				
*05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	6 9	119 1	4670 2	Y	5	5 0	1				
*06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	6 9	109 1	4610 2	Y	2	3 0	-0-				
*07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	2 9	95 1	4804 2	Y	-0-	-0-	-0-				
*08	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	86 1	4433 2	Y	-0-	-0-	-0-					
09	4110 X	4016	-0-	-94	-0-	82 1	3934 2	Y	-0-	-0-	-0-					
*10	4898 X	3536	-0-	-1362	-0-	75 1	3461 2	Y	-0-	-0-	-0-					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	346 14 9	1	6368 2	Y	13	14 0		2
06	6210 X	5667	-0-	-543	-0-	302 24 9	1	5341 2	Y	22	20 0		4
07	6882 X	5451	-0-	-1431	-0-	255 80 9	1	5116 2	Y	73	67 0		10
08	6882 X	6019	-0-	-863	-0-	307 98 9	1	5614 2	Y	89	90 0		9
09	6660 X	6150	-0-	-510	-0-	302 94 9	1	5754 2	Y	85	82 0		12
10	6727 X	6388	-0-	-339	-0-	328 99 9	1	5961 2	Y	90	91 0		11

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

05	6510 X	6387	-0-	-123	-0-	6295 2	92 9	Y	84	49 1		86
06	6180 X	6163	-0-	-17	-0-	6072 2	91 9	Y	83	93 1		76
07	6386 X	6289	-0-	-97	-0-	6205 2	84 9	Y	76	89 1		63
08	6386 X	6191	-0-	-195	-0-	6113 2	78 9	Y	71	79 1		55
09	6180 X	5898	-0-	-282	-0-	5822 2	76 9	Y	69	80 1		44
10	0	5843	-0-	5843	5843	5755 2	88 9	Y	80	79 1		45

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

*11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	48 212 9	1	2039 2	Y	193	201 0		19
*12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	52 217 9	1	2062 2	Y	197	195 0		21
*01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	51 215 9	1	2018 2	Y	195	189 0		27
*02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	42 190 9	1	1665 2	Y	173	175 0		25
*03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	42 201 9	1	1691 2	Y	183	182 0		26
*04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	46 182 9	1	1808 2	Y	165	159 0		32
*05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	47 168 9	1	1862 2	Y	153	160 0		25
06	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	42 42 1	1	1769 2	Y	-0-	25 0		-0-
*07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	37 37 1	1	1898 2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1783	-0-	-139	-0-	34 34 1	1	1749 2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1625	-0-	-175	-0-	33 33 1	1	1592 2	Y	-0-			-0-
*10	1612 N	1292	-0-	-320	-0-	27 27 1	1	1265 2	Y	-0-			-0-

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

05	10385 X	9647	-0-	-738	-0-	9555 2	92 9	Y	84	49 1		86
06	10050 X	9744	-0-	-306	-0-	9628 2	116 9	Y	105	95 1		96
07	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11353 2	168 9	Y	153	123 1		126
08	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10574 2	157 9	Y	143	159 1		110
09	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	9988 2	153 9	Y	139	160 1		89
10	0	11260	-0-	11260	11260	11083 2	177 9	Y	161	159 1		91

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	90	1	3836	2	Y	40	41	0			4
						44	9									
*12	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	101	1	4007	2	Y	40	40	0			4
						44	9									
*01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	100	1	3950	2	Y	39	38	0			5
						43	9									
*02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	84	1	3303	2	Y	36	36	0			5
						40	9									
*03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	94	1	3793	2	Y	37	37	0			5
						41	9									
*04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	76	1	3029	2	Y	33	32	0			6
						36	9									
*05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	90	1	3552	2	Y	32	33	0			5
						35	9									
*06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	80	1	3385	2	Y	16	18	0			3
						18	9									
*07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	70	1	3552	2	Y	-0-	3	0			-0-
*08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	73	1	3754	2	Y	-0-					-0-
*09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	74	1	3525	2	Y	-0-					-0-
*10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	82	1	3785	2	Y	-0-					-0-
BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028							
05	3782 X	2277	-0-	-1505	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	1907	-0-	-1753	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
07	3782 X	1824	-0-	-1958	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	1862	-0-	-1703	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
09	3030 X	1748	-0-	-1282	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
10	0	1748	-0-	1748	1748	1748	2			Y	-0-					-0-
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369							
*05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	237	1	4357	2	Y	-0-					-0-
06	2910 X	2482	-0-	-428	-0-	133	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	3875 X	2650	-0-	-1225	-0-	126	1	2524	2	Y	-0-					-0-
08	4495 X	2619	-0-	-1876	-0-	136	1	2483	2	Y	-0-					-0-
09	4350 X	2562	-0-	-1788	-0-	128	1	2434	2	Y	-0-					-0-
10	3286 X	2668	-0-	-618	-0-	139	1	2529	2	Y	-0-					-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716							
*05	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	95	1	1747	2	Y	18	19	0			3
						20	9									
06	1320 X	775	-0-	-545	-0-	41	1	721	2	Y	12	13	0			2
						13	9									
07	1364 X	696	-0-	-668	-0-	33	1	663	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	1860 X	835	-0-	-1025	-0-	43	1	792	2	Y	-0-					-0-
09	1800 X	688	-0-	-1112	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
*10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF. 10572 - 11320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9874 - 10700				
*11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	56	1	2398	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
*12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	64	1	2538	2	Y	11	11	0	1
						12	9							
01	2604 N	2447	-0-	-157	-0-	60	1	2374	2	Y	12	11	0	2
						13	9							
*02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	58	1	2285	2	Y	9	10	0	1
						10	9							
03	2604 N	2440	-0-	-164	-0-	59	1	2368	2	Y	12	11	0	2
						13	9							
04	2370 N	2141	-0-	-229	-0-	52	1	2079	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
05	2604 N	2188	-0-	-416	-0-	54	1	2125	2	Y	8	9	0	1
						9	9							
06	2370 N	2343	-0-	-27	-0-	43	1	1821	2	Y	435	353	0	83
						479	9							
*07	3100 N	3875	-0-	775	775	46	1	2326	2	Y	1366	1258	0	191
						1503	9							
*08	3100 N	4246	-0-	1146	1921	46	1	2368	2	Y	1665	1694	0	162
						1832	9							
*09	3000 N	3807	-0-	807	2728	44	1	2106	2	Y	1506	1457	0	211
						1657	9							
*10	6275 X	3547	-0-	-2728	-0-	40	1	1871	2	Y	1487	1519	0	179
						1636	9							

BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12340		PERF. 9453 - 9770				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	76	1	3261	2	Y	146	152 0	14
						161	9						
*12	3410 X	3401	-0-	-9	-0-	80	1	3156	2	Y	150	148 0	16
						165	9						
01	3410 X	3402	-0-	-8	-0-	80	1	3158	2	Y	149	144 0	21
						164	9						
*02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	76	1	2968	2	Y	131	133 0	19
						144	9						
*03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	79	1	3196	2	Y	140	139 0	20
						154	9						
04	3300 X	3078	-0-	-222	-0-	72	1	2868	2	Y	125	121 0	24
						138	9						
05	3410 X	3098	-0-	-312	-0-	73	1	2892	2	Y	121	125 0	20
						133	9						
06	3300 X	3142	-0-	-158	-0-	72	1	3044	2	Y	24	39 0	5
						26	9						
07	3410 X	3403	-0-	-7	-0-	66	1	3337	2	Y	-0-	5 0	-0-
08	3410 X	3234	-0-	-176	-0-	62	1	3172	2	Y	-0-		-0-
09	3150 X	2903	-0-	-247	-0-	59	1	2844	2	Y	-0-		-0-
*10	3410 X	3076	-0-	-334	-0-	65	1	3011	2	Y	-0-		-0-

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

05	1116 N	936	-0-	-180	-0-	64	1	872	2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	871	-0-	-239	-0-	71	1	799	2	Y	1		1
						1	9						
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	67	1	903	2	Y	7		8
						8	9						
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	73	1	1018	2	Y	11		19
						12	9						
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	78	1	967	2	Y	8		27
						9	9						
10	0	1010	-0-	1010	1010	77	1	926	2	Y	6	22 1	11
						7	9						

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	109	1	1484	2	Y	115	69 1	91
						127	9						
06	1290 N	1046	-0-	-244	-0-	79	1	886	2	Y	74	92 1	73
						81	9						
07	1302 N	888	-0-	-414	-0-	62	1	826	2	Y	-0-	73 1	-0-
08	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	111	1	1560	2	Y	-0-		-0-
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	123	1	1523	2	Y	-0-		-0-
10	0	1718	-0-	1718	1718	132	1	1586	2	Y	-0-		-0-

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	7950 X	7893	-0-	-57	-0-	180	1	7676	2	Y	34	36	0			3
						37	9									
*12	8215 X	8135	-0-	-80	-0-	199	1	7896	2	Y	36	35	0			4
						40	9									
01	8587 X	7679	-0-	-908	-0-	188	1	7452	2	Y	35	34	0			5
						39	9									
02	7756 X	6724	-0-	-1032	-0-	166	1	6524	2	Y	31	31	0			5
						34	9									
03	8587 X	7349	-0-	-1238	-0-	177	1	7136	2	Y	33	33	0			5
						36	9									
04	7950 X	6386	-0-	-1564	-0-	156	1	6197	2	Y	30	29	0			6
						33	9									
05	8153 X	6715	-0-	-1438	-0-	165	1	6519	2	Y	28	29	0			5
						31	9									
06	7440 X	7009	-0-	-431	-0-	162	1	6825	2	Y	20	21	0			4
						22	9									
07	7440 X	7228	-0-	-212	-0-	139	1	7067	2	Y	20	21	0			3
						22	9									
08	7347 X	7062	-0-	-285	-0-	134	1	6902	2	Y	24	25	0			2
						26	9									
09	7020 X	6599	-0-	-421	-0-	135	1	6438	2	Y	24	23	0			3
						26	9									
*10	7254 X	6783	-0-	-471	-0-	143	1	6612	2	Y	25	25	0			3
						28	9									

 BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

*11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	91	1	3890	2	Y	139	144	0			14
						153	9									
*12	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	104	1	4120	2	Y	140	139	0			15
						154	9									
*01	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	109	1	4315	2	Y	139	135	0			19
						153	9									
*02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	105	1	4133	2	Y	124	125	0			18
						136	9									
*03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	83	1	3326	2	Y	131	131	0			18
						144	9									
*04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	113	1	4475	2	Y	119	114	0			23
						131	9									
*05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	102	1	4005	2	Y	109	114	0			18
						120	9									
*06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	109	1	4605	2	Y	-0-	18	0			-0-
*07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	90	1	4583	2	Y	-0-					-0-
*08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	79	1	4066	2	Y	-0-					-0-
*09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	85	1	4048	2	Y	-0-					-0-
*10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	81	1	3723	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	241952	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	12902 - 12910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*05	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	269	1	4958	2	Y	26	27 0	4
06	4680 X	4425	-0-	-255	-0-	236	1	4165	2	Y	22	22 0	4
07	5425 X	4179	-0-	-1246	-0-	199	1	3980	2	Y	-0-	4 0	-0-
08	5425 X	4466	-0-	-959	-0-	231	1	4235	2	Y	-0-		-0-
09	5250 X	4720	-0-	-530	-0-	235	1	4485	2	Y	-0-		-0-
*10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	249	1	4522	2	Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	242075	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	12768 - 12778	
05	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	56	1	1032	2	Y	6	6 0	1
*06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	Y	8	7 0	2
*07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	88	1	1768	2	Y	22	21 0	3
*08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	76	1	1384	2	Y	12	14 0	1
09	1260 N	908	-0-	-352	-0-	45	1	850	2	Y	12	11 0	2
*10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	125	1	2263	2	Y	16	16 0	2

BTLT		WELL #:		D 2	RRCID ->	242083	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	9740 - 10922	
05	5518 X	3401	-0-	-2117	-0-	224	1	3048	2	Y	117	119 1	93
06	5340 X	2987	-0-	-2353	-0-	238	1	2670	2	Y	72	94 1	71
07	5518 X	3488	-0-	-2030	-0-	227	1	3044	2	Y	197	105 1	163
08	5518 X	4218	-0-	-1300	-0-	270	1	3794	2	Y	140	140 1	163
09	5340 X	3225	-0-	-2115	-0-	234	1	2886	2	Y	95	124 1	134
10	0	3097	-0-	3097	3097	230	1	2751	2	Y	105	123 1	116

BTLT		WELL #:		F 1	RRCID ->	243258	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10718 - 11470	
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	Y	49		89
06	1140 N	687	-0-	-453	-0-	55	1	623	2	Y	8	75 1	22
07	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	78	1	1047	2	Y	12		34
08	930 N	579	-0-	-351	-0-	37	1	525	2	Y	15		49
09	690 N	276	-0-	-414	-0-	20	1	245	2	Y	10		59
10	0	236	-0-	236	236	18	1	210	2	Y	7	48 1	18

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 243887			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	2	34	9	Y	31	27	0	4
08		248 N	161	-0-	-87	-0-	6	1	110	2	Y	41	41	0	4
							45	9							
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	10	13	0	1
							11	9							
*10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	37	34	0	4
							41	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		20ST	RRCID -> 244179			COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 12918 PERF.11460 - 11767				
05		9982 X	7979	-0-	-2003	-0-	404	1	7431	2	Y	131	136	0	21
							144	9							
06		8760 X	6381	-0-	-2379	-0-	336	1	5937	2	Y	98	100	0	19
							108	9							
07		8494 X	5768	-0-	-2726	-0-	273	1	5474	2	Y	19	35	0	3
							21	9							
08		8494 X	6014	-0-	-2480	-0-	310	1	5679	2	Y	23	24	0	2
							25	9							
09		8220 X	5886	-0-	-2334	-0-	292	1	5569	2	Y	23	22	0	3
							25	9							
*10		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	310	1	5640	2	Y	24	24	0	3
							26	9							

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 244628			COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635				
*05		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	278	1	5112	2	Y	80	83	0	13
							88	9							
06		5070 X	4992	-0-	-78	-0-	261	1	4604	2	Y	115	106	0	22
							127	9							
07		5580 X	4870	-0-	-710	-0-	221	1	4438	2	Y	192	187	0	27
							211	9							
08		5580 X	5307	-0-	-273	-0-	261	1	4787	2	Y	235	239	0	23
							259	9							
09		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	257	1	4893	2	Y	227	218	0	32
							250	9							
*10		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	285	1	5175	2	Y	237	240	0	29
							261	9							

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 247251			COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442				
05		2387 N	2199	-0-	-188	-0-	110	1	2016	2	Y	66	68	0	11
							73	9							
06		2490 N	2423	-0-	-67	-0-	127	1	2248	2	Y	44	47	0	8
							48	9							
07		2480 N	1540	-0-	-940	-0-	73	1	1467	2	Y	-0-	8	0	-0-
08		2201 N	1094	-0-	-1107	-0-	57	1	1037	2	Y	-0-			-0-
*09		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	125	1	2373	2	Y	-0-			-0-
10		2511 X	2282	-0-	-229	-0-	119	1	2163	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BTLT		WELL #: C 4		RRCID -> 247297		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 9940 - 9978	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	27	1	365	2	Y	-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	30	1	340	2	Y	1
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	1	9	375	2	Y	10
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	10	9	458	2	Y	23
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	Y	32
10	0	501	-0-	501	501	14	9	455	2	Y	13
						32	1				
						10	9				
						38	1				
						8	9				

BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 10375 - 10828	
05	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	412	1	5614	2	Y	-0-
06	4680 X	4525	-0-	-155	-0-	370	1	4155	2	Y	-0-
07	6727 X	6348	-0-	-379	-0-	441	1	5907	2	Y	-0-
08	6727 X	6060	-0-	-667	-0-	403	1	5657	2	Y	-0-
09	6510 X	4797	-0-	-1713	-0-	359	1	4438	2	Y	-0-
10	0	5191	-0-	5191	5191	400	1	4791	2	Y	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 13346		PERF. 11630 - 13002	
*05	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	435	1	7997	2	Y	21
*06	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	143	9	6602	2	Y	17
07	6479 X	6444	-0-	-35	-0-	374	1	6138	2	Y	-0-
*08	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	97	9	6664	2	Y	-0-
*09	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	306	1	6950	2	Y	-0-
*10	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	364	1	7045	2	Y	-0-
						365	1				
						388	1				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9696 - 9994	
*11	2550 X	2220	-0-	-330	-0-	50	1	2135	2	Y	3
*12	2635 X	2099	-0-	-536	-0-	35	9	2012	2	Y	4
01	2635 X	1959	-0-	-676	-0-	51	1	1878	2	Y	4
02	2100 X	1373	-0-	-727	-0-	36	9	1308	2	Y	4
03	2325 X	1940	-0-	-385	-0-	47	1	1861	2	Y	4
04	2250 X	1901	-0-	-349	-0-	34	9	1825	2	Y	5
*05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	33	9	2157	2	Y	4
06	1890 X	1877	-0-	-13	-0-	46	1	1830	2	Y	1
07	1953 X	275	-0-	-1678	-0-	30	9	270	2	Y	-0-
08	2232 X	453	-0-	-1779	-0-	55	1	444	2	Y	-0-
09	2160 X	481	-0-	-1679	-0-	28	9	471	2	Y	-0-
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	487	2	Y	-0-
						4	9				
						5	1				
						9	1				
						10	1				
						11	1				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009				TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	775 N	266	-0-	-509	-0-	18	1	248	2	Y	-0-		-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	2		2
07	372 N	282	-0-	-90	-0-	14	1	188	2	Y	73	15 1	60
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	80	9	224	2	Y	69	51 1	78
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	76	9	318	2	Y	46	59 1	65
10	0	391	-0-	391	391	26	1	296	2	Y	64	59 1	70
						51	9						
						25	1						
						70	9						
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 12/08/2017				TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740			
05	6417 X	6287	-0-	-130	-0-	318	1	5857	2	Y	102	106 0	17
06	5940 X	5155	-0-	-785	-0-	112	9	4798	2	Y	77	79 0	15
07	6448 X	4777	-0-	-1671	-0-	272	1	4532	2	Y	17	30 0	2
08	6448 X	5103	-0-	-1345	-0-	85	9	4816	2	Y	22	22 0	2
09	6240 X	5130	-0-	-1110	-0-	226	1	4852	2	Y	21	20 0	3
*10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	19	9	5016	2	Y	22	22 0	3
						25	1						
						24	9						
BTLT		WELL #: D 3		RRCID -> 249271		COMPL. DATE 07/24/2009				TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720			
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	13	1	147	2	Y	-0-		-0-
07	248 N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-
10	0	39	-0-	39	39	3	1	36	2	Y	-0-		-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 251319		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078			
*05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	88	1	1614	2	Y	-0-		-0-
*06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	779	-0-	-492	-0-	37	1	742	2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	753	-0-	-518	-0-	39	1	714	2	Y	-0-		-0-
09	1080 N	654	-0-	-426	-0-	33	1	621	2	Y	-0-		-0-
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	34	1	617	2	Y	-0-		-0-
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 02/13/2020				TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117			
*05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	212	1	3893	2	Y	80	83 0	13
06	3900 X	3285	-0-	-615	-0-	88	9	3053	2	Y	54	57 0	10
07	4247 X	3322	-0-	-925	-0-	173	1	3164	2	Y	-0-	10 0	-0-
08	4247 X	3559	-0-	-688	-0-	59	9	3375	2	Y	-0-		-0-
09	4110 X	2881	-0-	-1229	-0-	184	1	2737	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	4051	-0-	4051	4051	144	1	3840	2	Y	-0-		-0-
						211	1						

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 11535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	5160 X	4637	-0-	-523	-0-	104	1	4428	2	Y	95	99	0			9
						105	9									
*12	5239 X	4859	-0-	-380	-0-	117	1	4634	2	Y	98	96	0			11
						108	9									
01	5239 X	4467	-0-	-772	-0-	107	1	4255	2	Y	95	93	0			13
						105	9									
02	4536 X	4196	-0-	-340	-0-	102	1	3999	2	Y	86	87	0			12
						95	9									
03	5022 X	4328	-0-	-694	-0-	102	1	4126	2	Y	91	90	0			13
						100	9									
04	4710 X	3518	-0-	-1192	-0-	84	1	3344	2	Y	82	79	0			16
						90	9									
05	4867 X	3762	-0-	-1105	-0-	91	1	3584	2	Y	79	82	0			13
						87	9									
06	4500 X	3905	-0-	-595	-0-	88	1	3714	2	Y	94	89	0			18
						103	9									
07	4650 X	4177	-0-	-473	-0-	78	1	3989	2	Y	100	104	0			14
						110	9									
08	4340 X	3989	-0-	-351	-0-	73	1	3782	2	Y	122	124	0			12
						134	9									
09	3900 X	3697	-0-	-203	-0-	73	1	3499	2	Y	114	110	0			16
						125	9									
*10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	76	1	3529	2	Y	114	116	0			14
						125	9									

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	38	0			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	35	0			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	40	0			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	0			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	44	0			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	0			6

 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257980		COMPL. DATE 06/21/2010			TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05	9176 X	8434	-0-	-742	-0-	432	1	7954	2	44	46 0	7	
06	9240 X	8125	-0-	-1115	-0-	48	9	7625	2	62	57 0	12	
07	9548 X	9455	-0-	-93	-0-	440	1	8817	2	180	167 0	25	
*08	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	198	9	9144	2	220	224 0	21	
09	8220 X	5053	-0-	-3167	-0-	499	1	4616	2	177	173 0	25	
*10	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	242	9	8964	2	222	220 0	27	
						244	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011			TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695				
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-	-0-	
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-	-0-	
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	-0-	
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	-0-	
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	-0-	
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-	-0-	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 260651		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346				
*05	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	422	1	7767	2	Y	32	34 0	5
06	7290 X	5941	-0-	-1349	-0-	35	9	5600	2	Y	22	23 0	4
07	8370 X	6279	-0-	-2091	-0-	317	1	5981	2	Y	-0-	4 0	-0-
08	8370 X	6640	-0-	-1730	-0-	24	9	6296	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	8100 X	6826	-0-	-1274	-0-	298	1	6486	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	7998 X	7304	-0-	-694	-0-	344	1	6923	2	Y	-0-	-0-	-0-
						340	1						
						381	1						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 262924		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498				
*05	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	366	1	6737	2	Y	106	110 0	17
*06	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	117	9	5256	2	Y	96	95 0	18
*07	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	298	1	4707	2	Y	79	86 0	11
*08	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	106	9	4620	2	Y	93	95 0	9
09	3270 X	3007	-0-	-263	-0-	235	1	2770	2	Y	84	81 0	12
10	6758 X	2079	-0-	-4679	-0-	87	9	1879	2	Y	88	89 0	11
						252	1						
						102	9						
						145	1						
						92	9						
						103	1						
						97	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264311		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668				
*05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	140	1	2576	2	Y	37	39 0	6
06	2370 N	2254	-0-	-116	-0-	41	9	2107	2	Y	25	26 0	5
07	2449 N	2124	-0-	-325	-0-	119	1	2023	2	Y	-0-	5 0	-0-
08	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	28	9	2311	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	101	1	2327	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	126	1	2108	2	Y	-0-	-0-	-0-
						122	1						
						116	1						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		64	RRCID ->	265948	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10800	- 11998			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	

*11		2760 N	2757	-0-	-3	-0-	63	1	2687	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
*12		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	71	1	2798	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
01		2883 N	2838	-0-	-45	-0-	70	1	2761	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
02		2604 N	2473	-0-	-131	-0-	61	1	2406	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
03		2883 N	2758	-0-	-125	-0-	67	1	2684	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
04		2760 N	2432	-0-	-328	-0-	60	1	2366	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
05		2728 N	2382	-0-	-346	-0-	59	1	2317	2	Y	5	5	0	1
							6	9							
06		2670 N	2492	-0-	-178	-0-	58	1	2434	2	Y	-0-	1	0	-0-
*07		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	50	1	2522	2	Y	-0-			-0-
08		2387 N	2373	-0-	-14	-0-	45	1	2328	2	Y	-0-			-0-
09		2490 N	2303	-0-	-187	-0-	47	1	2256	2	Y	-0-			-0-
*10		2573 N	2269	-0-	-304	-0-	48	1	2221	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265951	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	15639	PERF.14590	- 15210			
*05		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	296	1	5442	2	Y	-0-			-0-
06		5280 X	4792	-0-	-488	-0-	257	1	4535	2	Y	-0-			-0-
07		5766 X	4603	-0-	-1163	-0-	219	1	4384	2	Y	-0-			-0-
08		5766 X	5090	-0-	-676	-0-	264	1	4826	2	Y	-0-			-0-
09		5580 X	2294	-0-	-3286	-0-	114	1	2180	2	Y	-0-			-0-
10		5735 X	2753	-0-	-2982	-0-	144	1	2609	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	265967	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	15327	PERF.14610	- 14915			
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	67	1	1235	2	Y	-0-			-0-
06		1170 N	1065	-0-	-105	-0-	57	1	1008	2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	1043	-0-	-290	-0-	50	1	993	2	Y	-0-			-0-
08		1302 N	1120	-0-	-182	-0-	58	1	1062	2	Y	-0-			-0-
*09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-			-0-
*10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A.		WELL #:		27	RRCID ->	265997	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	14275	PERF.12050	- 12890			
*05		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	84	1	1537	2	Y	22	22	0	4
							24	9							
06		1560 N	1359	-0-	-201	-0-	72	1	1272	2	Y	14	15	0	3
							15	9							
07		1705 N	1272	-0-	-433	-0-	60	1	1212	2	Y	-0-	3	0	-0-
08		1643 N	1392	-0-	-251	-0-	72	1	1320	2	Y	-0-			-0-
*09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	2	Y	-0-			-0-
*10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	76	1	1382	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 15350		PERF.13290 - 15130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	198 1	3652 2	Y		12	13 0		2
*06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	202 1	3566 2	Y		23	21 0		4
07	3937 X	3514	-0-	-423	-0-	158 1	3165 2	Y		174	154 0		24
08	3937 X	3222	-0-	-715	-0-	191 9	2833 2	Y		213	216 0		21
09	3810 X	3553	-0-	-257	-0-	155 1	3160 2	Y		206	198 0		29
10	3906 X	3554	-0-	-352	-0-	234 9	3146 2	Y		214	217 0		26
						166 1							
						227 9							
						173 1							
						235 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 10501		PERF.11050 - 13480			
*11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	156 1	6662 2	Y		86	90 0		8
*12	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	170 1	6750 2	Y		89	87 0		10
*01	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	168 1	6654 2	Y		87	85 0		12
*02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	150 1	5913 2	Y		77	78 0		11
*03	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	155 1	6230 2	Y		83	82 0		12
04	5460 X	4819	-0-	-641	-0-	91 9	4635 2	Y		61	61 0		12
05	5642 X	4484	-0-	-1158	-0-	117 1	4332 2	Y		38	44 0		6
*06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	67 9	6218 2	Y		17	20 0		3
07	5642 X	5537	-0-	-105	-0-	110 1	5430 2	Y		-0-	3 0		-0-
*08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	42 9	5830 2	Y		-0-			-0-
*09	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	147 1	5511 2	Y		-0-			-0-
*10	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	19 9	5752 2	Y		-0-			-0-
						107 1							
						113 1							
						115 1							
						124 1							
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11980 - 13010			
*05	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	508 1	9341 2	Y		93	97 0		15
06	9360 X	8576	-0-	-784	-0-	102 9	8051 2	Y		63	66 0		12
07	9672 X	7812	-0-	-1860	-0-	456 1	7441 2	Y		-0-	12 0		-0-
08	9672 X	8505	-0-	-1167	-0-	69 9	8065 2	Y		-0-			-0-
09	9360 X	8699	-0-	-661	-0-	371 1	8265 2	Y		-0-			-0-
10	9951 X	9170	-0-	-781	-0-	440 1	8692 2	Y		-0-			-0-
						434 1							
						478 1							
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12070 - 13126			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13340 - 15220		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	62 1	1148 2	Y	11	11 0	2	
						12 9						
*06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	36 1	637 2	Y	12	12 0	2	
						13 9						
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	25 1	491 2	Y	34	31 0	5	
						37 9						
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	28 1	507 2	Y	40	41 0	4	
						44 9						
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	28 1	537 2	Y	38	37 0	5	
						42 9						
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	31 1	570 2	Y	41	41 0	5	
						45 9						
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 15620		PERF.13100 - 13120		
*05	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	102 1	1879 2	Y	-0-		-0-	
*06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	119 1	2096 2	Y	22	18 0	4	
						24 9						
*07	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	137 1	2749 2	Y	161	143 0	22	
						177 9						
08	1085 X	736	-0-	-349	-0-	31 1	567 2	Y	125	135 0	12	
						138 9						
09	1050 X	692	-0-	-358	-0-	28 1	539 2	Y	114	110 0	16	
						125 9						
10	3069 X	895	-0-	-2174	-0-	41 1	736 2	Y	107	110 0	13	
						118 9						
BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9694 - 10064		
05	3596 X	3024	-0-	-572	-0-	2839 2	185 9	N	168	93 1	173	
06	3480 X	3033	-0-	-447	-0-	2856 2	177 9	N	161	186 1	148	
07	3596 X	3034	-0-	-562	-0-	2883 2	151 9	N	137	172 1	113	
08	3100 X	2980	-0-	-120	-0-	2838 2	142 9	N	129	143 1	99	
09	3030 X	2528	-0-	-502	-0-	2390 2	138 9	N	125	144 1	80	
10	0	2749	-0-	2749	2749	2592 2	157 9	N	143	142 1	81	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 12963		PERF.11860 - 12590		
*11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	73 1	3104 2	Y	22	23 0	2	
						24 9						
*12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	77 1	3033 2	Y	24	23 0	3	
						26 9						
01	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	67 1	2657 2	Y	22	22 0	3	
						24 9						
*02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	71 1	2794 2	Y	20	20 0	3	
						22 9						
*03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	69 1	2763 2	Y	21	21 0	3	
						23 9						
04	2670 X	2363	-0-	-307	-0-	58 1	2283 2	Y	20	19 0	4	
						22 9						
*05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	70 1	2752 2	Y	18	19 0	3	
						20 9						
*06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	72 1	3040 2	Y	4	6 0	1	
						4 9						
*07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	62 1	3165 2	Y	-0-	1 0	-0-	
*08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	57 1	2948 2	Y	-0-		-0-	
*09	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	58 1	2752 2	Y	-0-		-0-	
*10	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	52 1	2394 2	Y	-0-		-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 269591		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	275	1	5059	2	Y	67	69	0	11
						74	9							
06	4710 X	4392	-0-	-318	-0-	231	1	4085	2	Y	69	67	0	13
						76	9							
07	5673 X	4305	-0-	-1368	-0-	200	1	3999	2	Y	96	96	0	13
						106	9							
08	5673 X	4718	-0-	-955	-0-	238	1	4351	2	Y	117	119	0	11
						129	9							
09	5490 X	4843	-0-	-647	-0-	235	1	4483	2	Y	114	109	0	16
						125	9							
*10	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	241	1	4384	2	Y	118	120	0	14
						130	9							
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 269997		COMPL. DATE 12/02/2012			TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	235	244	0	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	237	230	0	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	251	261	0	35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	312	0	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	297	285	0	42
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	309	314	0	37
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 68		RRCID -> 270159		COMPL. DATE 01/22/2021			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410					
*11	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	271	1	11582	2	Y	63	66	0	6
						69	9							
*12	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	290	1	11474	2	Y	66	65	0	7
						73	9							
*01	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	282	1	11172	2	Y	65	63	0	9
						72	9							
*02	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	254	1	9975	2	Y	57	58	0	8
						63	9							
03	11315 X	10599	-0-	-716	-0-	255	1	10277	2	Y	61	60	0	9
						67	9							
04	10950 X	9475	-0-	-1475	-0-	232	1	9182	2	Y	55	53	0	11
						61	9							
05	11315 X	9644	-0-	-1671	-0-	237	1	9350	2	Y	52	54	0	9
						57	9							
06	10950 X	9942	-0-	-1008	-0-	230	1	9702	2	Y	9	16	0	2
						10	9							
07	11315 X	10364	-0-	-951	-0-	200	1	10164	2	Y	-0-	2	0	-0-
08	10602 X	9553	-0-	-1049	-0-	182	1	9371	2	Y	-0-			-0-
09	9930 X	9106	-0-	-824	-0-	186	1	8920	2	Y	-0-			-0-
*10	10075 X	9260	-0-	-815	-0-	196	1	9064	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 270340		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270361		COMPL. DATE 06/27/2013			TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050					
*05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	205	1	3779	2	Y	-0-			-0-
*06	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	106	1	1872	2	Y	-0-			-0-
07	1674 X	636	-0-	-1038	-0-	30	1	606	2	Y	-0-			-0-
08	1674 X	936	-0-	-738	-0-	48	1	888	2	Y	-0-			-0-
*09	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	209	1	3990	2	Y	-0-			-0-
*10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	176	1	3193	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	270551	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	15894	PERF.	13436 - 14940			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-		179	1	3295	2	Y	-0-			-0-
06	3180 X	2905	-0-	-275	-0-		156	1	2749	2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	2781	-0-	-691	-0-		132	1	2649	2	Y	-0-			-0-
08	3472 X	3039	-0-	-433	-0-		157	1	2882	2	Y	-0-			-0-
09	3360 X	3131	-0-	-229	-0-		156	1	2975	2	Y	-0-			-0-
*10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-		170	1	3086	2	Y	-0-			-0-

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	270558	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	16414	PERF.	16140 - 16227
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		71	RRCID ->	270804	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	10144 - 12375			
*11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-		107	1	4579	2	Y	118	122	0	12
							130	9							
*12	4898 X	4788	-0-	-110	-0-		115	1	4541	2	Y	120	119	0	13
							132	9							
*01	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-		114	1	4508	2	Y	118	115	0	16
							130	9							
02	4536 X	4228	-0-	-308	-0-		102	1	4009	2	Y	106	107	0	15
							117	9							
03	5022 X	4314	-0-	-708	-0-		102	1	4089	2	Y	112	111	0	16
							123	9							
04	4860 X	3977	-0-	-883	-0-		95	1	3772	2	Y	100	97	0	19
							110	9							
05	4805 X	3618	-0-	-1187	-0-		87	1	3429	2	Y	93	97	0	15
							102	9							
06	4590 X	3897	-0-	-693	-0-		85	1	3596	2	Y	196	174	0	37
							216	9							
07	4681 X	4462	-0-	-219	-0-		81	1	4129	2	Y	229	234	0	32
							252	9							
*08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		76	1	3930	2	Y	279	284	0	27
							307	9							
09	3990 X	3853	-0-	-137	-0-		73	1	3483	2	Y	270	259	0	38
							297	9							
*10	4309 X	3962	-0-	-347	-0-		78	1	3592	2	Y	265	271	0	32
							292	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		69	RRCID ->	270876	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	9294 - 9854			
*11	1860 N	1822	-0-	-38	-0-		42	1	1780	2	Y	-0-			-0-
*12	1891 N	1670	-0-	-221	-0-		41	1	1629	2	Y	-0-			-0-
01	1922 N	1484	-0-	-438	-0-		37	1	1447	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1140	-0-	-568	-0-		28	1	1112	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1271	-0-	-403	-0-		31	1	1240	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1062	-0-	-378	-0-		26	1	1036	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	413	-0-	-858	-0-		10	1	403	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	162	-0-	-1068	-0-		4	1	158	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	146	-0-	-939	-0-		3	1	143	2	Y	-0-			-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-		10	1	489	2	Y	-0-			-0-
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-		6	1	274	2	Y	-0-			-0-
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-		5	1	238	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		73	RRCID ->	270878	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	9696 -	12039	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	231	1	9888	2	Y	61	63	0	6
						67	9							
*12	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	251	1	9938	2	Y	62	61	0	7
						68	9							
01	10013 X	9832	-0-	-181	-0-	240	1	9526	2	Y	60	59	0	8
						66	9							
02	9044 X	8876	-0-	-168	-0-	219	1	8596	2	Y	55	55	0	8
						61	9							
03	10013 X	9311	-0-	-702	-0-	224	1	9024	2	Y	57	57	0	8
						63	9							
04	9690 X	8219	-0-	-1471	-0-	201	1	7961	2	Y	52	50	0	10
						57	9							
05	10013 X	8329	-0-	-1684	-0-	205	1	8070	2	Y	49	51	0	8
						54	9							
06	9510 X	8556	-0-	-954	-0-	197	1	8315	2	Y	40	40	0	8
						44	9							
07	9827 X	8855	-0-	-972	-0-	170	1	8641	2	Y	40	42	0	6
						44	9							
08	9300 X	8338	-0-	-962	-0-	158	1	8127	2	Y	48	49	0	5
						53	9							
09	8550 X	7770	-0-	-780	-0-	158	1	7560	2	Y	47	45	0	7
						52	9							
*10	8866 X	7957	-0-	-909	-0-	167	1	7736	2	Y	49	50	0	6
						54	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		70	RRCID ->	271191	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	10666 -	13090	
*11	8100 X	5648	-0-	-2452	-0-	127	1	5445	2	Y	69	71	0	7
						76	9							
*12	8370 X	6045	-0-	-2325	-0-	147	1	5821	2	Y	70	69	0	8
						77	9							
01	7967 X	5878	-0-	-2089	-0-	143	1	5659	2	Y	69	67	0	10
						76	9							
02	7084 X	5066	-0-	-2018	-0-	124	1	4875	2	Y	61	62	0	9
						67	9							
03	6727 X	4848	-0-	-1879	-0-	116	1	4662	2	Y	64	64	0	9
						70	9							
04	5850 X	3507	-0-	-2343	-0-	85	1	3360	2	Y	56	54	0	11
						62	9							
05	6045 X	2603	-0-	-3442	-0-	64	1	2504	2	Y	32	38	0	5
						35	9							
06	5700 X	3345	-0-	-2355	-0-	77	1	3254	2	Y	13	16	0	2
						14	9							
07	5611 X	4551	-0-	-1060	-0-	88	1	4463	2	Y	-0-	2	0	-0-
08	4836 X	3680	-0-	-1156	-0-	70	1	3610	2	Y	-0-			-0-
09	3510 X	1952	-0-	-1558	-0-	40	1	1912	2	Y	-0-			-0-
*10	3658 X	1552	-0-	-2106	-0-	33	1	1519	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 72		RRCID -> 271416		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 12196		PERF. 9438 - 11266				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	11940 X	11558	-0-	-382	-0-	262	1	11187	2	Y	99	103	0	10
						109	9							
*12	12338 X	11539	-0-	-799	-0-	281	1	11147	2	Y	101	100	0	11
						111	9							
01	12710 X	11090	-0-	-1620	-0-	270	1	10710	2	Y	100	97	0	14
						110	9							
02	11480 X	9408	-0-	-2072	-0-	231	1	9079	2	Y	89	90	0	13
						98	9							
03	12710 X	10880	-0-	-1830	-0-	261	1	10516	2	Y	94	94	0	13
						103	9							
04	11640 X	9671	-0-	-1969	-0-	236	1	9341	2	Y	85	82	0	16
						94	9							
05	11563 X	9714	-0-	-1849	-0-	238	1	9387	2	Y	81	84	0	13
						89	9							
06	10740 X	9666	-0-	-1074	-0-	223	1	9431	2	Y	11	22	0	2
						12	9							
07	10881 X	10401	-0-	-480	-0-	201	1	10200	2	Y	-0-	2	0	-0-
08	10881 X	9817	-0-	-1064	-0-	187	1	9630	2	Y	-0-			-0-
09	9660 X	8938	-0-	-722	-0-	183	1	8755	2	Y	-0-			-0-
*10	10416 X	8558	-0-	-1858	-0-	181	1	8377	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 74		RRCID -> 272965		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 12418		PERF. 9909 - 12148				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	48	1	2049	2	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
*12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	60	1	2389	2	Y	6	5	0	1
						7	9							
*01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	56	1	2235	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
*02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	51	1	1985	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
*03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	49	1	1957	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
*04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	49	1	1943	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
*05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	47	1	1869	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
*06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	49	1	2075	2	Y	253	206	0	48
						278	9							
*07	3100 N	6825	-0-	3725	3725	130	1	6627	2	Y	62	101	0	9
						68	9							
*08	3100 N	6114	-0-	3014	6739	117	1	5997	2	Y	-0-	9	0	-0-
*09	3000 N	4951	-0-	1951	8690	101	1	4850	2	Y	-0-			-0-
*10	13479 X	4789	-0-	-8690	-0-	101	1	4688	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 75		RRCID -> 272973	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH 12547	PERF. 9580	- 12303		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	154 1	6591 2	Y	54	56 0		5
						59 9						
*12	6758 X	6657	-0-	-101	-0-	162 1	6433 2	Y	56	55 0		6
						62 9						
*01	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	169 1	6704 2	Y	55	53 0		8
						61 9						
02	6104 X	6092	-0-	-12	-0-	150 1	5889 2	Y	48	49 0		7
						53 9						
03	6758 X	6231	-0-	-527	-0-	150 1	6025 2	Y	51	51 0		7
						56 9						
04	6540 X	5398	-0-	-1142	-0-	132 1	5215 2	Y	46	44 0		9
						51 9						
05	6758 X	5583	-0-	-1175	-0-	137 1	5398 2	Y	44	46 0		7
						48 9						
06	6540 X	5430	-0-	-1110	-0-	125 1	5297 2	Y	7	13 0		1
						8 9						
07	6758 X	5819	-0-	-939	-0-	112 1	5707 2	Y	-0-	1 0		-0-
08	6231 X	6197	-0-	-34	-0-	118 1	6079 2	Y	-0-			-0-
09	5430 X	5396	-0-	-34	-0-	110 1	5286 2	Y	-0-			-0-
*10	5828 X	5557	-0-	-271	-0-	118 1	5439 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 77		RRCID -> 272974		COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 12194			PERF. 11137 - 11428	
*11	9390 X	8974	-0-	-416	-0-	204 1	8695 2	Y	68	70 0		7	
						75 9							
*12	9920 X	8171	-0-	-1749	-0-	199 1	7897 2	Y	68	68 0		7	
						75 9							
01	10292 X	7651	-0-	-2641	-0-	186 1	7390 2	Y	68	66 0		9	
						75 9							
02	9296 X	6538	-0-	-2758	-0-	161 1	6310 2	Y	61	61 0		9	
						67 9							
03	10292 X	7050	-0-	-3242	-0-	169 1	6812 2	Y	63	63 0		9	
						69 9							
*04	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	237 1	9378 2	Y	57	55 0		11	
						63 9							
*05	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	228 1	8984 2	Y	55	57 0		9	
						61 9							
*06	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	179 1	7548 2	Y	20	25 0		4	
						22 9							
07	10013 X	8743	-0-	-1270	-0-	169 1	8574 2	Y	-0-	4 0		-0-	
08	10013 X	8604	-0-	-1409	-0-	164 1	8440 2	Y	-0-			-0-	
09	9690 X	8396	-0-	-1294	-0-	172 1	8224 2	Y	-0-			-0-	
*10	9269 X	7750	-0-	-1519	-0-	164 1	7586 2	Y	-0-			-0-	

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	196	1	8367	2	Y	64	67	0			6
						70	9									
*12	8835 X	8598	-0-	-237	-0-	210	1	8315	2	Y	66	65	0			7
						73	9									
01	8835 X	8727	-0-	-108	-0-	213	1	8442	2	Y	65	63	0			9
						72	9									
02	7980 X	7699	-0-	-281	-0-	189	1	7446	2	Y	58	59	0			8
						64	9									
03	8835 X	8147	-0-	-688	-0-	196	1	7883	2	Y	62	61	0			9
						68	9									
04	8550 X	7176	-0-	-1374	-0-	175	1	6940	2	Y	55	53	0			11
						61	9									
05	8742 X	7260	-0-	-1482	-0-	178	1	7024	2	Y	53	55	0			9
						58	9									
06	8460 X	7618	-0-	-842	-0-	174	1	7361	2	Y	75	70	0			14
						83	9									
07	8525 X	8033	-0-	-492	-0-	153	1	7784	2	Y	87	89	0			12
						96	9									
08	8153 X	7862	-0-	-291	-0-	148	1	7598	2	Y	105	107	0			10
						116	9									
09	7620 X	7285	-0-	-335	-0-	147	1	7026	2	Y	102	98	0			14
						112	9									
*10	7812 X	7596	-0-	-216	-0-	158	1	7320	2	Y	107	108	0			13
						118	9									

 BILT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

05	2697 N	2528	-0-	-169	-0-	2488	2	40	9	Y	36					85
06	2520 N	2377	-0-	-143	-0-	2333	2	44	9	Y	40					125
07	2604 N	2404	-0-	-200	-0-	2363	2	41	9	Y	37					162
08	2542 N	2390	-0-	-152	-0-	2351	2	39	9	Y	35					197
09	2370 N	2275	-0-	-95	-0-	2230	2	45	9	Y	41	191	1			47
10	0	2244	-0-	2244	2244	2211	2	33	9	Y	30					77

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	35	1	1478	2	Y	183	174	0			18
						201	9									
*12	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	42	1	1661	2	Y	187	185	0			20
						206	9									
*01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	111	1	4401	2	Y	186	180	0			26
						205	9									
*02	2800 N	4863	-0-	2063	2063	116	1	4565	2	Y	165	167	0			24
						182	9									
*03	3100 N	4526	-0-	1426	3489	105	1	4230	2	Y	174	174	0			24
						191	9									
*04	7523 X	4034	-0-	-3489	-0-	95	1	3766	2	Y	157	151	0			30
						173	9									
05	5394 X	4189	-0-	-1205	-0-	100	1	3925	2	Y	149	155	0			24
						164	9									
06	5220 X	4202	-0-	-1018	-0-	95	1	3996	2	Y	101	106	0			19
						111	9									
07	5394 X	4199	-0-	-1195	-0-	79	1	4001	2	Y	108	112	0			15
						119	9									
08	4526 X	3943	-0-	-583	-0-	72	1	3727	2	Y	131	133	0			13
						144	9									
09	4200 X	3573	-0-	-627	-0-	70	1	3363	2	Y	127	122	0			18
						140	9									
*10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	74	1	3407	2	Y	132	134	0			16
						145	9									

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716

*11	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	125	1	5359	2	Y	23	24	0			2
						25	9									
*12	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	134	1	5327	2	Y	24	23	0			3
						26	9									
01	4836 X	4562	-0-	-274	-0-	112	1	4431	2	Y	17	18	0			2
						19	9									
02	4368 X	613	-0-	-3755	-0-	15	1	591	2	Y	6	7	0			1
						7	9									
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	80	RRCID ->	272982	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9531 - 11623	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*11	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	177	1	7550	2	Y	56	58 0	6
						62	9						
*12	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	192	1	7590	2	Y	57	57 0	6
						63	9						
*01	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	189	1	7489	2	Y	57	55 0	8
						63	9						
*02	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	157	1	6171	2	Y	50	51 0	7
						55	9						
*03	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	176	1	7092	2	Y	53	53 0	7
						58	9						
*04	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	159	1	6302	2	Y	48	46 0	9
						53	9						
*05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	151	1	5937	2	Y	47	48 0	8
						52	9						
*06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	158	1	6682	2	Y	111	98 0	21
						122	9						
*07	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	140	1	7095	2	Y	137	139 0	19
						151	9						
*08	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	130	1	6671	2	Y	166	169 0	16
						183	9						
*09	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	131	1	6284	2	Y	156	150 0	22
						172	9						
*10	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	140	1	6486	2	Y	163	165 0	20
						179	9						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	273220	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14316 - 15230
05	9176 X	522	-0-	-8654	-0-	25	1	466	2	Y	28	29 0	5
						31	9						
06	7890 X	995	-0-	-6895	-0-	52	1	917	2	Y	24	24 0	5
						26	9						
*07	838 X	838	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	133	119 0	19
						146	9						
*08	715 X	715	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	78	89 0	8
						86	9						
09	990 X	728	-0-	-262	-0-	33	1	625	2	Y	64	63 0	9
						70	9						
10	837 N	524	-0-	-313	-0-	22	1	404	2	Y	89	87 0	11
						98	9						

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	275433	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	16905	PERF.	14875 - 16538
*05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	201	1	3692	2	Y	12	12 0	2
						13	9						
06	3090 X	2673	-0-	-417	-0-	143	1	2518	2	Y	11	11 0	2
						12	9						
07	3596 X	2447	-0-	-1149	-0-	116	1	2331	2	Y	-0-	2 0	-0-
08	3906 X	2972	-0-	-934	-0-	154	1	2818	2	Y	-0-		-0-
09	3780 X	3209	-0-	-571	-0-	160	1	3049	2	Y	-0-		-0-
10	3348 X	3166	-0-	-182	-0-	165	1	3001	2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 275513		COMPL. DATE 06/18/2022			TOTAL DEPTH 15736 PERF.13896 - 15166					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	722	1	13294	2	Y	6	6	0	1
06	12240 X	8967	-0-	-3273	-0-	480	1	8480	2	Y	6	6	0	1
07	12276 X	4080	-0-	-8196	-0-	193	1	3862	2	Y	23	21	0	3
08	14012 X	2174	-0-	-11838	-0-	111	1	2033	2	Y	27	27	0	3
09	13560 X	1728	-0-	-11832	-0-	85	1	1618	2	Y	23	23	0	3
10	14012 X	859	-0-	-13153	-0-	43	1	783	2	Y	30	29	0	4

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 275518		COMPL. DATE 08/13/2020			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10464 - 13203					
*11	23081 X	23081	-0-	-0-	-0-	527	1	22501	2	Y	48	50	0	5
*12	22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	560	1	22177	2	Y	48	48	0	5
*01	21835 X	21835	-0-	-0-	-0-	536	1	21245	2	Y	49	47	0	7
02	17248 X	15053	-0-	-2195	-0-	372	1	14635	2	Y	42	43	0	6
03	19096 X	13539	-0-	-5557	-0-	327	1	13162	2	Y	45	45	0	6
04	18480 X	16056	-0-	-2424	-0-	394	1	15617	2	Y	41	39	0	8
05	19096 X	13250	-0-	-5846	-0-	327	1	12880	2	Y	39	41	0	6
06	18480 X	1070	-0-	-17410	-0-	24	1	1028	2	Y	16	19	0	3
07	16678 X	-0-	-0-	-16678	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
08	16585 X	83	-0-	-16502	-0-	2	1	78	2	Y	3	3	0	-0-
09	16050 X	309	-0-	-15741	-0-	6	1	294	2	Y	8	7	0	1
*10	8432 X	288	-0-	-8144	-0-	6	1	274	2	Y	7	7	0	1

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 275885		COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920					
*05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	179	1	3301	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2069	-0-	-841	-0-	111	1	1958	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2277	-0-	-730	-0-	108	1	2159	2	Y	9	8	0	1
08	3007 X	1981	-0-	-1026	-0-	99	1	1807	2	Y	68	62	0	7
*09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	171	1	3249	2	Y	70	67	0	10
10	3472 X	2786	-0-	-686	-0-	141	1	2565	2	Y	73	74	0	9

BTLT A		WELL #: 6		RRCID -> 275912		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428					
05	3162 X	2196	-0-	-966	-0-	2165	2	31	9	N	28			277
06	2790 X	1978	-0-	-812	-0-	1941	2	37	9	N	34	186	1	125
07	2666 X	1726	-0-	-940	-0-	1717	2	9	9	N	8			133
08	2666 X	1522	-0-	-1144	-0-	1501	2	21	9	N	19			152
09	2280 X	1465	-0-	-815	-0-	1443	2	22	9	N	20			172
10	0	1653	-0-	1653	1653	1653	2			N	-0-			172

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS, W. J.		WELL #: 15		RRCID -> 275933		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	62 1	1136 2	Y	11	11 0	2
						12 9					
*06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	54 1	961 2	Y	11	11 0	2
						12 9					
*07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	48 1	965 2	Y	10	11 0	1
						11 9					
08	961 N	931	-0-	-30	-0-	48 1	870 2	Y	12	12 0	1
						13 9					
*09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	54 1	1032 2	Y	12	11 0	2
						13 9					
*10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	58 1	1054 2	Y	11	12 0	1
						12 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 81		RRCID -> 276356		COMPL. DATE 01/23/2019			TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400		
05	T. A.	17240	-0-	17240	35066	425 1	16760 2	Y	50	52 0	8
						55 9					
06	T. A.	17219	-0-	17219	52285	398 1	16800 2	Y	19	23 0	4
						21 9					
*07	69695 X	17410	-0-	-52285	-0-	336 1	17074 2	Y	-0-	4 0	-0-
08	18321 X	16341	-0-	-1980	-0-	312 1	16029 2	Y	-0-		-0-
09	17730 X	14998	-0-	-2732	-0-	307 1	14691 2	Y	-0-		-0-
*10	17794 X	14943	-0-	-2851	-0-	317 1	14626 2	Y	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 86		RRCID -> 284804		COMPL. DATE 04/30/2018			TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731		
*11	6870 X	6499	-0-	-371	-0-	147 1	6264 2	Y	80	83 0	8
						88 9					
*12	7068 X	5828	-0-	-1240	-0-	141 1	5597 2	Y	82	81 0	9
						90 9					
01	7068 X	6089	-0-	-979	-0-	148 1	5853 2	Y	80	78 0	11
						88 9					
02	6384 X	5288	-0-	-1096	-0-	129 1	5080 2	Y	72	73 0	10
						79 9					
03	7068 X	5665	-0-	-1403	-0-	135 1	5445 2	Y	77	76 0	11
						85 9					
04	6540 X	4512	-0-	-2028	-0-	109 1	4328 2	Y	68	66 0	13
						75 9					
05	6076 X	4984	-0-	-1092	-0-	122 1	4789 2	Y	66	68 0	11
						73 9					
06	5880 X	4978	-0-	-902	-0-	115 1	4846 2	Y	15	23 0	3
						17 9					
07	5859 X	5414	-0-	-445	-0-	104 1	5310 2	Y	-0-	3 0	-0-
08	5673 X	5081	-0-	-592	-0-	97 1	4984 2	Y	-0-		-0-
09	4980 X	4683	-0-	-297	-0-	96 1	4587 2	Y	-0-		-0-
*10	5425 X	4760	-0-	-665	-0-	101 1	4659 2	Y	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 85		RRCID -> 284805		COMPL. DATE 05/14/2021			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 13132		
05	25451 X	17815	-0-	-7636	-0-	441 1	17374 2	Y	-0-		-0-
06	23940 X	18168	-0-	-5772	-0-	420 1	17748 2	Y	-0-		-0-
07	24428 X	18352	-0-	-6076	-0-	354 1	17998 2	Y	-0-		-0-
08	22475 X	17163	-0-	-5312	-0-	327 1	16836 2	Y	-0-		-0-
09	19260 X	15793	-0-	-3467	-0-	323 1	15470 2	Y	-0-		-0-
*10	16461 X	15251	-0-	-1210	-0-	323 1	14928 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	285103	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	12663	PERF.	9450 - 11718
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		11594 X	10333	-0-	-1261	-0-	533 1	9800 2	Y	-0-		-0-
06		10620 X	8471	-0-	-2149	-0-	454 1	8017 2	Y	-0-		-0-
07		11160 X	7747	-0-	-3413	-0-	368 1	7379 2	Y	-0-		-0-
08		11160 X	8182	-0-	-2978	-0-	424 1	7758 2	Y	-0-		-0-
09		10800 X	8264	-0-	-2536	-0-	412 1	7852 2	Y	-0-		-0-
*10		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	438 1	7951 2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		88	RRCID ->	286358	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10208 - 12864
05		29140 X	27890	-0-	-1250	-0-	688 1	27105 2	Y	88	92 0	14
06		28200 X	27807	-0-	-393	-0-	641 1	27071 2	Y	86	84 0	16
07		29140 X	28299	-0-	-841	-0-	544 1	27657 2	Y	89	93 0	12
08		29140 X	26582	-0-	-2558	-0-	504 1	25957 2	Y	110	111 0	11
09		28020 X	24243	-0-	-3777	-0-	494 1	23633 2	Y	105	101 0	15
*10		24460 X	24460	-0-	-0-	-0-	516 1	23824 2	Y	109	111 0	13

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	286359	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	12863	PERF.	10598 - 12156
*11		21674 X	21674	-0-	-0-	-0-	493 1	21061 2	Y	109	113 0	11
*12		21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	527 1	20859 2	Y	110	109 0	12
01		20863 X	20839	-0-	-24	-0-	510 1	20209 2	Y	109	106 0	15
02		18844 X	18483	-0-	-361	-0-	456 1	17920 2	Y	97	98 0	14
03		20863 X	18882	-0-	-1981	-0-	455 1	18314 2	Y	103	103 0	14
04		20190 X	16436	-0-	-3754	-0-	402 1	15932 2	Y	93	89 0	18
05		20863 X	16568	-0-	-4295	-0-	408 1	16062 2	Y	89	92 0	15
06		20160 X	17059	-0-	-3101	-0-	393 1	16585 2	Y	74	75 0	14
07		20460 X	17481	-0-	-2979	-0-	336 1	17068 2	Y	70	74 0	10
08		18879 X	16483	-0-	-2396	-0-	312 1	16079 2	Y	84	86 0	8
09		17040 X	15445	-0-	-1595	-0-	314 1	15042 2	Y	81	78 0	11
*10		16482 X	16482	-0-	-0-	-0-	347 1	16041 2	Y	85	86 0	10

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		89	RRCID ->	286365	COMPL. DATE	09/30/2021	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	7819 - 8087	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*11	3000 N	32994	-0-	29994	110000	897	1	32094	2	Y	3	3 0	-0-
*12	130415 X	20415	-0-	-110000	-0-	590	1	19822	2	Y	3	3 0	-0-
*01	14709 X	14709	-0-	-0-	-0-	362	1	14344	2	Y	3	3 0	-0-
*02	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	263	1	10325	2	Y	3	3 0	-0-
*03	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	155	1	6263	2	Y	3	3 0	-0-
*04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	82	1	3245	2	Y	4	3 0	1
*05	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	64	1	2540	2	Y	2	3 0	-0-
*06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	52	1	2205	2	Y	1	1 0	-0-
*07	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	48	1	2465	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	46	1	2368	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	46	1	2185	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	48	1	2237	2	Y	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		92	RRCID ->	289878	COMPL. DATE	03/20/2020	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	10337 - 11553	
05	45539 X	32739	-0-	-12800	-0-	776	1	30567	2	N	1269	1317 0	208
06	44070 X	32007	-0-	-12063	-0-	728	1	30763	2	N	469	588 0	89
07	45539 X	31141	-0-	-14398	-0-	601	1	30540	2	N	-0-	89 0	-0-
08	41850 X	28681	-0-	-13169	-0-	547	1	28134	2	N	-0-	-0-	-0-
09	33450 X	26038	-0-	-7412	-0-	533	1	25505	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	33077 X	27634	-0-	-5443	-0-	585	1	27049	2	N	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		96	RRCID ->	293197	COMPL. DATE	06/21/2022	TOTAL DEPTH	13752	PERF.	10668 - 13932	
06	0	32443	-0-	32443	32443	1717	1	30317	2	N	372	301 0	71
07	80956 X	48513	-0-	-32443	-0-	2282	1	45729	2	N	456	463 0	64
08	51925 X	34559	-0-	-17366	-0-	1758	1	32190	2	N	555	565 0	54
09	50250 X	32660	-0-	-17590	-0-	1600	1	30468	2	N	538	517 0	75
10	0	29714	-0-	29714	29714	1518	1	27578	2	N	562	569 0	68

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		H 1	RRCID ->	255468	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	10268 - 10315
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
BTLT		WELL #:		H 2	RRCID ->	256158	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10116 - 10274	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BTLT		WELL #:		H 4	RRCID ->	257297	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10272 - 10296	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JAVELINA (5,400)				45841 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		48	RRCID ->	268882	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 5564 - 5570	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		5D	RRCID ->	271790	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	12731	PERF. 6038 - 6296	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	557	578 0	91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	562	546 0	107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	596	620 0	83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	728	740 0	71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	704	676 0	99
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	734	744 0	89

JAY SIMMONS (6400)				45897 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION		WELL #:		2	RRCID ->	010994	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	6434	PERF. 6293 - 6297	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JAY SIMMONS (8000)			45897 792		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			561136														
VILLARREAL			WELL #: A 3		RRCID -> 148218			COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8952 - 8982							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O)			46088 180		NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: HIDALGO							
GALLIE OIL INVESTMENTS LLC			293117														
COATES-DORCHESTER			WELL #: 1		RRCID -> 277799			COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186							
05	3100	N	1598	-0-	-1502 B	21306	121	1	1477	2	Y	-0-					321
06	3000	N	1244	-0-	-1756 B	19550	94	1	1150	2	Y	-0-					321
07	3100	N	1244	-0-	-1856 B	17694	94	1	1150	2	Y	-0-					321
08	3100	N	1519	-0-	-1581 B	16113	117	1	1402	2	Y	-0-					321
09	01				BALANCING DATE STATUS ->	16113											
09	0		1510	-0-	1510 B	17623	113	1	1397	2	Y	-0-					321
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	17623					Y	NO RPT					321

COATES-DORCHESTER			WELL #: 3		RRCID -> 282329			COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396							
05	DLQ	G-10	772	-0-	772 B	1492	58	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	601	-0-	601 B	2093	45	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	601	-0-	601 B	2694	45	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	733	-0-	733 B	3427	56	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	01				BALANCING DATE STATUS ->	3427											
09	0		729	-0-	729 B	4156	55	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	4156					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136														
BRANN, REGINA			WELL #: 9		RRCID -> 178772			COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 26		RRCID -> 179059			COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D.			WELL #: 4A		RRCID -> 275280			COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46
09	01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					46

JEFFRESS (VICKSBURG P)			46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HIDALGO			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117										
COATES ENERGY			WELL #: 1		RRCID -> 243622		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 7728 - 7787		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	DLQ G-10	671	-0-	671 B	1297		51 1	620 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	522	-0-	522 B	1819		39 1	483 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	522	-0-	522 B	2341		39 1	483 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2341				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2341										
09	0	634	-0-	634 B	2975		48 1	586 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2975				Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136										
CASTILLO DEEP GU			WELL #: 5		RRCID -> 178391		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 8805 - 8870		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA			WELL #: 9		RRCID -> 178771		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8720 - 8776		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 26		RRCID -> 179057		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7932 - 8073		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA			WELL #: 7		RRCID -> 179073		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8586 - 8662		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU			WELL #: 6		RRCID -> 179734		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 11100		PERF. N/A		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P)														
		//CONT.//		46088 190	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HIDALGO			
		//CONT.//		561136										
		WELL #:		34	RRCID -> 186835			COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'														
		WELL #:		1	RRCID -> 275536			COMPL. DATE 10/31/2014			TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090			
05		378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	38	1	340	2	N	-0-	10
*06		385 N	369	-0-	-16	B	-0-	36	1	333	2	N	-0-	10
*07		401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	39	1	362	2	N	-0-	10
08		376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	38	1	338	2	N	-0-	10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		420 N	368	-0-	-52	B	-0-	29	1	339	2	N	-0-	10
*10		408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	37	1	368	2	N	3	2 8 11
									3	9				
JEFFRESS (VICKSBURG Q)														
		46088 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		561136												
		WELL #:		9	RRCID -> 178379			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091			
05		114 N	114	-0-	-0-		-0-	11	1	103	2	N	-0-	84
*06		103 N	103	-0-	-0-		-0-	10	1	93	2	N	-0-	84
*07		130 N	130	-0-	-0-		-0-	13	1	117	2	N	-0-	84
08		378 N	378	-0-	-0-		-0-	38	1	340	2	N	-0-	84
09		67 N	67	-0-	-0-		-0-	5	1	62	2	N	-0-	84
*10		328 N	328	-0-	-0-		-0-	30	1	298	2	N	-0-	84
CASTILLO DEEP GU														
		WELL #:		5	RRCID -> 178387			COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
BRANN, REGINA														
		WELL #:		7	RRCID -> 179074			COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
JEFFRESS, J. D.														
		WELL #:		26	RRCID -> 179616			COMPL. DATE 08/13/1900			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179731	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8547 - 10570
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186836	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8521 - 8558
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6676 - 8136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GALLILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117									
COATES-DORCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8408 - 8538
05	DLQ G-10	1500	-0-	1500	2900	114 1	1386 2	Y	-0-		50
06	DLQ G-10	1167	-0-	1167	4067	88 1	1079 2	Y	-0-		50
07	DLQ G-10	1167	-0-	1167	5234	88 1	1079 2	Y	-0-		50
08	DLQ G-10	1425	-0-	1425	6659	110 1	1315 2	Y	-0-		50
09	0	1417	-0-	1417	8076	106 1	1311 2	Y	-0-		50
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	6898			Y	NO RPT		50

COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	228754	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8401 - 8412
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COATES ENERGY		WELL #:		2	RRCID ->	242042	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8901	PERF. 8746 - 8770
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	637	-0-	637	637	49 1	588 2	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	637			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	637			Y	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//	46088 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
BRANN, REGINA		WELL #:	3	RRCID ->	178102	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9244 - 12214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	483 1	4334 2	N	9	1 1	78
							10 9					
*06		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	418 1	3839 2	N	14	1 1	91
							15 9					
*07		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	441 1	4061 2	N	1	1 1	91
							1 9					
08		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	429 1	3850 2	N	1	1 1	91
							1 9					
09		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	352 1	4037 2	N	4	1 1	94
							4 9					
*10		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	400 1	3966 2	N	10	1 1	103
							11 9					

BRANN, REGINA		WELL #:	8	RRCID ->	178639	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9263 - 11900	
05		124 N	42	-0-	-82	-0-	4 1	38 2	N	-0-		-0-
*06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
*07		191 N	191	-0-	-0-	-0-	19 1	172 2	N	-0-		-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-		-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

BRANN, REGINA		WELL #:	10	RRCID ->	181473	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9367 - 9443	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BTLT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	182980	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9246 - 9274	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	34	RRCID ->	186837	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8810 - 8978	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	2	RRCID ->	204672	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8792 - 9067	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325								
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-0-	-93					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-0-	-120					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31					N	-0-					-0-

BRANN REGINA		WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COATES GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 279114		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VANTAGE OPERATING, LLC				882608			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WHEELLOCK GAS UNIT O/A												
		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RENTFRO, RUSSELL				4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A				6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529 - 9603	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRANN, REGINA				3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 10166
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 20		RRCID -> 171671		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152								
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	4	1	34	2	N	-0-					127
*06	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-					127
*07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					127
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					127
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					127
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					127

BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #: 1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	1	1	1	1		3	
						1	9										
*06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	N	1	2	1			2	
						1	9										
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	1	1	1			2	
						1	9										
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	1	1	1			2	
						1	9										
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	1	1	1			2	
						1	9										
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	1	1	1			2	
						1	9										
JEFFRESS, J. D.										WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
JEFFRESS, J. D.										WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BRANN, REGINA										WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
JEFFRESS, J. D.										WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
JEFFRESS, J. D.										WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10135 - 10200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9622 - 9697	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9488 - 9603	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9971 - 10382	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325		PERF. 9602 - 9716	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8763 - 10680	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10298 - 10335	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JEFFRESS, JD		WELL #:		41	RRCID ->	232298	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9572 - 10651				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VANTAGE OPERATING, LLC				882608				CNTY: HIDALGO							
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #:	2	RRCID ->	180442	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10036 - 10180			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				WELL #:	5	RRCID ->	180766	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 9512 - 10383			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	6	RRCID ->	184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JEFFRESS (VICKSBURG U)				46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	12076	PERF.11414 - 11724				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
JEFFRESS, J.D.				WELL #:	10	RRCID ->	065467	COMPL. DATE	11/03/1994	TOTAL DEPTH	12673	PERF.11170 - 11246			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 114528		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11297 - 11635				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 3		RRCID -> 123372		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11384 - 11514				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 18		RRCID -> 153591		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 9611 - 11374				
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	23	1	203	2	N	-0-			60
*06	210 N	131	-0-	-79	-0-	13	1	118	2	N	-0-			60
*07	155 N	120	-0-	-35	-0-	12	1	108	2	N	-0-			60
08	217 N	113	-0-	-104	-0-	11	1	102	2	N	-0-			60
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	N	-0-			60
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	-0-			60

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167794		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 12673		PERF.11272 - 11402				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169020		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 13093		PERF.11104 - 11179				
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	37	1	332	2	N	34	3	8	135
*06	450 N	342	-0-	-108	-0-	37	9	22	1	N	107	194	1	2 8 46
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	118	9	32	1	N	45	2	8	89
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	50	9	26	1	N	19	2	8	106
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	21	9	24	1	N	31	2	8	135
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	34	9	25	1	N	38	4	8	169
						42	9							

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11418 - 11622				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		6	RRCID ->	171570	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	12939	PERF.11158	-	11204				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		3A	RRCID ->	172515	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11234	-	11382				
05	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	504	1	4527	2	N	8	1	1	2	8	106
*06	5190	X	4663	-0-	-527	-0-	456	1	4190	2	N	15	3	1	1	8	117
*07	5363	X	4763	-0-	-600	-0-	465	1	4276	2	N	20	2	1	1	8	134
08	5363	X	4640	-0-	-723	-0-	464	1	4169	2	N	6	2	1	1	8	137
09	5190	X	4993	-0-	-197	-0-	397	1	4563	2	N	30	2	1	1	8	164
10	5363	X	4872	-0-	-491	-0-	445	1	4409	2	N	16	2	1	1	8	177

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	176972	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.12179	-	12440				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178640	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11669	-	11688				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194774	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11315	-	11416				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221282	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11184	- 11811		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1767 N	991	-0-	-776	-0-	94	1	844	2	N	48	1 1	15 8	138
						53	9							
*06	1260 N	964	-0-	-296	-0-	92	1	842	2	N	27	4 1	10 8	151
						30	9							
*07	1054 N	889	-0-	-165	-0-	85	1	778	2	N	24	2 1	11 8	162
						26	9							
08	992 N	868	-0-	-124	-0-	83	1	748	2	N	34	2 1	11 8	183
						37	9							
09	1080 N	744	-0-	-336	-0-	52	1	596	2	N	87	192 1	9 8	69
						96	9							
10	961 N	891	-0-	-70	-0-	74	1	736	2	N	74	6 1	9 8	128
						81	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		14	RRCID ->	226393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11363	- 11490	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227887	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11318	- 11348	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JD JEFFRESS		WELL #:		42	RRCID ->	240332	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11502	PERF.11285	- 11400		
05	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	565	1	5076	2	N	24	2 1	2 8	164
						26	9							
*06	5280 X	5220	-0-	-60	-0-	507	1	4652	2	N	55	3 1	1 8	215
						61	9							
*07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	538	1	4953	2	N	13	2 1	1 8	225
						14	9							
08	5673 X	5600	-0-	-73	-0-	557	1	5002	2	N	37	2 1	1 8	259
						41	9							
09	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	477	1	5477	2	N	27	188 1	1 8	97
						30	9							
10	5890 X	5775	-0-	-115	-0-	524	1	5185	2	N	60	2 1	2 8	153
						66	9							

BTLT		WELL #:		C 3	RRCID ->	249714	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11520	- 11750	
05	2015 X	1949	-0-	-66	-0-	127	1	1725	2	Y	88		142
						97	9						
06	1950 X	1272	-0-	-678	-0-	102	1	1147	2	Y	21	121 1	42
						23	9						
07	2015 X	1960	-0-	-55	-0-	134	1	1801	2	Y	23		65
						25	9						
08	1953 X	1236	-0-	-717	-0-	80	1	1124	2	Y	29		94
						32	9						
09	1890 X	1768	-0-	-122	-0-	130	1	1608	2	Y	27		121
						30	9						
10	0	1724	-0-	1724	1724	131	1	1571	2	Y	20	97 1	44
						22	9						

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC				882608							
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 184151	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 197878	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11018 - 11200	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		9	RRCID -> 234495	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11177 - 11256	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)				46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 053920	COMPL. DATE	11/04/1972	TOTAL DEPTH	12673	PERF. N/A	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		9	RRCID -> 059734	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11360 - 11605	
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	32 1	287 2	N	-0-	13
*06	450	N	291	-0-	-159	-0-	29 1	262 2	N	-0-	13
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31 1	283 2	N	-0-	13
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	31 1	277 2	N	-0-	13
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	26 1	300 2	N	-0-	13
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	27 1	270 2	N	-0-	13

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		11	RRCID -> 089849	COMPL. DATE	09/29/1980	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11244 - 11636	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

VAN SCHERPE, P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	170	1	1529	2	N	48	3	1	13	8	116
							53	9									
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	147	1	1347	2	N	43	13	1	11	8	135
							47	9									
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	169	1	1551	2	N	70	8	1	13	8	184
							77	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	170	1	1529	2	N	28	8	1	13	8	191
							31	9									
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	152	1	1740	2	N	98	195	1	13	8	81
							108	9									
*10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	159	1	1574	2	N	86	14	1	21	8	132
							95	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

05	6541	X	5285	-0-	-1256	-0-	529	1	4752	2	N	4	2	1	2	8	32
							4	9									
*06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	699	1	6416	2	N	4	5	1	1	8	30
							4	9									
*07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	652	1	6000	2	N	35	2	1	1	8	62
							39	9									
08	6386	X	3701	-0-	-2685	-0-	370	1	3323	2	N	7	3	1	1	8	65
							8	9									
09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	724	1	8314	2	N	26	3	1	1	8	87
							29	9									
*10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	788	1	7800	2	N	47	2	1	2	8	130
							52	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227844	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11318	-	11658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	69 1	618 2	N	38	193 1	2 8		57
							42 9							
*06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	64 1	589 2	N	15	9 1	1 8		62
							17 9							
*07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	68 1	623 2	N	17	5 1	2 8		72
							19 9							
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	69 1	623 2	N	12	5 1	2 8		77
							13 9							
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	112 1	1290 2	N	7	5 1	1 8		78
							8 9							
*10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	144 1	1427 2	N	1	5 1	1 8		73
							1 9							

VANTAGE OPERATING, LLC				882608										
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		1	RRCID ->	050508	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11464	-	11647
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	7925 2	106 9	Y	96	96 1			120
06		7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7844 2	72 9	Y	65	65 1			120
07		8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	7977 2	109 9	Y	99	99 1			120
08		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6878 2	155 9	Y	141	141 1			120
09		0	7125	-0-	7125	7125	7057 2	68 9	Y	62	62 1			120
10		0	6755	-0-	6755	13880	6755 2		Y	-0-				120

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	055065	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	11557	-	11733
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		3ST	RRCID ->	064569	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11834	PERF.	11495	-	11585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	143691	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13267	PERF.	11389	-	11431
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		4805 X	4750	-0-	-55	-0-	4682 2	68 9	Y	62	62 1			72
06		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4631 2	177 9	Y	161	161 1			72
07		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4806 2	66 9	Y	60	60 1			72
08		4774 X	2146	-0-	-2628	-0-	2099 2	47 9	Y	43	43 1			72
09		0	384	-0-	384	384	380 2	4 9	Y	4	4 1			72
10		0	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-				72

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
 WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

05	14B2	EXT	504	-0-	504	2844	494	2	10	9	Y	9	9	1				-0-
06	14B2	EXT	617	-0-	617	3461	611	2	6	9	Y	5	5	1				-0-
07	14B2	EXT	455	-0-	455	3916	448	2	7	9	Y	6	6	1				-0-
08	4364	X	448	-0-	-3916	-0-	438	2	10	9	Y	9	9	1				-0-
09	0		249	-0-	249	249	247	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
10	0		415	-0-	415	664	415	2			Y	-0-	-0-					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

05	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10298	2	84	9	Y	76	76	1				112
06	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10033	2	385	9	Y	350	350	1				112
07	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9836	2	135	9	Y	123	123	1				112
08	10385	X	8454	-0-	-1931	-0-	8268	2	186	9	Y	169	169	1				112
09	0		9004	-0-	9004	9004	8885	2	119	9	Y	108	108	1				112
10	0		8153	-0-	8153	17157	7853	2	300	9	Y	273	273	1				112

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

05	6014	X	3360	-0-	-2654	-0-	3330	2	30	9	Y	27	27	1				58
06	5820	X	2936	-0-	-2884	-0-	2827	2	109	9	Y	99	99	1				58
07	6014	X	5427	-0-	-587	-0-	5353	2	74	9	Y	67	67	1				58
08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6154	2	139	9	Y	126	126	1				58
09	0		3166	-0-	3166	3166	3124	2	42	9	Y	38	38	1				58
10	0		5924	-0-	5924	9090	5705	2	219	9	Y	199	199	1				58

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.// 882608											
RUSSELL RENTFRO		WELL #: 9		RRCID -> 248356		COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	3937 X	1406	-0-	-2531	-0-	1392 2	14 9	Y		13	13 1		29
06	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8534 2	328 9	Y		298	298 1		29
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3140 2	43 9	Y		39	39 1		29
08	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1862 2	42 9	Y		38	38 1		29
09	0	2510	-0-	2510	2510	2477 2	33 9	Y		30	30 1		29
10	0	3318	-0-	3318	5828	3196 2	122 9	Y		111	111 1		29

JEFFRESS (VICKSBURG W)		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
JEFFRESS, J.D.		WELL #: 8		RRCID -> 058250		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	3255 X	2680	-0-	-575	-0-	268 1	2408 2	N		4	3 1	1 8	79
*06	4020 X	2851	-0-	-1169	-0-	279 1	2565 2	N		6	6 1	1 8	78
*07	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	571 1	5248 2	N		22	3 1	1 8	96
08	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	552 1	4961 2	N		23	3 1	1 8	115
09	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	725 1	8323 2	N		23	3 1	1 8	134
*10	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	796 1	7880 2	N		52	3 1	1 8	182

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524				
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	57 1	516 2	N		39	2 1	1 8	153
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23 1	216 2	N		63	194 1	1 8	21
*07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	61 1	563 2	N		31	3 1	1 8	48
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	36 1	324 2	N		14	3 1	1 8	58
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51 1	584 2	N		37	4 1	1 8	90
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	45 1	450 2	N		29	6 1	1 8	112

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174				
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	72 1	642 2	N		63	14 8		88
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	63 1	577 2	N		53	9 8		132
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	68 1	627 2	N		62	9 8		185
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	79 1	714 2	N		76	176 1	10 8	75
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	65 1	749 2	N		78	10 8		143
*10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	73 1	723 2	N		59	16 8		186

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	176362	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11870 - 11903
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	176974	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9958 - 12516
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194773	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12346 - 12536
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		882608	RRCID ->	074286	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	N/A
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	176689	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.	12714 - 12818
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230399	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11352 - 12932		
05	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8198	2	223	9	Y	203	203	1	132
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6893	2	63	9	Y	57	57	1	132
07	9362 X	7925	-0-	-1437	-0-	7818	2	107	9	Y	97	97	1	132
08	9362 X	5429	-0-	-3933	-0-	5310	2	119	9	Y	108	108	1	132
09	0	7725	-0-	7725	-0-	7651	2	74	9	Y	67	67	1	132
10	0	6352	-0-	6352	-0-	14077	2			Y	-0-			132

JEFFRESS (VICKSBURG W)														
VANTAGE OPERATING, LLC														
RUSSELL RENTFRO														
//CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
//CONT.// 882608														
WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RUSSELL RENTFRO														
WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677														
05	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6856	2	61	9	Y	55	55	1	96
06	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6109	2	56	9	Y	51	51	1	96
07	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5947	2	81	9	Y	74	74	1	96
08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4749	2	107	9	Y	97	97	1	96
09	0	5825	-0-	-0-	5825	5770	2	55	9	Y	50	50	1	96
10	0	5285	-0-	-0-	5285	11110	5285	2		Y	-0-			96

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)														
MERIT ENERGY COMPANY														
CASTILLO-FLORES GU														
46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
561136														
WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	17	1	40
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	18	1	38
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	9	1	42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	15	1	42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	12	1	39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	1	34

JEFFRESS (VICKSBURG 7100)														
DORADO DRILLING, INC.														
FARLEY														
46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
223295														
WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380)														
VANTAGE OPERATING, LLC														
RENTFRO, RUSSELL														
46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
882608														
WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

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

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

05	93 N	64	-0-	-29	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
DEATRICK		WELL #:		8	RRCID ->	193375	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF. 8686 - 9055				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARLEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF. 8346 - 8998				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195987	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9060 - 9172				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136			RRCID ->	163430	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 9824 - 10919				
PENNZOIL FEE		WELL #:		1V											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COATES "A"		WELL #:		32	RRCID ->	178021	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8598 - 9808				
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-				8
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-				8
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				8
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	1				9
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1	9			N	-0-				9

COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	178637	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9110 - 9179				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179005	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9205 - 9300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COATES "C"		WELL #:		1J	RRCID ->	179878	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	9492 - 11032	
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	53	1	450	2	N	28	45	
						31	9						
*06	660 N	558	-0-	-102	-0-	62	1	488	2	N	7	52	
						8	9						
*07	713 N	502	-0-	-211	-0-	59	1	443	2	N	-0-	52	
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	56	1	441	2	N	-0-	52	
09	510 N	266	-0-	-244	-0-	31	1	235	2	N	-0-	52	
10	465 N	63	-0-	-402	-0-	8	1	55	2	N	-0-	52	

COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	180312	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.	9003 - 9612	
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	80	1	689	2	N	-0-	181	
*06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	78	1	614	2	N	-0-	181	
*07	713 N	665	-0-	-48	-0-	78	1	587	2	N	-0-	181	
08	775 N	465	-0-	-310	-0-	52	1	413	2	N	-0-	181	
09	630 N	467	-0-	-163	-0-	54	1	405	2	N	7	188	
						8	9						
*10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	83	1	591	2	N	50	32	
						55	9						

COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	181831	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9016 - 9554	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	

COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 - 9680	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186036	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	9624 - 10530	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SALINAS, M.		WELL #:		6	RRCID ->	278202	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)				46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DORADO DRILLING, INC.				223295									
DEATRICK		WELL #:		2	RRCID ->	195973	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7327 - 7478	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARLEY				WELL #:	A 2	RRCID ->	195984	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	6630 - 6688
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117		RRCID ->	243229	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7780 - 7796
COATES-DORCHESTER "C"		WELL #:		1									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		331
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		331
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		331
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		331
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		331
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		331

MERIT ENERGY COMPANY				561136		RRCID ->	274842	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7378 - 7814	
BRANN, REGINA		WELL #:		7										
05	5859 X	5236	-0-	-623	-0-	524	1	4709	2	N	3	2 1	1 8	232
*06	5730 X	4664	-0-	-1066	-0-	458	1	4202	2	N	4	4 1	1 8	231
*07	5921 X	4721	-0-	-1200	-0-	463	1	4255	2	N	3	2 1	1 8	231
08	5921 X	4816	-0-	-1105	-0-	482	1	4331	2	N	3	2 1	1 8	231
09	5190 X	5091	-0-	-99	-0-	408	1	4680	2	N	3	2 1	1 8	231
10	5363 X	4836	-0-	-527	-0-	443	1	4390	2	N	3	2 1	1 8	231

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BRANN, REGINA		WELL #: 6		RRCID -> 274869		COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2449 X	2341	-0-	-108	-0-	234 1	2099 2	N	7			125
*06	2340 X	2276	-0-	-64	-0-	8 9	2035 2	N	17			142
*07	2418 X	2080	-0-	-338	-0-	19 9	1876 2	N	-0-			142
08	2418 X	1939	-0-	-479	-0-	204 1	1735 2	N	10			152
09	2550 X	2019	-0-	-531	-0-	11 9	1852 2	N	5			157
10	2635 X	1980	-0-	-655	-0-	161 1	1798 2	N	-0-			157
						6 9						
						182 1						

JEFFRESS J. D.		WELL #: 24		RRCID -> 274873		COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240			
05	527 N	501	-0-	-26	-0-	50 1	451 2	N	-0-			102
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	57 1	522 2	N	-0-			102
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	18 1	162 2	N	-0-			102
08	496 N	41	-0-	-455	-0-	4 1	37 2	N	-0-			102
09	660 N	27	-0-	-633	-0-	2 1	25 2	N	-0-			102
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		N	-0-			102

JEFFRESS J. D.		WELL #: 25		RRCID -> 274875		COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 274916		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

CASTILLO FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 274930		COMPL. DATE 05/30/2014			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 275011		COMPL. DATE 01/03/2019			TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SALINAS, M.		WELL #:		12	RRCID ->	275519	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8162 - 8184
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

COATES 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	275520	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13722	PERF.	7786 - 7924
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

JEFFRESS J. D.		WELL #:		17T	RRCID ->	275799	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	6180 - 6245
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		46089 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DORADO DRILLING, INC.		223295										
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	10	1	54	2	Y	-0-	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	4	1	20	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	5	1	15	2	Y	-0-	-0-
10	0	273	-0-	273	-0-	273	46	1	227	2	Y	-0-

DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 8324
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
 DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

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

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	178636	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8530 - 8595
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179006	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8620 - 8689
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COATES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	179067	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	9016 - 9204
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	179646	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9008 - 9110
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	181475	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.	9003 - 9054
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	182730	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9016 - 9076
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186034	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	9000 - 10530
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209748	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	9068 - 9124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "B"		WELL #:		3P	RRCID ->	222982	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	9067 - 10486
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #:		24	RRCID ->	242945	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8644 - 8674
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		10	RRCID ->	274471	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	6045 - 6178
05	0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-

BRANN REGINA		WELL #:		2 J	RRCID ->	274843	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	7514 - 7540
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #:		12	RRCID ->	276007	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	6692 - 6702
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	14
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	1	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	1	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2	1	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	14

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
COATES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 177914		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179008		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705															
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	N	-0-			71
*06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	N	-0-	1	8	70
*07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	N	-0-			70
08		93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	N	-0-			70
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	8	1	62	2	N	1	1	1	70
							1	9							
10		93 N	50	-0-	-43	-0-	6	1	44	2	N	-0-			70

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817															
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	88	1	752	2	N	12			270
							13	9							
*06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	90	1	716	2	N	1			271
							1	9							
*07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	93	1	697	2	N	12			283
							13	9							
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	85	1	677	2	N	27			310
							30	9							
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	619	2	N	16			326
							18	9							
*10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	90	1	641	2	N	6			332
							7	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COATES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	221751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	12883	PERF.10897 - 10932
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		43	RRCID ->	242327	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10112 - 10215
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COATES 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	285450	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11200 - 11220
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		43
*06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		43
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)				46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117							
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230917	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12506 - 12586
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
COATES, GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049879	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	14318	PERF. 5020 - 5045
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	061993	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13870	PERF.11768 - 12370
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

05	341	N	332	-0-	-9	-0-	34	1	294	2	N	4	1	1	1	8	41
*06	390	N	210	-0-	-180	-0-	23	1	184	2	N	3	1	1	5	8	38
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	N	2	1	1	8		39
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	31	1	250	2	N	3	1	1	1	8	40
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	242	2	N	3	1	1	1	8	41
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	37	1	268	2	N	2	1	1	5	8	37

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	134	1	1151	2	N	23	1	1	8		191
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	142	1	1124	2	N	10	5	1	8		196
*07	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	142	1	1067	2	N	2	1	1	8		197
08	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	138	1	1095	2	N	27	1	1	8		223
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	126	1	951	2	N	7	1	1	8		229
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	146	1	1047	2	N	6	6	1	8		229

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)			//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
COATES "A"			WELL #:		12	RRCID -> 147398				COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05		6076 X	6042	-0-	-34	-0-	621 1	5314 2		N	97	14 1	2 8	220
							107 9							
*06		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	660 1	5222 2		N	54	14 1	11 8	249
							59 9							
*07		6076 X	5601	-0-	-475	-0-	646 1	4868 2		N	79	7 1	1 8	320
							87 9							
08		6076 X	5746	-0-	-330	-0-	630 1	4996 2		N	109	202 1	1 8	226
							120 9							
09		5880 X	4772	-0-	-1108	-0-	548 1	4124 2		N	91	11 1	1 8	305
							100 9							
10		6045 X	5020	-0-	-1025	-0-	611 1	4374 2		N	32	15 1	12 8	310
							35 9							

COATES "H"			WELL #:		1	RRCID -> 162136				COMPL. DATE 08/05/1996			TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262	
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	38 1	322 2		N	73	46 1	6 8	169
							80 9							
*06		300 N	166	-0-	-134	-0-	13 1	107 2		N	42	42 1	4 8	165
							46 9							
*07		310 N	158	-0-	-152	-0-	15 1	112 2		N	28	19 1	3 8	171
							31 9							
08		310 N	97	-0-	-213	-0-	6 1	50 2		N	37	32 1	3 8	173
							41 9							
09		150 N	136	-0-	-14	-0-	12 1	93 2		N	28	31 1	3 8	167
							31 9							
*10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	27 1	191 2		N	39	36 1	5 8	165
							43 9							

COATES "H"			WELL #:		2	RRCID -> 163042				COMPL. DATE 02/24/1997			TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481	
05		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	302 1	2588 2		N	7	6 1	1 8	98
							8 9							
*06		3000 N	3039	-0-	39	39	340 1	2688 2		N	10	6 1	1 8	101
							11 9							
*07		2094 N	2055	-0-	-39	-0-	240 1	1807 2		N	7	3 1	1 8	104
							8 9							
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	122 1	971 2		N	6	5 1	1 8	104
							7 9							
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	109 1	824 2		N	9	4 1	1 8	108
							10 9							
*10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	123 1	878 2		N	7	7 1	1 8	107
							8 9							

COATES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 166090				COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533	
05		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	766 1	6558 2		N	109	10 1	2 8	232
							120 9							
*06		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	821 1	6492 2		N	45	10 1	11 8	256
							50 9							
*07		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	851 1	6415 2		N	43	168 1	1 8	130
							47 9							
08		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	785 1	6228 2		N	52	8 1	1 8	173
							57 9							
09		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	710 1	5343 2		N	59	7 1	1 8	224
							65 9							
*10		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	806 1	5765 2		N	26	11 1	12 8	227
							29 9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11913	-	12660		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	1	2	8	20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1	1	8	20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	1	8	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	1	8	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1	1	8	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1	2	8	19

COATES "A"		WELL #:		18	RRCID ->	174018	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11478	-	12644		
05	3875 X	3761	-0-	-114	-0-	388	1	3323	2	N	45	9	1	2	8	219
*06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	402	1	3178	2	N	21	182	1	11	8	47
*07	3875 X	3553	-0-	-322	-0-	412	1	3106	2	N	32	4	1	1	8	74
08	3875 X	3493	-0-	-382	-0-	387	1	3072	2	N	31	7	1	1	8	97
09	3750 X	2789	-0-	-961	-0-	325	1	2449	2	N	14	7	1	1	8	103
10	3751 X	2833	-0-	-918	-0-	344	1	2463	2	N	24	10	1	12	8	105

COATES "A"		WELL #:		19	RRCID ->	174021	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11812	-	12696		
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	142	1	1212	2	N	174	168	1			40
*06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	122	1	965	2	N	-0-					40
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	109	1	822	2	N	-0-					40
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	2	N	-0-					40
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	405	2	N	1	1	1			40
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	42	1	299	2	N	-0-					40

COATES "A"		WELL #:		16	RRCID ->	174062	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	11772	-	12508		
05	155 N	41	-0-	-114	-0-	4	1	37	2	N	-0-					3
*06	90 N	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	2	N	-0-					3
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-					3
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					3
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	N	-0-					3
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	2	N	-0-					3

COATES "A"		WELL #:		20	RRCID ->	174083	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11810	-	12628		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COATES "A"		WELL #:		22	RRCID ->	174816	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	11826	-	12754		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 175392		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 175498		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176125		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A"		WELL #: 27		RRCID -> 176679		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349								
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					27
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					27
*07	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					27
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-					27
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	2	N	-0-					27
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					27

COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 176789		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A"		WELL #: 28		RRCID -> 176918		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 176938		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177045		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	16	1	140	2	N	7	6 1	178	
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	5	6 1	177	
*07	186 N	23	-0-	-163	-0-	2	1	15	2	N	5	3 1	179	
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	N	5	5 1	179	
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	14	1	102	2	N	8	5 1	182	
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	6	7 1	181	

COATES "A"		WELL #: 30		RRCID -> 177758		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378					
05	3658 X	3354	-0-	-304	-0-	345	1	2953	2	N	51	14 1	2 8	255
*06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	439	1	3469	2	N	80	201 1	11 8	123
*07	3658 X	3145	-0-	-513	-0-	362	1	2730	2	N	48	7 1	1 8	163
08	3658 X	3175	-0-	-483	-0-	349	1	2767	2	N	54	12 1	1 8	204
09	3540 X	2398	-0-	-1142	-0-	276	1	2076	2	N	42	11 1	1 8	234
10	3658 X	2148	-0-	-1510	-0-	258	1	1844	2	N	42	186 1	12 8	78

COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181141		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802					
05	2201 N	2190	-0-	-11	-0-	229	1	1961	2	N	-0-		-0-	
*06	2130 N	1935	-0-	-195	-0-	217	1	1718	2	N	-0-		-0-	
*07	2201 N	1820	-0-	-381	-0-	213	1	1607	2	N	-0-		-0-	
08	2201 N	1681	-0-	-520	-0-	188	1	1493	2	N	-0-		-0-	
09	1740 N	1404	-0-	-336	-0-	165	1	1239	2	N	-0-		-0-	
10	1674 N	1439	-0-	-235	-0-	176	1	1263	2	N	-0-		-0-	

COATES "C"		WELL #: 2		RRCID -> 181584		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87	

COATES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 186009		COMPL. DATE 02/04/2003			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "H"		WELL #:		3	RRCID ->	190287	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	12893 - 13329		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	577	-0-	-43	-0-	60	1	517	2	N	-0-			140
*06	600 N	491	-0-	-109	-0-	55	1	436	2	N	-0-			140
*07	620 N	435	-0-	-185	-0-	51	1	384	2	N	-0-			140
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	2	N	-0-			140
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	50	1	376	2	N	4			144
*10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	62	1	441	2	N	-0-			144

COATES "A"		WELL #:		34	RRCID ->	195385	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11382 - 12887		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "A"		WELL #:		35	RRCID ->	195995	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	12242 - 12251		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

COATES "A"		WELL #:		36	RRCID ->	227020	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12562 - 13165		
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-			79
*06	90 N	84	-0-	-6	-0-	9	1	75	2	N	-0-			79
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-			79
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-			79
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-			79
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	N	-0-			79

COATES "A"		WELL #:		39	RRCID ->	231898	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12639 - 12991		
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	227	1	1939	2	N	28	1 1	1 8	195
*06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	215	1	1702	2	N	5	1 1	1 8	198
*07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	224	1	1684	2	N	33	197 1	1 8	33
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	261	1	2067	2	N	18	1 1	1 8	49
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	187	1	1409	2	N	4	1 1	1 8	51
*10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	189	1	1350	2	N	11	1 1	1 8	60

COATES "A"		WELL #:		37	RRCID ->	232193	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	13443	PERF.	12770 - 13252		
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	537	2	N	-0-			91
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	71	1	564	2	N	-0-			91
*07	682 N	381	-0-	-301	-0-	45	1	336	2	N	-0-			91
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	2	N	-0-			91
09	570 N	370	-0-	-200	-0-	43	1	327	2	N	-0-	2 1		89
*10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	N	-0-			89

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY SALINAS, M.		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 13		RRCID -> 232249		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 13355		PERF.12546 - 12930						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2542 N	2534	-0-	-8	-0-	259	1	2219	2	N	51	11	1	3	8	150
*06	2490 N	1640	-0-	-850	-0-	182	1	1437	2	N	19	11	1	15	8	143
*07	2573 N	1618	-0-	-955	-0-	187	1	1412	2	N	17	5	1	2	8	153
08	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	325	1	2579	2	N	40	8	1	2	8	183
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	228	1	1713	2	N	29	9	1	2	8	201
*10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	278	1	1988	2	N	29	12	1	16	8	202
SALINAS, M.		WELL #: 14		RRCID -> 234943		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 13615		PERF. N/A						
05	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	481	1	4116	2	N	38	6	1	2	8	106
*06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	526	1	4157	2	N	22	6	1	11	8	111
*07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	502	1	3781	2	N	10	3	1	1	8	117
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	508	1	4032	2	N	13	5	1	1	8	124
09	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	363	1	2732	2	N	11	5	1	1	8	129
*10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	411	1	2939	2	N	24	7	1	12	8	134
COATES "A"		WELL #: 38		RRCID -> 236578		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11943 - 12498						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 40		RRCID -> 239553		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12032 - 12454						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
COATES "A"		WELL #: 41		RRCID -> 240318		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12392 - 12874						
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	159	1	1361	2	N	35	8	1	2	8	149
*06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	161	1	1273	2	N	12	8	1	1	8	152
*07	1829 N	837	-0-	-992	-0-	97	1	733	2	N	6	4	1	1	8	153
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	228	1	1813	2	N	27	6	1	1	8	173
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	171	1	1291	2	N	33	8	1	1	8	197
*10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	185	1	1323	2	N	52	192	1	2	8	55

JEFFRESS, E. (10,400 SD) DORADO DRILLING, INC. DEATRICK			46089 900 223295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
			WELL #:	1	RRCID ->	191420	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 10514
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2759 X	2558	-0-	-201	-0-	405 1	2117 2	Y	33	60 1		52
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	335 1	1777 2	Y	23			75
07	2945 X	2864	-0-	-81	-0-	440 1	2393 2	Y	28	61 1		42
08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	460 1	2572 2	Y	22			64
09	2130 N	2034	-0-	-96	-0-	475 1	1547 2	Y	11			75
10	0	2702	-0-	2702	2702	452 1	2219 2	Y	28	59 1		44

DEATRICK			WELL #:	2	RRCID ->	193219	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7327 - 10245
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	10 1	54 2	Y	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9 1	45 2	Y	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19 1	106 2	Y	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	18 1	99 2	Y	-0-			-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	9 1	29 2	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEATRICK			WELL #:	8	RRCID ->	193373	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055
05	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	633 1	3312 2	Y	66	118 1		102
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	560 1	2969 2	Y	47			149
07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	604 1	3288 2	Y	56	122 1		83
08	3999 X	3945	-0-	-54	-0-	591 1	3304 2	Y	45			128
09	3870 X	2366	-0-	-1504	-0-	550 1	1792 2	Y	22			150
10	0	3491	-0-	3491	3491	581 1	2849 2	Y	55	117 1		88

FARLEY G. U.			WELL #:	2	RRCID ->	194421	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 9906
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)			46090 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	8	RRCID ->	052536	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	11530 - 11550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*11	3090 X	1457	-0-	-1633	-0-	33	1	1400	2	Y	22	23 0	2
						24	9						
*12	3193 X	1935	-0-	-1258	-0-	47	1	1881	2	Y	6	7 0	1
						7	9						
01	3131 X	2221	-0-	-910	-0-	54	1	2145	2	Y	20	18 0	3
						22	9						
*02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	76	1	3002	2	Y	20	20 0	3
						22	9						
03	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	75	1	3029	2	Y	21	21 0	3
						23	9						
*04	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	60	1	2358	2	Y	20	19 0	4
						22	9						
05	3441 X	1435	-0-	-2006	-0-	35	1	1387	2	Y	12	14 0	2
						13	9						
06	3330 X	1306	-0-	-2024	-0-	30	1	1266	2	Y	9	9 0	2
						10	9						
07	3441 X	1996	-0-	-1445	-0-	38	1	1948	2	Y	9	10 0	1
						10	9						
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
09	2430 X	1914	-0-	-516	-0-	39	1	1868	2	Y	6	5 0	1
						7	9						
*10	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	105	1	4856	2	Y	24	22 0	3
						26	9						

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	5ST	RRCID ->	053426	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11150 - 11345	
05	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	255	1	2289	2	N	7	1 1	2 8
						8	9						73
*06	2700 X	2410	-0-	-290	-0-	230	1	2110	2	N	64	1 1	1 8
						70	9						135
*07	2790 X	2496	-0-	-294	-0-	231	1	2127	2	N	125	193 1	1 8
						138	9						66
08	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	258	1	2315	2	N	72	1 1	1 8
						79	9						136
09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	227	1	2610	2	N	55	1 1	2 8
						61	9						188
*10	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	248	1	2455	2	N	56	180 1	4 8
						62	9						60

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	7	RRCID ->	054930	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	N/A	
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	152	1	1366	2	N	5	1 1	1 8
						6	9						109
*06	1320 N	1218	-0-	-102	-0-	118	1	1079	2	N	19	1 1	1 8
						21	9						126
*07	1705 N	1497	-0-	-208	-0-	147	1	1348	2	N	2	1 1	1 8
						2	9						126
08	1519 N	846	-0-	-673	-0-	85	1	759	2	N	2	1 1	1 8
						2	9						126
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	142	1	1626	2	N	31	1 1	156
						34	9						
10	1643 N	1177	-0-	-466	-0-	105	1	1042	2	N	27	1 1	182
						30	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11258 - 11268	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		12	RRCID ->	092367	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	11519	PERF.	11304 - 11435		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	322	2	N	35			130
*06	420 N	254	-0-	-166	-0-	39	9	182	2	N	47			177
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	52	9	365	2	N	-0-			177
08	403 N	293	-0-	-110	-0-	40	1	233	2	N	31			208
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	N	18	189	1 8	36
10	434 N	303	-0-	-131	-0-	34	9	252	2	N	24	3	8	57
						25	1							
						26	9							

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		23	RRCID ->	176915	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	10673 - 10917		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			28
*06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40	1	369	2	N	10			38
*07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	11	9	1021	2	N	23			61
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	111	1	976	2	N	40			101
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	25	9	1183	2	N	170	187	1	84
*10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	109	1	1185	2	N	133	190	1	27
						44	9							
						103	1							
						187	9							
						120	1							
						146	9							

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	178494	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7234 - 10218		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BRANN, REGINA		WELL #:		10	RRCID ->	180422	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9397 - 11544		
05	403 N	208	-0-	-195	-0-	21	1	187	2	N	-0-			52
*06	360 N	176	-0-	-184	-0-	17	1	159	2	N	-0-			52
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-			52
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	19	1	173	2	N	-0-			52
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	N	-0-			52
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	2	N	-0-			52

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		32	RRCID ->	181569	COMPL. DATE	01/18/2021	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10060 - 10849		
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	498	1	4471	2	N	20	1	8	103
*06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	22	9	3747	2	N	39	1	8	141
*07	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	408	1	4254	2	N	29	1	8	169
08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	43	9	4266	2	N	34	188	1 8	14
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	462	1	4344	2	N	58	1	8	71
*10	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	32	9	3568	2	N	53	1	1	120
						37	9							
						475	1							
						378	1							
						64	9							
						58	9							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		30	RRCID ->	181918	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	11001	PERF.10731 - 10837
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BTLT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	182053	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9246 - 10956
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-	84
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	84
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1 9	N	1	85
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-	85
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4 9	N	4	89
10	0	268	-0-	268	268	265	2	3 9	N	3	92

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		22	RRCID ->	182333	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10666 - 10757
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156 2	N	-0-	27
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	27
*07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	27
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17	RRCID ->	182539	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 9626 - 10552
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		28	RRCID ->	182732	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	11254	PERF.10807 - 10946
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		31	RRCID ->	182813	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9622 - 10907
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9488 - 10812	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	117 1	1050 2	N	-0-		33
*06	660 N	105	-0-	-555	-0-	10 1	95 2	N	-0-		33
*07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	126 1	1158 2	N	-0-		33
08	682 N	231	-0-	-451	-0-	23 1	208 2	N	-0-		33
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22 1	254 2	N	-0-		33
*10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	65 1	644 2	N	1		34
						1 9					

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 10727	
05	3100 N	4152	-0-	1052	1052	409 1	3676 2	N	61	189 1	33
						67 9					
*06	2311 N	1259	-0-	-1052	-0-	124 1	1135 2	N	-0-		33
*07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	202 1	1854 2	N	-0-		33
08	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	236 1	2119 2	N	-0-		33
09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	348 1	3995 2	N	41		74
						45 9					
10	1984 X	1701	-0-	-283	-0-	155 1	1540 2	N	5		79
						6 9					

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 11621		PERF. 11101 - 11252	
05	3348 X	2922	-0-	-426	-0-	285 1	2557 2	Y	73	177 1	2 8 246
						80 9					
*06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	306 1	2814 2	Y	299	192 1	1 8 352
						329 9					
*07	3348 X	2482	-0-	-866	-0-	237 1	2181 2	Y	58	191 1	1 8 218
						64 9					
08	3348 X	2753	-0-	-595	-0-	253 1	2271 2	Y	208	1 1	1 8 424
						229 9					
09	3240 X	2739	-0-	-501	-0-	215 1	2474 2	Y	45	190 1	2 8 277
						50 9					
10	3937 X	2818	-0-	-1119	-0-	245 1	2428 2	Y	132	183 1	5 8 221
						145 9					

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11215 - 11362	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 36		RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11254 - 11446	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 11124 - 11247	
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	49 1	437 2	Y	-0-	1 1	-0-
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	69 1	629 2	Y	-0-		-0-
*07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	48 1	440 2	Y	-0-		-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	64 1	578 2	Y	-0-		-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	48 1	550 2	Y	-0-		-0-
*10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	53 1	529 2	Y	-0-		-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BTLT B		WELL #:		4	RRCID ->	225281	COMPL. DATE	08/00/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9910 - 10944		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BTLT B		WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10834 - 11070		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	10422 - 10466		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10663 - 11644		
05	122 N	51	-0-	-71	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198108	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	10364 - 10450		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		46091 075		5	RRCID ->	163597	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	12865 - 13376		
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-			25
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	-0-			25
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-			25
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	N	-0-			25
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	2	N	-0-			25
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-			25

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		//CONT.//		46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BOREN GU		WELL #:		7	RRCID ->	164243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12988 - 13656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COATES "F" GU		WELL #:		5	RRCID ->	164436	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12802 - 13390
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	21
*06		2 N	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	21
*07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	21
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	21
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	21
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	21

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170231	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12706 - 12860
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARD GU		WELL #:		1	RRCID ->	171659	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	15525	PERF.14644 - 14966
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173169	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.13330 - 13360
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175174	COMPL. DATE	09/12/1999	TOTAL DEPTH	13766	PERF.11445 - 11492
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOREN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175719	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13069 - 13228
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		//CONT.//		46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191201	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	13913	PERF.12759	- 13100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		713 N	689	-0-	-24	-0-	72 1	615 2	Y	2	2 1			6
							2 9							
*06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	72 1	568 2	Y	2	2 1			6
							2 9							
*07		682 N	626	-0-	-56	-0-	73 1	552 2	Y	1	1 1			6
							1 9							
08		682 N	610	-0-	-72	-0-	68 1	540 2	Y	2	2 1			6
							2 9							
09		570 N	523	-0-	-47	-0-	61 1	460 2	Y	2	2 1			6
							2 9							
*10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	76 1	545 2	Y	2	2 1			6
							2 9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)				46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109029	COMPL. DATE	10/13/1983	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11413	- 11254	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		1K	RRCID ->	117878	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12336	- 12648	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163815	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	14243	PERF.11994	- 14110
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	259 1	2219 2	N	15	13 1	1 8	98
						17 9						
*06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	256 1	2024 2	N	229	197 1	1 8	129
						252 9						
*07	2387 N	2354	-0-	-33	-0-	270 1	2034 2	N	45	7 1	1 8	166
						50 9						
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	266 1	2110 2	N	31	11 1	1 8	185
						34 9						
09	2310 N	1877	-0-	-433	-0-	218 1	1640 2	N	17	10 1	1 8	191
						19 9						
10	2170 N	2166	-0-	-4	-0-	264 1	1888 2	N	13	15 1	1 8	188
						14 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	164323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14286	PERF.12396	- 14070
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																			
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164454	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	11938 - 12089											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1	1	8	4						
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			4						
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			5						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			5						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			5						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1	1	8	4						
DE AUSTIN-CASTILLO GU													WELL #:		3	RRCID ->	164672	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12235 - 12665
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	120	1	1027	2	N	11	8	1	2	8	73						
							12	9															
*06		1050 N	903	-0-	-147	-0-	88	1	805	2	N	9	8	1	1	8	73						
							10	9															
*07		1085 N	934	-0-	-151	-0-	91	1	835	2	N	7	4	1	2	8	74						
							8	9															
08		1085 N	951	-0-	-134	-0-	94	1	848	2	N	8	6	1	2	8	74						
							9	9															
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	81	1	928	2	N	6	6	1	1	8	73						
							7	9															
*10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	91	1	902	2	N	2	4	1	1	8	70						
							2	9															
DE AUSTIN-CASTILLO GU													WELL #:		4	RRCID ->	165693	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12118 - 12354
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	148	1	1263	2	N	30	13	1			129						
							33	9															
*06		480 N	313	-0-	-167	-0-	34	1	266	2	N	12	11	1			130						
							13	9															
*07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	80	1	600	2	N	13	6	1			137						
							14	9															
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	166	1	1314	2	N	13	11	1			139						
							14	9															
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	122	1	917	2	N	6	9	1			136						
							7	9															
*10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	222	1	1587	2	N	1	4	1			133						
							1	9															
MACHAC GAS UNIT													WELL #:		2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	12173 - 12270
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
COATES "E" GAS UNIT													WELL #:		5	RRCID ->	168676	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12187 - 12334
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213						
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213						
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	189	1			67						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			66						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	169846	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12380 - 12590				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170230	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11282 - 11441				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170940	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	14375	PERF. 0 - 12375				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12430 - 12818				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				153
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				153
07	186 N	17	-0-	-169	-0-	-0-	17	2		N	-0-				153
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				153
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				153
10	0	23	-0-	23	-0-	-0-	23	2		N	-0-				153

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12532 - 12871				
05	3100 X	2620	-0-	-480	-0-	-0-	2620	2		N	-0-				258
06	3000 X	2550	-0-	-450	-0-	-0-	2550	2		N	-0-				258
07	3100 X	3082	-0-	-18	-0-	-0-	3082	2		N	-0-				258
08	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	-0-	2786	2		N	-0-				258
09	3000 X	2819	-0-	-181	-0-	-0-	2819	2		N	-0-				258
10	0	3252	-0-	3252	-0-	-0-	3252	2		N	-0-				258

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	172439	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	13003	PERF.12534 - 12585				
*11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	735	2	Y	-0-			-0-
*12	837 N	827	-0-	-10	-0-	-0-	20	1	807	2	Y	-0-			-0-
01	868 N	701	-0-	-167	-0-	-0-	17	1	684	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	444	-0-	-256	-0-	-0-	11	1	433	2	Y	-0-			-0-
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	Y	-0-			-0-
*04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	722	2	Y	-0-			-0-
*05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	730	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	791	-0-	-49	-0-	-0-	18	1	773	2	Y	-0-			-0-
*07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	-0-	14	1	706	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	649	-0-	-131	-0-	-0-	13	1	636	2	Y	-0-			-0-
*10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	951	2	Y	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	172511	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13212	PERF.12603	- 12928	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1488 N	859	-0-	-629	-0-	844 2	15 9	N		14			225
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1416 2	43 9	N		39			264
07	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1354 2	45 9	N		41	55 1		250
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1194 2	19 9	N		17			267
09	1440 N	902	-0-	-538	-0-	898 2	4 9	N		4	182 1		89
10	0	485	-0-	485	485	482 2	3 9	N		3			92

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	172620	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11298	- 11486	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12782	- 12998	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N		-0-		-0-	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N		-0-		-0-	
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N		-0-		-0-	
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N		-0-		-0-	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N		-0-		-0-	
10	0	3	-0-	3	3	3 2		N		-0-		-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.12442	- 12718	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173184	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF. N/A		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	173860	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12696	- 13013	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	174028	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF.12470	- 12848	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		47	

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	174498	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9977 - 11566		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175036	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	14504	PERF.	11849 - 12007			
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	119	1	1021	2	N	23	13	1	85
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	78	1	619	2	N	15	13	1	87
*07	310	N	154	-0-	-156	-0-	17	9	120	2	N	16	6	1	97
08	310	N	89	-0-	-221	-0-	16	1	61	2	N	18	9	1	106
09	300	N	44	-0-	-256	-0-	18	9				7	8	1	105
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	4	1	11	2	N	2	4	1	103
							8	9							
							1	1							
							2	9							

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	175101	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12617 - 13034			
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3180	2	23	9	N	21			131
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2594	2	31	9	N	28			159
07	2356	X	1069	-0-	-1287	-0-	1063	2	6	9	N	5	49	1	115
08	2356	X	963	-0-	-1393	-0-	960	2	3	9	N	3			118
09	2280	X	768	-0-	-1512	-0-	766	2	2	9	N	2			120
10	0		647	-0-	647	-0-	646	2	1	9	N	1			121

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175980	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	14814	PERF.	12075 - 12253			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID ->	176036	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11186 - 12300					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	17	1	3	8	18
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	1	2	8	17
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	8	1	2	8	20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	14	1	2	8	19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	13	1	2	8	21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1	4	8	17

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	181	1	1551	2	N	115	204	1	3 8 195
*06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	127	9	1499	2	N	15	14	1	2 8 194
*07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	189	1	2181	2	N	11	7	1	2 8 196
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	289	1	2222	2	N	14	12	1	2 8 196
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	12	9	1432	2	N	9	10	1	1 8 194
*10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	190	1	2033	2	N	3	7	1	1 8 189
						10	9							
						284	1							
						3	9							

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			162
06	660 N	597	-0-	-63	-0-	597	2			N	-0-			162
07	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-			162
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-			162
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			162
10	0	637	-0-	637	637	637	2			N	-0-			162

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

*11	3000 N	3411	-0-	411	411	78	1	3333	2	Y	-0-			-0-
*12	3096 N	2685	-0-	-411	-0-	66	1	2619	2	Y	-0-			-0-
*01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	60	1	2367	2	Y	-0-			-0-
*02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	58	1	2270	2	Y	-0-			-0-
03	2387 X	2023	-0-	-364	-0-	49	1	1974	2	Y	-0-			-0-
04	2310 X	1877	-0-	-433	-0-	46	1	1831	2	Y	-0-			-0-
05	2387 X	237	-0-	-2150	-0-	6	1	231	2	Y	-0-			-0-
06	2310 X	1497	-0-	-813	-0-	35	1	1462	2	Y	-0-			-0-
07	2387 X	2259	-0-	-128	-0-	44	1	2215	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3233	-0-	133	133	62	1	3171	2	Y	-0-			-0-
*09	2787 N	2654	-0-	-133	-0-	54	1	2600	2	Y	-0-			-0-
*10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	54	1	2494	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	93	1	797	2	N	27	7	1	2 8 41
*06	930 N	669	-0-	-261	-0-	30	9	586	2	N	17	8	1	1 8 49
*07	930 N	630	-0-	-300	-0-	64	1	549	2	N	19	4	1	1 8 63
08	930 N	645	-0-	-285	-0-	60	1	567	2	N	14	6	1	1 8 70
09	750 N	718	-0-	-32	-0-	21	9	652	2	N	8	6	1	1 8 71
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	63	1	605	2	N	2	5	1	1 8 67
						15	9							
						57	1							
						9	9							
						61	1							
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209747	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13272 - 13419	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)				46091 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	157863	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	14147	PERF.	8518 - 8536	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8488 - 8622	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J.D. JEFFRESS		WELL #:		27	RRCID ->	275010	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)				46091 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156565	COMPL. DATE	11/12/1995	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13830 - 14204		
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	169	1	1449	2	N	16	7 1	4 8	105
*06	720 N	8	-0-	-712	-0-	18	9							
*07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	1	3 1	2 8	101
08	744 N	400	-0-	-344	-0-	1	9	1030	2	N	4	1 1	1 8	103
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	137	4	350	2	N	5	3 1	2 8	103
10	744 N	742	-0-	-2	-0-	44	1	283	2	N	6	4 1	2 8	103
						6	9	650	2	N	1	3 1	1 8	100
						38	1							
						7	9							
						91	1							
						1	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	515	2	N	47	38	1	4 8 40
							52	9							
*06		540 N	485	-0-	-55	-0-	50	1	396	2	N	35	36	1	3 8 36
							39	9							
*07		558 N	511	-0-	-47	-0-	56	1	423	2	N	29	18	1	3 8 44
							32	9							
08		558 N	529	-0-	-29	-0-	55	1	435	2	N	35	32	1	3 8 44
							39	9							
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	369	2	N	39	29	1	3 8 51
							43	9							
10		465 N	457	-0-	-8	-0-	56	1	399	2	N	2	21	1	2 8 30
							2	9							
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784															
05		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	716	1	6125	2	Y	50	14	1	2 8 212
							55	9							
*06		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	745	1	5892	2	Y	29	14	1	1 8 226
							32	9							
*07		6975 X	6637	-0-	-338	-0-	774	1	5831	2	Y	29	7	1	1 8 247
							32	9							
08		6975 X	6552	-0-	-423	-0-	728	1	5779	2	Y	41	11	1	1 8 276
							45	9							
09		6750 X	5712	-0-	-1038	-0-	648	1	4874	2	Y	173	11	1	1 8 437
							190	9							
10		6882 X	6244	-0-	-638	-0-	751	1	5374	2	Y	108	16	1	1 8 528
							119	9							
ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999										TOTAL DEPTH	14100	PERF.13069	- 13897
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1530 N	797	-0-	-733	-0-	83	1	714	2	N	-0-		163
*06	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	813	1	6434	2	N	1		164
						1	9						
*07	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	1446	1	10900	2	N	-0-		164
08	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	1572	1	12471	2	N	-0-		164
09	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	1855	1	13963	2	N	38	1 1	200
						42	9						
*10	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	2006	1	14356	2	N	111	51 1	256
						122	9						
BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996										TOTAL DEPTH	14315	PERF.13602	- 14106
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	53	1	453	2	N	9	7 1	9
						10	9						
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	11	9 1	10
						12	9						
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	2	3 1	8
						2	9						
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	16	7 1	16
						18	9						
09	270 N	149	-0-	-121	-0-	17	1	125	2	N	6	8 1	13
						7	9						
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	N	1	4 1	9
						1	9						
BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996										TOTAL DEPTH	14872	PERF.14072	- 14608
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997										TOTAL DEPTH	14007	PERF.13227	- 13696
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	N	4	3 1	37
						4	9						
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	N	3	4 1	36
						3	9						
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	3	2 1	37
						3	9						
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	70	2	N	4	2 1	39
						4	9						
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-	2 1	37
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	N	1	1 1	37
						1	9						
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997										TOTAL DEPTH	14100	PERF.13871	- 13993
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

05	2666 N	12	-0-	-2654	-0-	1 2	11 9	N	10			110
*06	1650 N	4	-0-	-1646	-0-	4 2		N	-0-			110
*07	93 N	6	-0-	-87	-0-	1 1	5 2	N	-0-			110
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-			110
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	N	4			114
						4 9						
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			114

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	676 1	5790 2	N	39	33 1	2 8	228
						43 9						
*06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	410 1	3769 2	N	29	32 1	1 8	224
						32 9						
*07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	349 1	3210 2	N	22	15 1	1 8	230
						24 9						
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	355 1	3190 2	N	26	25 1	1 8	230
						29 9						
09	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	330 1	3786 2	N	29	24 1	1 8	234
						32 9						
*10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	401 1	3971 2	N	31	37 1	2 8	226
						34 9						

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46091 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID -> 174563	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 13310	PERF.10437	- 12951		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		589 N	481	-0-	-108	-0-	50 1	431 2	N	-0-	48
*06		390 N	12	-0-	-378	-0-	1 1	11 2	N	-0-	48
*07		620 N	446	-0-	-174	-0-	44 1	402 2	N	-0-	48
08		496 N	437	-0-	-59	-0-	44 1	393 2	N	-0-	48
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 2	N	-0-	48
10		496 N	260	-0-	-236	-0-	24 1	236 2	N	-0-	48

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID -> 176108	COMPL. DATE 08/29/1999	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 9977	- 10763		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID -> 178386	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 12812	PERF.10072	- 10147		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID -> 178986	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8547	- 10570		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U)				46091 553	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 163598	COMPL. DATE 01/23/1997	TOTAL DEPTH 13575	PERF.12865	- 13376		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S)		46094 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
SALINAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165984		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	267	1	2287	2	N	100	5	1	6 8	250
						110	9								
*06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	266	1	2108	2	N	33	5	1	34 8	244
						36	9								
*07	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	282	1	2128	2	N	90	191	1	4 8	139
						99	9								
08	2666 N	2402	-0-	-264	-0-	256	1	2032	2	N	104	4	1	4 8	235
						114	9								
09	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	230	1	1733	2	N	92	190	1	4 8	133
						101	9								
10	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	254	1	1818	2	N	99	5	1	35 8	192
						109	9								

SALINAS, M.		WELL #: 9		RRCID -> 194398		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		46094 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
PENNZOIL FEE		WELL #: 1V		RRCID -> 106486		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SALINAS, M.		WELL #: 2V		RRCID -> 108618		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314						
05	3658 X	3485	-0-	-173	-0-	355	1	3041	2	N	81	8	1	3 8	192
						89	9								
*06	3540 X	3202	-0-	-338	-0-	350	1	2769	2	N	75	8	1	17 8	242
						83	9								
*07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	427	1	3219	2	N	110	189	1	2 8	161
						121	9								
08	3627 X	3515	-0-	-112	-0-	382	1	3033	2	N	91	7	1	2 8	243
						100	9								
09	3510 X	2945	-0-	-565	-0-	333	1	2507	2	N	95	197	1	2 8	139
						105	9								
10	3472 X	3107	-0-	-365	-0-	369	1	2638	2	N	91	9	1	17 8	204
						100	9								

SALINAS, M.		WELL #: 3		RRCID -> 151400		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COASTAL-FEE		WELL #:		1	RRCID ->	162138	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	14164	PERF.11668	- 12610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2523 X	2523	-0-	-0-	263 1	2251 2		N	8	5 1	1 8	126
						9 9							
*06		3448 X	3448	-0-	-0-	384 1	3034 2		N	27	5 1	6 8	142
						30 9							
*07		2995 X	2995	-0-	-0-	350 1	2638 2		N	6	3 1	1 8	144
						7 9							
08		2768 X	2768	-0-	-0-	307 1	2439 2		N	20	4 1	1 8	159
						22 9							
09		2361 X	2361	-0-	-0-	272 1	2048 2		N	37	5 1	1 8	190
						41 9							
*10		2716 X	2716	-0-	-0-	330 1	2361 2		N	23	6 1	6 8	201
						25 9							

SALINAS, M.		WELL #:		5	RRCID ->	164134	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11566	- 12356	
05		5363 X	5289	-0-	-74	544 1	4659 2		N	78	12 1	1 8	184
						86 9							
*06		5190 X	5091	-0-	-99	563 1	4451 2		N	70	12 1	6 8	236
						77 9							
*07		5363 X	4818	-0-	-545	557 1	4198 2		N	57	198 1	1 8	94
						63 9							
08		5363 X	4665	-0-	-698	512 1	4062 2		N	83	10 1	1 8	166
						91 9							
09		5190 X	3878	-0-	-1312	446 1	3354 2		N	71	9 1	1 8	227
						78 9							
10		5301 X	4893	-0-	-408	591 1	4227 2		N	68	190 1	6 8	99
						75 9							

SALINAS, M.		WELL #:		6	RRCID ->	164505	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11762	- 12440	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALINAS, M.		WELL #:		7	RRCID ->	165255	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11696	- 12230	
05		1116 N	857	-0-	-259	90 1	767 2		N	-0-			78
*06		1012 N	1012	-0-	-0-	114 1	898 2		N	-0-			78
*07		961 N	915	-0-	-46	107 1	808 2		N	-0-			78
08		953 N	953	-0-	-0-	107 1	846 2		N	-0-			78
09		900 N	827	-0-	-73	97 1	730 2		N	-0-			78
*10		882 N	882	-0-	-0-	108 1	774 2		N	-0-			78

SALINAS, M.		WELL #:		8	RRCID ->	165364	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11599	- 12361	
05		8345 X	8345	-0-	-0-	858 1	7345 2		N	129	19 1	8 8	279
						142 9							
*06		7740 X	7600	-0-	-140	836 1	6611 2		N	139	201 1	45 8	172
						153 9							
*07		8649 X	7740	-0-	-909	889 1	6699 2		N	138	9 1	6 8	295
						152 9							
08		8649 X	7648	-0-	-1001	841 1	6676 2		N	119	206 1	6 8	202
						131 9							
09		8370 X	6423	-0-	-1947	737 1	5550 2		N	124	14 1	6 8	306
						136 9							
10		8339 X	7090	-0-	-1249	853 1	6102 2		N	123	213 1	47 8	169
						135 9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

05	3069 X	2441	-0-	-628	-0-	253	1	2169	2	N	17					190
*06	2970 X	2369	-0-	-601	-0-	263	1	2080	2	N	24	188	1			26
*07	3069 X	2388	-0-	-681	-0-	277	1	2089	2	N	20					46
08	2573 X	2321	-0-	-252	-0-	258	1	2046	2	N	15					61
09	2490 X	1981	-0-	-509	-0-	230	1	1734	2	N	15					76
10	2449 X	1763	-0-	-686	-0-	214	1	1532	2	N	15					91

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

05	651 N	574	-0-	-77	-0-	58	1	494	2	N	20	2	1	1	8	57
*06	600 N	539	-0-	-61	-0-	60	1	475	2	N	4	2	1	5	8	54
*07	651 N	597	-0-	-54	-0-	68	1	510	2	N	17	1	1	1	8	69
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	71	1	560	2	N	7	2	1	1	8	73
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	483	2	N	26	2	1	1	8	96
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	66	1	470	2	N	15	2	1	6	8	103

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	N	8	2 1	2 8	92
*06	120 N	82	-0-	-38	-0-	9 9	62 2	N	11	4 1	13 8	86
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	12 9	78 2	N	6	2 1	2 8	88
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	10 1	59 2	N	4	2 1	1 8	89
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 9	75 2	N	9	2 1	2 8	94
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	4 1	32 2	N	2	2 1	13 8	81

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	14 1		10
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	3 1	9 8	13
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	2 1	9 8	11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	2 1	9 8	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	2 1	10 8	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	3 1	15 8	9

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	111 1	993 2	N	33	180 1	2 8	34
*06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	36 9	940 2	N	31	1 8		64
*07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	102 1	960 2	N	31	1 8		94
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	34 9	958 2	N	31	1 8		124
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	104 1	1229 2	N	11	1 8		134
*10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	34 9	1139 2	N	15	2 8		147

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10871 - 11190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)				46097 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760 - 12372
05	434 N	323	-0-	-111	-0-	29 1	263 2	N	28	184 1	1 8	28
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31 9	343 2	N	16	1 1		43
*07	403 N	365	-0-	-38	-0-	37 1	319 2	N	10			53
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18 9	346 2	N	-0-			53
09	420 N	394	-0-	-26	-0-	35 1	356 2	N	6			59
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	11 9	375 2	N	2	1 1	1 8	59
						39 1						
						31 1						
						7 9						
						38 1						
						2 9						

JENNINGS				46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #:		421	RRCID ->	155690	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF.	1232 - 1236
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		423	RRCID ->	161849	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1088 - 1118
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		439	RRCID ->	161850	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	965 - 982
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		442	RRCID ->	162086	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	974 - 992
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #:		440	RRCID ->	162111	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	1090	PERF.	955 - 976
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		447	RRCID ->	166639	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1120 - 1126
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		438	RRCID ->	166640	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	1040	PERF.	950 - 962
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		437	RRCID ->	166641	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1096 - 1110
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1050 - 1068
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS (LOBO)				46194 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JENNINGS		WELL #:		56	RRCID ->	129448	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13174 - 13372
05	651 N	577	-0-	-74	-0-	47	1	530	2	Y	-0-	21
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	44	1	512	2	Y	-0-	21
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605	2	Y	-0-	21
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	51	1	586	2	Y	-0-	21
09	0	618	-0-	618	618	52	1	562	2	Y	4	25
10	0	673	-0-	673	1291	4	9	623	2	Y	-0-	25

JENNINGS (PETTUS)			46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
JENNINGS			WELL #:	31	RRCID ->	071653	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	2436	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.			WELL #:	341	RRCID ->	224431	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	1126 - 1138		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)			46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
JENNINGS			WELL #:	37	RRCID ->	078879	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7154 - 7166		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS			WELL #:	34	RRCID ->	086372	COMPL. DATE	02/03/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7629 - 7636		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS			WELL #:	32	RRCID ->	113100	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7184 - 7612		
05	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	622	1	7058	2	Y	-0-			115
06	7410 X	6354	-0-	-1056	-0-	508	1	5846	2	Y	-0-			115
07	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	664	1	7523	2	Y	-0-			115
08	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	659	1	7647	2	Y	-0-			115
09	0	8010	-0-	8010	-0-	681	1	7329	2	Y	-0-			115
10	0	8661	-0-	8661	-0-	649	1	8012	2	Y	-0-			115

JENNINGS			WELL #:	38	RRCID ->	120033	COMPL. DATE	02/06/1986	TOTAL DEPTH	9257	PERF.	7558 - 7583		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID ->	128722	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7142 - 7149
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		Y	-0-		-0-
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		Y	-0-		-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	-0-	259 2	-0-
09		0	276	-0-	276	-0-	23 1	Y	-0-	253 2	-0-
10		0	298	-0-	298	-0-	22 1	Y	-0-	276 2	-0-

JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8190 - 8192
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7305 - 7315
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7302 - 7312
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7526 - 7543
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7520 - 7530
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7838 - 7842
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7196 - 7371	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	992 N	835	-0-	-157	-0-	68 1	767 2	735 2	Y	-0-		-0-
06	900 N	799	-0-	-101	-0-	64 1	735 2	735 2	Y	-0-		-0-
07	930 N	887	-0-	-43	-0-	72 1	815 2	815 2	Y	-0-		-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	73 1	846 2	846 2	Y	-0-		-0-
09	0	819	-0-	819	819	70 1	749 2	749 2	Y	-0-		-0-
10	0	855	-0-	855	1674	64 1	791 2	791 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 7502 - 7508	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7864 - 7888	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7214 - 7398	
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	42 1	474 2	474 2	Y	-0-		-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	38 1	441 2	441 2	Y	-0-		-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	46 1	524 2	524 2	Y	-0-		-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38 1	442 2	442 2	Y	-0-		-0-
09	0	431	-0-	431	431	37 1	394 2	394 2	Y	-0-		-0-
10	0	315	-0-	315	746	24 1	291 2	291 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 7256 - 7436	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.10750 - 10764	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	527 N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	713 N	444	-0-	-269	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	570 N	331	-0-	-239	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	0	245	-0-	245	245	245	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT)		46202 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	20	RRCID ->	041065	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #:	450	RRCID ->	162893	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2236 - 2242
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		164	RRCID ->	217467	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2104 - 2134
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS, J. D.		WELL #:		481	RRCID ->	218030	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2292 - 2300
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		46202 232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #:	483	RRCID ->	216705	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF. 5048 - 5070
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
JENNINGS		WELL #:		42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF. 1262 - 1268
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS		WELL #:		41	RRCID ->	085335	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1214 - 1270
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (800)				46202 513	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
JENNINGS		WELL #:		43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 826 - 834
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (1370)				46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		475	RRCID ->	200593	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366 - 1372
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, W. (1970)		46202 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	51	RRCID ->	137258	COMPL. DATE	10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936 - 1940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (4350)		46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (4400)		46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS		WELL #:	17	RRCID ->	083021	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	4951	PERF. 4420 - 4426
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SERAFIN		WELL #:	4	RRCID ->	116268	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10760 - 11191	
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	2	N	-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	614	2	N	-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	N	-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	-0-
09	0	229	-0-	229	229	10	1	219	2	N	-0-
10	0	621	-0-	621	850	28	1	593	2	N	-0-

URIBE		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SERAFIN		386310								
SERAFIN		WELL #:	1	RRCID ->	145358	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.10776 - 11675
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)												//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH												WELL #: 8		RRCID -> 149174		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		BALANCE		
05		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	144	1	3078	2	N	-0-					2		
06		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	139	1	3041	2	N	-0-					2		
07		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	173	1	3579	2	N	-0-					2		
08		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	163	1	3644	2	N	17					19		
							19	9											
09		0	3641	-0-	3641	3641	173	1	3468	2	N	-0-					19		
10		0	3794	-0-	3794	7435	171	1	3623	2	N	-0-					19		
JENNINGS RANCH C												WELL #: 1		RRCID -> 165242		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758	
05		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	113	1	1904	2	Y	-0-					10		
06		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	93	1	1650	2	Y	-0-					10		
07		1767 N	1746	-0-	-21	-0-	101	1	1645	2	Y	-0-					10		
08		1984 N	1182	-0-	-802	-0-	70	1	1111	2	Y	1					11		
							1	9											
09		0	822	-0-	822	822	52	1	766	2	Y	4					15		
							4	9											
10		0	672	-0-	672	1494	44	1	628	2	Y	-0-					15		
JENNINGS RANCH C												WELL #: 2		RRCID -> 169075		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11504 - 12758	
05		5022 X	3864	-0-	-1158	-0-	217	1	3647	2	Y	-0-					-0-		
06		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	278	1	4959	2	Y	-0-					-0-		
07		4774 X	4485	-0-	-289	-0-	259	1	4226	2	Y	-0-					-0-		
08		3906 X	3634	-0-	-272	-0-	215	1	3417	2	Y	2					2		
							2	9											
09		0	3486	-0-	3486	3486	221	1	3264	2	Y	1					3		
							1	9											
10		0	3199	-0-	3199	6685	207	1	2992	2	Y	-0-					3		
JENNINGS RANCH C												WELL #: 3		RRCID -> 169480		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13039 PERF. 10003 - 12770	
05		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	270	1	4552	2	Y	-0-					-0-		
06		4620 X	4276	-0-	-344	-0-	227	1	4049	2	Y	-0-					-0-		
07		4774 X	4463	-0-	-311	-0-	257	1	4206	2	Y	-0-					-0-		
08		4774 X	4331	-0-	-443	-0-	257	1	4072	2	Y	2					2		
							2	9											
09		0	4040	-0-	4040	4040	256	1	3783	2	Y	1					3		
							1	9											
10		0	4126	-0-	4126	8166	267	1	3859	2	Y	-0-					3		
JENNINGS RANCH C												WELL #: 4		RRCID -> 170761		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012	
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-		
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					-0-		
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-		
08		186 N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-		
09		0	101	-0-	101	101	6	1	95	2	Y	-0-					-0-		
10		0	2	-0-	2	103	2	2			Y	-0-					-0-		
JENNINGS RANCH C												WELL #: 6		RRCID -> 172603		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009 PERF. 10453 - 12757	
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	567	2	Y	-0-					-0-		
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-		
07		341 N	30	-0-	-311	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-		
08		434 N	35	-0-	-399	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-		
09		0	43	-0-	43	43	3	1	40	2	Y	-0-					-0-		
10		0	24	-0-	24	67	2	1	22	2	Y	-0-					-0-		

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 172864		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10334 - 12677		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3038 X	3018	-0-	-20	-0-	169 1	2849 2	Y	-0-		-0-
06		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	171 1	3048 2	Y	-0-		-0-
07		3038 X	2930	-0-	-108	-0-	169 1	2761 2	Y	-0-		-0-
08		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	199 1	3155 2	Y	2		2
							2 9					
09		0	3340	-0-	3340	3340	212 1	3127 2	Y	1		3
							1 9					
10		0	3442	-0-	3442	6782	223 1	3219 2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 174811		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11539 - 12637		
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	44 1	734 2	Y	-0-		-0-
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	33 1	594 2	Y	-0-		-0-
07		713 N	589	-0-	-124	-0-	34 1	555 2	Y	-0-		-0-
08		713 N	454	-0-	-259	-0-	27 1	427 2	Y	-0-		-0-
09		0	839	-0-	839	839	53 1	786 2	Y	-0-		-0-
10		0	679	-0-	679	1518	44 1	635 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 8		RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11709 - 12494		
05		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	175 1	2945 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	3073	-0-	73	73	163 1	2910 2	Y	-0-		-0-
07		1714 N	1641	-0-	-73	-0-	95 1	1546 2	Y	-0-		-0-
08		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	171 1	2718 2	Y	1		1
							1 9					
09		0	2562	-0-	2562	2562	162 1	2399 2	Y	1		2
							1 9					
10		0	2926	-0-	2926	5488	189 1	2737 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11071 - 11105		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		3
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		3
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		3
09		0	55	-0-	55	55	4 1	51 2	Y	-0-		3
10		0	1	-0-	1	56	1 2		Y	-0-		3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9011 - 12350		
05		589 N	251	-0-	-338	-0-	14 1	237 2	Y	-0-		-0-
06		540 N	439	-0-	-101	-0-	23 1	416 2	Y	-0-		-0-
07		527 N	474	-0-	-53	-0-	27 1	447 2	Y	-0-		-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	26 1	408 2	Y	-0-		-0-
09		0	383	-0-	383	383	24 1	359 2	Y	-0-		-0-
10		0	378	-0-	378	761	25 1	353 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 12407		PERF.11348 - 11378		
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	38 1	553 2	Y	-0-		5
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	38 1	552 2	Y	-0-		5
07		682 N	633	-0-	-49	-0-	46 1	587 2	Y	-0-		5
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	43 1	583 2	Y	-0-		5
09		0	559	-0-	559	559	37 1	522 2	Y	-0-		5
10		0	675	-0-	675	1234	37 1	638 2	Y	-0-		5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176914	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9633 - 12550
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	218	1	3677	2	Y	-0-	-0-
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	193	1	3446	2	Y	-0-	-0-
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	211	1	3452	2	Y	-0-	-0-
08	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	222	1	3515	2	Y	2	2
						2	9					
09	0	3322	-0-	3322	3322	211	1	3111	2	Y	-0-	2
10	0	3479	-0-	3479	6801	225	1	3254	2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #:		9	RRCID ->	176926	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11366 - 11705
05	682 N	149	-0-	-533	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	8	1	148	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	234	-0-	-138	-0-	14	1	220	2	Y	-0-	-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-	-0-
09	0	209	-0-	209	209	13	1	196	2	Y	-0-	-0-
10	0	190	-0-	190	399	12	1	178	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		12	RRCID ->	177247	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11497 - 12617
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-	-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	Y	-0-	-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	20	1	325	2	Y	-0-	-0-
09	0	541	-0-	541	541	34	1	507	2	Y	-0-	-0-
10	0	608	-0-	608	1149	39	1	569	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177719	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11861 - 12352
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	193	1	2815	2	Y	-0-	-0-
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	172	1	2474	2	Y	-0-	-0-
07	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	220	1	2836	2	Y	-0-	-0-
08	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	203	1	2742	2	Y	-0-	-0-
09	0	2953	-0-	2953	2953	196	1	2757	2	Y	-0-	-0-
10	0	2930	-0-	2930	5883	161	1	2769	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178594	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9860 - 12220
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1179	2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	64	1	1136	2	Y	-0-	-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	69	1	1134	2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	838	-0-	-278	-0-	50	1	788	2	Y	-0-	-0-
09	0	674	-0-	674	674	43	1	631	2	Y	-0-	-0-
10	0	2115	-0-	2115	2789	137	1	1978	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		19	RRCID ->	180142	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11542 - 12431
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-
09	0	14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
10	0	2	-0-	2	16	2	2			Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C			WELL #: 18		RRCID -> 180336			COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	100 1	1688 2	Y	-0-			-0-
06		1530 N	1051	-0-	-479	-0-	56 1	995 2	Y	-0-			-0-
07		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	112 1	1824 2	Y	-0-			-0-
08		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	140 1	2225 2	Y	1			1
							1 9						
09		0	1966	-0-	1966	1966	125 1	1841 2	Y	-0-			1
10		0	1932	-0-	1932	3898	125 1	1807 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C			WELL #: 13		RRCID -> 180460			COMPL. DATE 11/14/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543		
05		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	163 1	2739 2	Y	-0-			-0-
06		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	139 1	2470 2	Y	-0-			-0-
07		3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	179 1	2918 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3535	-0-	435	435	209 1	3324 2	Y	2			2
							2 9						
09		0	2651	-0-	2651	3086	168 1	2483 2	Y	-0-			2
10		0	2568	-0-	2568	5654	166 1	2402 2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH C			WELL #: 22		RRCID -> 180788			COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820		
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	44 1	746 2	Y	-0-			-0-
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	39 1	704 2	Y	-0-			-0-
07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	46 1	747 2	Y	-0-			-0-
08		777 N	777	-0-	-0-	-0-	46 1	731 2	Y	-0-			-0-
09		0	678	-0-	678	678	43 1	635 2	Y	-0-			-0-
10		0	700	-0-	700	1378	45 1	655 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #: 24		RRCID -> 181217			COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536		
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	Y	-0-			-0-
09		0	92	-0-	92	92	6 1	86 2	Y	-0-			-0-
10		0	153	-0-	153	245	10 1	143 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #: 6		RRCID -> 181688			COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #: 21		RRCID -> 182714			COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744		
05		2046 N	1479	-0-	-567	-0-	83 1	1396 2	Y	-0-			-0-
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	90 1	1597 2	Y	-0-			-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	89 1	1458 2	Y	-0-			-0-
08		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	96 1	1519 2	Y	1			1
							1 9						
09		0	1491	-0-	1491	1491	95 1	1396 2	Y	-0-			1
10		0	1423	-0-	1423	2914	92 1	1331 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182843	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	9953 - 12225	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	55 1	928 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49 1	874 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	56 1	910 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	58 1	914 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1050	-0-	1050	1050	67 1	983 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1081	-0-	1081	2131	70 1	1011 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185549	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10406 - 12598	
05	4123 X	3970	-0-	-153	-0-	255 1	3715 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3990 X	3800	-0-	-190	-0-	247 1	3553 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4123 X	3929	-0-	-194	-0-	283 1	3646 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4123 X	3935	-0-	-188	-0-	271 1	3664 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	3560	-0-	3560	3560	236 1	3324 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3706	-0-	3706	7266	203 1	3503 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186220	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF.	9590 - 12025	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	11 1	174 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	187	-0-	187	187	12 1	175 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	142	-0-	142	329	9 1	133 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		31	RRCID ->	187032	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	12937	PERF.	11850 - 12590	
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	104 1	1746 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	90 1	1613 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	86 1	1403 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	110 1	1748 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1846	-0-	1846	1846	117 1	1729 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1857	-0-	1857	3703	120 1	1737 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187084	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10115 - 12291	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	32	-0-	32	32	2 1	30 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1	33	1 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		32	RRCID ->	187252	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	11718 - 12745	
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	175 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	231 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	166	-0-	166	166	11 1	155 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	157	-0-	157	323	10 1	147 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187300	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10394 - 12832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-	-0-
07		403 N	98	-0-	-305	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	-0-
08		155 N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	-0-
09		0	78	-0-	78	-0-	5	1	73	2	Y	-0-	-0-
10		0	168	-0-	168	-0-	11	1	157	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		20ST	RRCID ->	187493	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	11558 - 12080	
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-	-0-
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-	-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-	-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	Y	-0-	-0-
09		0	97	-0-	97	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-
10		0	59	-0-	59	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187510	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	9411 - 12435	
05		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	354	1	5963	2	Y	-0-	-0-
06		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	287	1	5118	2	Y	-0-	-0-
07		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	166	1	2710	2	Y	-0-	-0-
08		2449 X	2025	-0-	-424	-0-	120	1	1904	2	Y	1	1
09		0	3553	-0-	3553	-0-	225	1	3328	2	Y	-0-	1
10		0	5326	-0-	5326	-0-	8879	345	4981	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187647	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF.	9561 - 12401	
05		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	150	1	1877	2	Y	-0-	3
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1704	2	Y	-0-	3
07		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	129	1	1895	2	Y	-0-	3
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	122	1	1945	2	Y	-0-	3
09		0	1977	-0-	1977	-0-	128	1	1849	2	Y	-0-	3
10		0	2006	-0-	2006	-0-	3983	134	1872	2	Y	-0-	3

JENNINGS RANCH A		WELL #:		5	RRCID ->	188120	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	11300 - 12280	
05		4278 X	142	-0-	-4136	-0-	11	1	131	2	Y	-0-	-0-
06		3330 X	51	-0-	-3279	-0-	4	1	47	2	Y	-0-	-0-
07		2573 X	27	-0-	-2546	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-
08		1612 X	32	-0-	-1580	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0	14	-0-	14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		74	RRCID ->	188154	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13106	PERF.	11160 - 11190	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11726 - 12500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-		23 1	395 2	Y		-0-		-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-		31 1	558 2	Y		-0-		-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-		21 1	336 2	Y		-0-		-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-		21 1	328 2	Y		-0-		-0-
09	0	342	-0-	342	342		22 1	320 2	Y		-0-		-0-
10	0	360	-0-	360	702		23 1	337 2	Y		-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280		PERF. 9957 - 12067			
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		145 1	2117 2	Y		-0-		-0-
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		144 1	2064 2	Y		-0-		-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		165 1	2124 2	Y		-0-		-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		157 1	2116 2	Y		-0-		-0-
09	0	2009	-0-	2009	2009		133 1	1876 2	Y		-0-		-0-
10	0	2044	-0-	2044	4053		112 1	1932 2	Y		-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 9787 - 12771			
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		88 1	1490 2	Y		-0-		-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		67 1	1186 2	Y		-0-		-0-
07	1364 N	1274	-0-	-90	-0-		74 1	1200 2	Y		-0-		-0-
08	1364 N	1225	-0-	-139	-0-		73 1	1151 2	Y		1		1
							1 9						
09	0	1130	-0-	1130	1130		72 1	1058 2	Y		-0-		1
10	0	1114	-0-	1114	2244		72 1	1042 2	Y		-0-		1

JENNINGS RANCH B		WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11880 - 12549			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12794		PERF. 9886 - 11956			
05	3100 N	3113	-0-	13	60		231 1	2882 2	Y		-0-		-0-
06	2319 N	2259	-0-	-60	-0-		169 1	2090 2	Y		-0-		-0-
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-		138 1	2028 2	Y		-0-		-0-
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-		176 1	2809 2	Y		-0-		-0-
09	0	2998	-0-	2998	2998		193 1	2805 2	Y		-0-		-0-
10	0	2433	-0-	2433	5431		163 1	2270 2	Y		-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 75		RRCID -> 189896		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12704 - 12834			
05	558 N	176	-0-	-382	-0-		14 1	162 2	Y		-0-		-0-
06	510 N	213	-0-	-297	-0-		17 1	196 2	Y		-0-		-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-		36 1	412 2	Y		-0-		-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-		41 1	474 2	Y		-0-		-0-
09	0	455	-0-	455	455		39 1	416 2	Y		-0-		-0-
10	0	535	-0-	535	990		40 1	495 2	Y		-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2387 N	2144	-0-	-243	-0-	159 1	1985 2	Y	-0-	-0-
06	2310 N	1807	-0-	-503	-0-	136 1	1671 2	Y	-0-	-0-
07	2387 N	1722	-0-	-665	-0-	110 1	1612 2	Y	-0-	-0-
08	2139 N	1665	-0-	-474	-0-	98 1	1567 2	Y	-0-	-0-
09	0	1621	-0-	1621	1621	105 1	1516 2	Y	-0-	-0-
10	0	1630	-0-	1630	3251	109 1	1521 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632		
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	76 1	947 2	Y	-0-	-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	71 1	875 2	Y	-0-	-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	29 1	428 2	Y	-0-	-0-
08	713 N	394	-0-	-319	-0-	23 1	371 2	Y	-0-	-0-
09	0	433	-0-	433	433	28 1	405 2	Y	-0-	-0-
10	0	420	-0-	420	853	28 1	392 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326		
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	75 1	1256 2	Y	-0-	-0-
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	79 1	1404 2	Y	-0-	-0-
07	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	83 1	1358 2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	71 1	1126 2	Y	1	1
09	0	1686	-0-	1686	1686	107 1	1579 2	Y	-0-	1
10	0	2288	-0-	2288	3974	148 1	2140 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521		
05	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	89 1	1494 2	Y	-0-	-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	81 1	1441 2	Y	-0-	-0-
07	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	94 1	1536 2	Y	-0-	-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	98 1	1550 2	Y	1	1
09	0	1522	-0-	1522	1522	97 1	1425 2	Y	-0-	1
10	0	1858	-0-	1858	3380	120 1	1738 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383		
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	44 1	643 2	Y	-0-	4
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40 1	572 2	Y	-0-	4
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36 1	465 2	Y	-0-	4
08	682 N	628	-0-	-54	-0-	43 1	585 2	Y	-0-	4
09	0	618	-0-	618	618	41 1	577 2	Y	-0-	4
10	0	622	-0-	622	1240	34 1	588 2	Y	-0-	4

JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664		
05	3999 X	3815	-0-	-184	-0-	342 1	3473 2	N	-0-	-0-
06	3870 X	3375	-0-	-495	-0-	317 1	3058 2	N	-0-	-0-
07	3999 X	3635	-0-	-364	-0-	345 1	3290 2	N	-0-	-0-
08	3999 X	3691	-0-	-308	-0-	327 1	3364 2	N	-0-	-0-
09	0	3635	-0-	3635	3635	357 1	3278 2	N	-0-	-0-
10	0	3346	-0-	3346	6981	323 1	3023 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	Y	-0-				-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	681	2	Y	-0-				-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	38	1	620	2	Y	-0-				-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	Y	-0-				-0-
09	0	993	-0-	993	993	63	1	930	2	Y	-0-				-0-
10	0	558	-0-	558	1551	36	1	522	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 33		RRCID -> 190803		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720						
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	104	1	1758	2	Y	-0-				-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	97	1	1721	2	Y	-0-				-0-
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	109	1	1777	2	Y	-0-				-0-
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	112	1	1770	2	Y	1				1
09	0	1866	-0-	1866	1866	118	1	1748	2	Y	-0-				1
10	0	1920	-0-	1920	3786	124	1	1796	2	Y	-0-				1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047						
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	Y	-0-				-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	-0-				-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	Y	-0-				-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y	-0-				-0-
09	0	790	-0-	790	790	50	1	740	2	Y	-0-				-0-
10	0	814	-0-	814	1604	53	1	761	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994						
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	119	1	1732	2	Y	-0-				7
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	111	1	1595	2	Y	-0-				7
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	128	1	1644	2	Y	-0-				7
08	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	119	1	1611	2	Y	-0-				7
09	0	1200	-0-	1200	1200	80	1	1120	2	Y	-0-				7
10	0	1252	-0-	1252	2452	69	1	1183	2	Y	-0-				7

JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310						
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	285	1	3562	2	Y	-0-				-0-
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	246	1	3030	2	Y	-0-				-0-
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	215	1	3160	2	Y	-0-				-0-
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	157	1	2505	2	Y	-0-				-0-
09	0	2049	-0-	2049	2049	132	1	1917	2	Y	-0-				-0-
10	0	2702	-0-	2702	4751	181	1	2521	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490						
05	1054 N	814	-0-	-240	-0-	60	1	754	2	Y	-0-				-0-
06	1020 N	800	-0-	-220	-0-	60	1	740	2	Y	-0-				-0-
07	1054 N	513	-0-	-541	-0-	33	1	480	2	Y	-0-				-0-
08	806 N	277	-0-	-529	-0-	16	1	261	2	Y	-0-				-0-
09	0	401	-0-	401	401	26	1	375	2	Y	-0-				-0-
10	0	154	-0-	154	555	10	1	144	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191718	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9675 - 12003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		142 N	142	-0-	-0-	11 1	131 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	11 1	140 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		217 N	124	-0-	-93	8 1	116 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		155 N	93	-0-	-62	6 1	87 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		0	60	-0-	60	4 1	56 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		0	78	-0-	78	5 1	73 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		17	RRCID ->	191730	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11292 - 12603	
05		2356 N	2356	-0-	-0-	175 1	2181 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		2198 N	2198	-0-	-0-	165 1	2033 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		2250 N	2250	-0-	-0-	144 1	2106 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		2277 N	2277	-0-	-0-	134 1	2143 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		0	2289	-0-	2289	148 1	2141 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		0	2358	-0-	2358	4647 158 1	2200 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		8	RRCID ->	191819	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	11245 - 12294	
05		2821 X	2491	-0-	-330	185 1	2306 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		2730 X	2676	-0-	-54	201 1	2475 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		2821 X	2637	-0-	-184	168 1	2469 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		2821 X	2244	-0-	-577	133 1	2111 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		0	2455	-0-	2455	158 1	2297 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		0	3198	-0-	3198	5653 214 1	2984 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191823	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10026 - 12218	
05		2332 N	2332	-0-	-0-	150 1	2182 2	Y	-0-	-0-			7
06		2122 N	2122	-0-	-0-	138 1	1984 2	Y	-0-	-0-			7
07		2217 N	2217	-0-	-0-	160 1	2057 2	Y	-0-	-0-			7
08		2355 N	2355	-0-	-0-	162 1	2193 2	Y	-0-	-0-			7
09		0	2317	-0-	2317	154 1	2163 2	Y	-0-	-0-			7
10		0	2446	-0-	2446	4763 134 1	2312 2	Y	-0-	-0-			7

JENNINGS RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	192098	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10078 - 12720	
05		2852 N	2541	-0-	-311	188 1	2353 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		2580 N	2533	-0-	-47	190 1	2343 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		2646 N	2646	-0-	-0-	169 1	2477 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		2676 N	2676	-0-	-0-	158 1	2518 2	Y	-0-	-0-			-0-
09		0	2409	-0-	2409	155 1	2254 2	Y	-0-	-0-			-0-
10		0	2447	-0-	2447	4856 164 1	2283 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192225	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9700 - 12430	
05		655 N	655	-0-	-0-	37 1	618 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		626 N	626	-0-	-0-	33 1	593 2	Y	-0-	-0-			-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	35 1	566 2	Y	-0-	-0-			-0-
08		1409 N	1409	-0-	-0-	83 1	1325 2	Y	1	1			1
						1 9							
09		0	1762	-0-	1762	112 1	1650 2	Y	-0-	-0-			1
10		0	2987	-0-	2987	4749 193 1	2794 2	Y	-0-	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		18	RRCID ->	192467	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11292 - 12414
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 X	2569	-0-	-531	-0-	191	1	2378	2	Y	-0-	-0-
06	3000 X	2570	-0-	-430	-0-	193	1	2377	2	Y	-0-	-0-
07	3038 X	2540	-0-	-498	-0-	162	1	2378	2	Y	-0-	-0-
08	2883 X	2391	-0-	-492	-0-	141	1	2250	2	Y	-0-	-0-
09	0	2427	-0-	2427	2427	157	1	2270	2	Y	-0-	-0-
10	0	2585	-0-	2585	5012	173	1	2412	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192988	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9646 - 12418
05	3100 N	3184	-0-	84	647	178	1	3006	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3037	-0-	37	684	161	1	2876	2	Y	-0-	-0-
07	4279 X	3595	-0-	-684	-0-	207	1	3388	2	Y	-0-	-0-
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	216	1	3425	2	Y	-0-	-0-
09	0	835	-0-	835	835	53	1	782	2	Y	-0-	-0-
10	0	1298	-0-	1298	2133	84	1	1214	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		11	RRCID ->	193117	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12333	PERF.	11106 - 11816
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	70	1	1019	2	Y	-0-	-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	68	1	971	2	Y	-0-	-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	84	1	1080	2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	74	1	999	2	Y	-0-	-0-
09	0	1029	-0-	1029	1029	68	1	961	2	Y	-0-	-0-
10	0	1155	-0-	1155	2184	63	1	1092	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193251	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9984 - 12047
05	T. A.	568	-0-	568	1127	36	1	532	2	Y	-0-	1
06	T. A.	529	-0-	529	1656	34	1	495	2	Y	-0-	1
07	2304 X	648	-0-	-1656	-0-	47	1	601	2	Y	-0-	1
08	174 X	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-	1
09	0	77	-0-	77	77	5	1	72	2	Y	-0-	1
10	0	169	-0-	169	246	9	1	160	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193302	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10386 - 12421
05	1550 N	1101	-0-	-449	-0-	71	1	1030	2	Y	-0-	9
06	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	69	1	987	2	Y	-0-	9
07	1178 N	915	-0-	-263	-0-	66	1	849	2	Y	-0-	9
08	1116 N	875	-0-	-241	-0-	60	1	815	2	Y	-0-	9
09	0	808	-0-	808	808	54	1	754	2	Y	-0-	9
10	0	760	-0-	760	1568	42	1	718	2	Y	-0-	9

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		7	RRCID ->	193705	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11448 - 12700
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-	1
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-	1
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	1
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	1
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	1
10	0	39	-0-	39	39	3	1	36	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		19	RRCID ->	193732	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11418 - 12698
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	18	1	219	2	Y	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	5251	-0-	2151	2151	335	1	4916	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	7723	-0-	4623	6774	456	1	7267	2	Y	-0-	-0-
09	0	5919	-0-	5919	12693	382	1	5537	2	Y	-0-	-0-
10	0	5577	-0-	5577	18270	373	1	5204	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 22		RRCID -> 193833		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3017 N	1758	-0-	-1259	-0-	130 1	1628 2	Y	-0-	-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	126 1	1550 2	Y	-0-	-0-
07	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	85 1	1246 2	Y	-0-	-0-
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	69 1	1093 2	Y	-0-	-0-
09	0	1206	-0-	1206	1206	78 1	1128 2	Y	-0-	-0-
10	0	1039	-0-	1039	2245	70 1	969 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193866		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010		
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	8 1	112 2	Y	-0-	1
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	5 1	69 2	Y	-0-	1
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	Y	-0-	1
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 2	Y	-0-	1
09	0	129	-0-	129	129	9 1	120 2	Y	-0-	1
10	0	128	-0-	128	257	7 1	121 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 15		RRCID -> 194513		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336		
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	142 1	1778 2	Y	-0-	-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	138 1	1704 2	Y	-0-	-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	121 1	1776 2	Y	-0-	-0-
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	111 1	1773 2	Y	-0-	-0-
09	0	1882	-0-	1882	1882	121 1	1761 2	Y	-0-	-0-
10	0	1866	-0-	1866	3748	125 1	1741 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 23		RRCID -> 195067		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734		
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28 1	355 2	Y	-0-	-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29 1	356 2	Y	-0-	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26 1	375 2	Y	-0-	-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25 1	398 2	Y	-0-	-0-
09	0	382	-0-	382	382	25 1	357 2	Y	-0-	-0-
10	0	407	-0-	407	789	27 1	380 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 24		RRCID -> 195087		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726		
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	73 1	911 2	Y	-0-	-0-
06	960 N	854	-0-	-106	-0-	64 1	790 2	Y	-0-	-0-
07	992 N	760	-0-	-232	-0-	49 1	711 2	Y	-0-	-0-
08	992 N	576	-0-	-416	-0-	34 1	542 2	Y	-0-	-0-
09	0	657	-0-	657	657	42 1	615 2	Y	-0-	-0-
10	0	582	-0-	582	1239	39 1	543 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 12		RRCID -> 195093		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508		
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22 1	280 2	Y	-0-	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21 1	258 2	Y	-0-	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 2	Y	-0-	-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19 1	306 2	Y	-0-	-0-
09	0	915	-0-	915	915	59 1	856 2	Y	-0-	-0-
10	0	1246	-0-	1246	2161	83 1	1163 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600		
05	14B2 EXT	65	-0-	65	65	4 1	61 2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	68	-0-	68	133	4 1	64 2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	183	4 1	46 2	Y	-0-	-0-
08	225 X	42	-0-	-183	-0-	3 1	39 2	Y	-0-	-0-
09	0	24	-0-	24	24	2 1	22 2	Y	-0-	-0-
10	0	12	-0-	12	36	1 1	11 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	103	1	1730	2	Y	-0-
06	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	84	1	1492	2	Y	-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	117	1	1914	2	Y	-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	115	1	1817	2	Y	1
						1	9				
09	0	2002	-0-	2002	2002	127	1	1875	2	Y	1
10	0	1815	-0-	1815	3817	118	1	1697	2	Y	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302		
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	842	2	Y	-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	66	1	817	2	Y	-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	Y	-0-
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	Y	-0-
09	0	896	-0-	896	896	58	1	838	2	Y	-0-
10	0	890	-0-	890	1786	60	1	830	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223		
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-
10	0	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-

JENNINGS		WELL #: 80		RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664		
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	-0-
09	0	201	-0-	201	201	17	1	182	2	Y	2
						2	9				
10	0	104	-0-	104	305	8	1	96	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625		
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-
06	330 N	118	-0-	-212	-0-	6	1	112	2	Y	-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	2	Y	-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	2	Y	-0-
09	0	158	-0-	158	158	10	1	148	2	Y	-0-
10	0	228	-0-	228	386	15	1	213	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374		
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-
09	0	84	-0-	84	84	5	1	79	2	Y	-0-
10	0	23	-0-	23	107	2	1	21	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195558	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10010	- 12762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		873 N	873	-0-	-0-	49 1	824 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3127	-0-	127	166 1	2961 2		N	-0-			-0-
07		1503 N	1376	-0-	-127	79 1	1297 2		N	-0-			-0-
08		1269 N	1269	-0-	-0-	75 1	1194 2		N	-0-			-0-
09		0	1194	-0-	1194	76 1	1118 2		N	-0-			-0-
10		0	1165	-0-	1165	75 1	1090 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		15	RRCID ->	195598	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11275	- 12443	
05		747 N	747	-0-	-0-	48 1	699 2		Y	-0-			2
06		720 N	679	-0-	-41	44 1	635 2		Y	-0-			2
07		572 N	572	-0-	-0-	41 1	531 2		Y	-0-			2
08		744 N	721	-0-	-23	50 1	671 2		Y	-0-			2
09		0	690	-0-	690	46 1	644 2		Y	-0-			2
10		0	682	-0-	682	37 1	645 2		Y	-0-			2

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		29	RRCID ->	195601	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11326	- 12417	
05		558 N	446	-0-	-112	33 1	413 2		Y	-0-			-0-
06		486 N	486	-0-	-0-	36 1	450 2		Y	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	8 1	120 2		Y	-0-			-0-
08		524 N	524	-0-	-0-	31 1	493 2		Y	-0-			-0-
09		0	16	-0-	16	1 1	15 2		Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		77	RRCID ->	196031	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13002	PERF.10706	- 12740	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		31	RRCID ->	196338	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11742	- 12586	
05		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2021											

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196379	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.10208	- 12854	
05		106 N	106	-0-	-0-	8 1	98 2		Y	-0-			-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	11 1	132 2		Y	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	6 1	93 2		Y	-0-			-0-
08		93 N	87	-0-	-6	5 1	82 2		Y	-0-			-0-
09		0	88	-0-	88	6 1	82 2		Y	-0-			-0-
10		0	4	-0-	4	92	4 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	108	1	1815	2	Y	-0-
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	91	1	1613	2	Y	-0-
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	98	1	1608	2	Y	-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	90	1	1423	2	Y	1
						1	9				
09	0	1258	-0-	1258	1258	80	1	1178	2	Y	1
10	0	1315	-0-	1315	2573	85	1	1230	2	Y	1

JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760		
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-
08	248 N	154	-0-	-94	-0-	9	1	145	2	N	-0-
09	0	115	-0-	115	115	7	1	108	2	N	-0-
10	0	60	-0-	60	175	4	1	56	2	N	-0-

JENNINGS		WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388		
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	25
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	25
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	25
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	15	1	176	2	Y	25
09	0	195	-0-	195	195	16	1	178	2	Y	26
						1	9				
10	0	-0-	-0-	-0-	195					Y	26

JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819		
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	103	1	1728	2	Y	-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	90	1	1603	2	Y	-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	96	1	1565	2	Y	-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	97	1	1537	2	Y	1
						1	9				
09	0	1444	-0-	1444	1444	92	1	1352	2	Y	1
10	0	1480	-0-	1480	2924	96	1	1384	2	Y	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912		
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-
07	217 N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	2	Y	-0-
08	186 N	87	-0-	-99	-0-	5	1	82	2	Y	-0-
09	0	94	-0-	94	94	6	1	88	2	Y	-0-
10	0	78	-0-	78	172	5	1	73	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408		
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	241	1	3011	2	Y	-0-
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	223	1	2748	2	Y	-0-
07	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	187	1	2748	2	Y	-0-
08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	195	1	3110	2	Y	-0-
09	0	2801	-0-	2801	2801	181	1	2620	2	Y	-0-
10	0	3595	-0-	3595	6396	241	1	3354	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10280 - 12913			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		190 N	190	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-		-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-		-0-
07		434 N	272	-0-	-162	17	1	255	2	Y	-0-		-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-		-0-
09		0	164	-0-	164	11	1	153	2	Y	-0-		-0-
10		0	542	-0-	542	36	1	506	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11664 - 12615			
05		3844 X	3805	-0-	-39	213	1	3592	2	Y	-0-		-0-
06		3510 X	3377	-0-	-133	179	1	3198	2	Y	-0-		-0-
07		3627 X	3268	-0-	-359	189	1	3079	2	Y	-0-		-0-
08		3813 X	3402	-0-	-411	202	1	3198	2	Y	2		2
09		0	4058	-0-	4058	257	1	3801	2	Y	-0-		2
10		0	4482	-0-	4482	8540	290	4192	2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10070 - 11868			
05		186 N	169	-0-	-17	11	1	158	2	Y	-0-		-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-		-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-		-0-
08		155 N	69	-0-	-86	5	1	64	2	Y	-0-		-0-
09		0	89	-0-	89	6	1	83	2	Y	-0-		-0-
10		0	675	-0-	675	764	37	638	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 83		RRCID -> 198542		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10402 - 12494			
05		1622 X	1622	-0-	-0-	131	1	1491	2	Y	-0-		16
06		1202 X	1202	-0-	-0-	96	1	1106	2	Y	-0-		16
07		1285 X	1285	-0-	-0-	104	1	1181	2	Y	-0-		16
08		1417 X	1417	-0-	-0-	113	1	1304	2	Y	-0-		16
09		0	1043	-0-	1043	87	1	941	2	Y	14		30
10		0	1252	-0-	1252	2295	94	1158	2	Y	-0-		30

JENNINGS RANCH D		WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11614 - 12680			
05		359 N	359	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	-0-		1
06		354 N	354	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-		1
07		373 N	373	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	-0-		1
08		372 N	366	-0-	-6	25	1	341	2	Y	-0-		1
09		0	320	-0-	320	21	1	299	2	Y	-0-		1
10		0	324	-0-	324	644	18	306	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10470 - 12279			
05		93 N	74	-0-	-19	5	1	69	2	Y	-0-		1
06		135 N	135	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-		1
07		132 N	132	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-		1
08		82 N	82	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-		1
09		0	40	-0-	40	3	1	37	2	Y	-0-		1
10		0	47	-0-	47	87	3	44	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS		WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	101 1	1147 2	Y	-0-	32
06	1380	N	920	-0-	-460	-0-	74 1	846 2	Y	-0-	32
07	1395	N	430	-0-	-965	-0-	35 1	395 2	Y	-0-	32
08	1240	N	556	-0-	-684	-0-	44 1	512 2	Y	-0-	32
09	0		313	-0-	313		26 1	281 2	Y	5	37
							6 9				
10	0		400	-0-	400	713	30 1	370 2	Y	-0-	37

JENNINGS RANCH C		WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442		
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	39 1	653 2	Y	-0-	-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35 1	627 2	Y	-0-	-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40 1	657 2	Y	-0-	-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41 1	655 2	Y	-0-	-0-
09	0		689	-0-	689		44 1	645 2	Y	-0-	-0-
10	0		717	-0-	717	1406	46 1	671 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845		
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 2		Y	-0-	-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		Y	-0-	-0-
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		Y	-0-	-0-
08	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	3537 2		Y	-0-	-0-
09	0		3210	-0-	3210		3210 2		Y	-0-	-0-
10	0		3441	-0-	3441	6651	3441 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522		
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	34 1	492 2	Y	-0-	3
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26 1	374 2	Y	-0-	3
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	19 1	241 2	Y	-0-	3
08	527	N	397	-0-	-130	-0-	27 1	370 2	Y	-0-	3
09	0		366	-0-	366		24 1	342 2	Y	-0-	3
10	0		163	-0-	163	529	9 1	154 2	Y	-0-	3

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671		
05	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	61 1	1030 2	N	-0-	-0-
06	1350	N	810	-0-	-540	-0-	43 1	767 2	N	-0-	-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	85 1	1381 2	N	-0-	-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	71 1	1129 2	N	-0-	-0-
09	0		1126	-0-	1126		71 1	1055 2	N	-0-	-0-
10	0		1107	-0-	1107	2233	72 1	1035 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856		
05	T. A.		227	-0-	227	439	17 1	210 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.		323	-0-	323	762	24 1	299 2	Y	-0-	-0-
07	966	X	204	-0-	-762	-0-	13 1	191 2	Y	-0-	-0-
08	114	X	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	Y	-0-	-0-
09	0		131	-0-	131		8 1	123 2	Y	-0-	-0-
10	0		322	-0-	322	453	22 1	300 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		85	RRCID ->	200545	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10874	- 12810
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		2201 X	2169	-0-	-32	-0-	176	1	1993	2	Y	26
06		2340 X	1754	-0-	-586	-0-	140	1	1614	2	Y	26
07		2077 N	2057	-0-	-20	-0-	167	1	1890	2	Y	26
08		2170 N	2159	-0-	-11	-0-	171	1	1988	2	Y	26
09		0	1807	-0-	1807	1807	153	1	1644	2	Y	35
							10	9				
10		0	1945	-0-	1945	3752	146	1	1799	2	Y	35

JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201129	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10391	- 12543
05		2449 X	2326	-0-	-123	-0-	130	1	2196	2	Y	-0-
06		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	157	1	2805	2	Y	-0-
07		2697 X	1914	-0-	-783	-0-	110	1	1804	2	Y	-0-
08		2697 X	2206	-0-	-491	-0-	131	1	2074	2	Y	1
							1	9				
09		0	2953	-0-	2953	2953	187	1	2766	2	Y	1
10		0	1948	-0-	1948	4901	126	1	1822	2	Y	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	201132	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9692	- 12611
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	2	Y	-0-
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	2	Y	-0-
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	Y	-0-
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	Y	-0-
09		0	742	-0-	742	742	48	1	694	2	Y	-0-
10		0	739	-0-	739	1481	49	1	690	2	Y	-0-

JENNINGS		WELL #:		84	RRCID ->	201171	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10726	- 12800
05		279 N	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	2	Y	31
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	31
07		310 N	300	-0-	-10	-0-	24	1	276	2	Y	31
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	2	Y	31
09		0	260	-0-	260	260	22	1	235	2	Y	34
							3	9				
10		0	245	-0-	245	505	18	1	227	2	Y	34

JENNINGS		WELL #:		86	RRCID ->	201336	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12420	- 13178
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	6
06		210 N	160	-0-	-50	-0-	13	1	147	2	Y	6
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	2	Y	6
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	Y	6
09		0	144	-0-	144	144	12	1	130	2	Y	8
							2	9				
10		0	128	-0-	128	272	10	1	118	2	Y	8

JENNINGS		WELL #:		79	RRCID ->	201879	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.12500	- 12630
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS		WELL #: 82		RRCID -> 201880		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 12860		PERF.10250 - 12654				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-			7
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	10	1	112	2	Y	-0-			7
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-			7
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-			7
09	0	127	-0-	127	127	11	1	115	2	Y	1			8
10	0	143	-0-	143	270	11	1	132	2	Y	-0-			8

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10298 - 12667				
05	2790 X	2348	-0-	-442	-0-	174	1	2174	2	Y	-0-			-0-
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	220	1	2710	2	Y	-0-			-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	200	1	2933	2	Y	-0-			-0-
08	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	185	1	2952	2	Y	-0-			-0-
09	0	2766	-0-	2766	2766	178	1	2588	2	Y	-0-			-0-
10	0	2587	-0-	2587	5353	173	1	2414	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF.10248 - 12740				
05	2263 N	2094	-0-	-169	-0-	117	1	1977	2	Y	-0-			-0-
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	126	1	2253	2	Y	-0-			-0-
07	2449 N	2409	-0-	-40	-0-	139	1	2270	2	Y	-0-			-0-
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	Y	1			1
09	0	2053	-0-	2053	2053	130	1	1923	2	Y	-0-			1
10	0	2136	-0-	2136	4189	138	1	1998	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12012 - 12113				
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	2	Y	-0-			-0-
09	0	117	-0-	117	117	7	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	0	63	-0-	63	180	4	1	59	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9377 - 10887				
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	125	1	1270	2	N	-0-			-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	125	1	1209	2	N	-0-			-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	144	1	1373	2	N	-0-			-0-
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	135	1	1389	2	N	-0-			-0-
09	0	1474	-0-	1474	1474	145	1	1329	2	N	-0-			-0-
10	0	1485	-0-	1485	2959	143	1	1342	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 13039		PERF.12018 - 13022				
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	148	1	2495	2	Y	-0-			-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	121	1	2163	2	Y	-0-			-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	125	1	2044	2	Y	-0-			-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	119	1	1895	2	Y	1			1
09	0	1896	-0-	1896	1896	120	1	1776	2	Y	-0-			1
10	0	1958	-0-	1958	3854	127	1	1831	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	48 1	699 2	Y	-0-	6
06	510 X	417	-0-	-93	-0-	27 1	390 2	Y	-0-	6
07	543 X	543	-0-	-0-	-0-	39 1	504 2	Y	-0-	6
08	774 X	774	-0-	-0-	-0-	53 1	721 2	Y	-0-	6
09	0	446	-0-	446	446	30 1	416 2	Y	-0-	6
10	0	391	-0-	391	837	21 1	370 2	Y	-0-	6

JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770		
05	682 N	574	-0-	-108	-0-	32 1	542 2	N	-0-	-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24 1	433 2	N	-0-	-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48 1	779 2	N	-0-	-0-
08	589 N	514	-0-	-75	-0-	31 1	483 2	N	-0-	-0-
09	0	485	-0-	485	485	31 1	454 2	N	-0-	-0-
10	0	506	-0-	506	991	33 1	473 2	N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683		
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-	-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	-0-
07	527 N	471	-0-	-56	-0-	471 2		N	-0-	-0-
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2		N	-0-	-0-
09	0	448	-0-	448	448	448 2		N	-0-	-0-
10	0	464	-0-	464	912	464 2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254		
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	209 2	Y	-0-	-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23 1	286 2	Y	-0-	-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	66 1	965 2	Y	-0-	-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39 1	626 2	Y	-0-	-0-
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	30 1	436 2	Y	-0-	-0-
10	0	407	-0-	407	407	27 1	380 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838		
05	2883 N	1750	-0-	-1133	-0-	130 1	1620 2	Y	-0-	-0-
06	2070 N	815	-0-	-1255	-0-	61 1	754 2	Y	-0-	-0-
07	2604 N	1814	-0-	-790	-0-	116 1	1698 2	Y	-0-	-0-
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	122 1	1948 2	Y	-0-	-0-
09	0	2001	-0-	2001	2001	129 1	1872 2	Y	-0-	-0-
10	0	2488	-0-	2488	4489	167 1	2321 2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622		
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		Y	-0-	24
06	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		Y	-0-	24
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2648 2	6 9	Y	5	29
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2411 2	19 9	Y	17	25
09	0	2468	-0-	2468	2468	2456 2	12 9	Y	11	36
10	0	2372	-0-	2372	4840	2363 2	9 9	Y	8	21

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622		
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	Y	-0-	-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
09	0	77	-0-	77	77	5 1	72 2	Y	-0-	-0-
10	0	18	-0-	18	95	1 1	17 2	Y	-0-	-0-

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

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

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

05	2695 N	2667	-0-	-28	-0-	149	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	152	1	2713	2	Y	-0-					-0-
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	174	1	2845	2	Y	-0-					-0-
08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	173	1	2753	2	Y	-0-					2
09	0	2988	-0-	2988	2988	190	1	2798	2	Y	-0-					2
10	0	3034	-0-	3034	6022	196	1	2838	2	Y	-0-					2

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					18
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					18
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1721	2	6	9	Y	-0-					23
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1689	2	20	9	Y	-0-	19	1			22
09	0	1360	-0-	1360	1360	1352	2	8	9	Y	-0-					29
10	0	963	-0-	963	2323	957	2	6	9	Y	-0-	18	1			16

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	194	1	2834	2	Y	-0-					7
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	189	1	2716	2	Y	-0-					7
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	218	1	2811	2	Y	-0-					7
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	209	1	2822	2	Y	-0-					7
09	0	3056	-0-	3056	3056	203	1	2853	2	Y	-0-					7
10	0	3016	-0-	3016	6072	166	1	2850	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 58		RRCID -> 211222		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	58	1	981	2	Y	-0-
06	1050 N	989	-0-	-61	-0-	53	1	936	2	Y	-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	60	1	952	2	Y	1
						1	9				
09	0	923	-0-	923	923	59	1	864	2	Y	1
10	0	982	-0-	982	1905	64	1	918	2	Y	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 39		RRCID -> 211565		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302			
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
08	217 N	91	-0-	-126	-0-	5	1	86	2	Y	-0-
09	0	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-
10	0	140	-0-	140	161	9	1	131	2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556			
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	12
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	12
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	Y	17
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1505	2	18	9	Y	17
09	0	1494	-0-	1494	1494	1487	2	7	9	Y	23
10	0	1621	-0-	1621	3115	1615	2	6	9	Y	11

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 212464		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564			
*04	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	196	1	2687	2	Y	-0-
*05	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	218	1	2718	2	Y	-0-
*06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	206	1	2537	2	Y	-0-
*07	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	182	1	2675	2	Y	-0-
*08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	169	1	2683	2	Y	-0-
*09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	152	1	2202	2	Y	-0-
10	0	2472	-0-	2472	2472	165	1	2307	2	Y	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212478		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672			
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-
09	0	806	-0-	806	806	806	2			N	-0-
10	0	630	-0-	630	1436	630	2			N	-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 213328		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000			
05	1829 X	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-
06	1980 X	1654	-0-	-326	-0-	1654	2			N	-0-
07	2046 X	1804	-0-	-242	-0-	1804	2			N	-0-
08	2046 X	1838	-0-	-208	-0-	1838	2			N	-0-
09	0	1697	-0-	1697	1697	1697	2			N	-0-
10	0	2127	-0-	2127	3824	2127	2			N	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 213486		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-		-0-
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2	N	-0-		-0-
09	0	241	-0-	241		241 2	N	-0-		-0-
10	0	203	-0-	203	444	203 2	N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 214155		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524		
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	444 2	N	-0-		-0-
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2	N	-0-		-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
09	0	456	-0-	456		456 2	N	-0-		-0-
10	0	473	-0-	473	929	473 2	N	-0-		-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214189		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422		
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1061	-0-	-139	-0-	1061 2	N	-0-		-0-
07	1240 N	748	-0-	-492	-0-	748 2	N	-0-		-0-
08	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
09	0	1034	-0-	1034		1033 2	N	1		1
10	0	839	-0-	839	1873	839 2	N	-0-		1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215094		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614		
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2	Y	-0-		3
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	Y	-0-		3
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2	Y	-0-		3
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	Y	-0-		3
09	0	1686	-0-	1686		1686 2	Y	-0-		3
10	0	2022	-0-	2022	3708	2022 2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652		
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	126 1	2129 2	Y	-0-	-0-
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	132 1	2362 2	Y	-0-	-0-
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	152 1	2488 2	Y	-0-	-0-
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	153 1	2434 2	Y	1	1
09	0	2589	-0-	2589	2589	164 1	2425 2	Y	-0-	1
10	0	2459	-0-	2459	5048	159 1	2300 2	Y	-0-	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826		
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2	N	-0-		8
06	2250 N	1979	-0-	-271	-0-	1979 2	N	-0-		8
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-		8
08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2	N	-0-		8
09	0	2576	-0-	2576	2576	2576 2	N	-0-		8
10	0	2700	-0-	2700	5276	2700 2	N	-0-		8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215839	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9557 - 11629
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1116	N	786	-0-	-330	-0-	786 2	N	-0-			-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-			-0-
07	899	N	701	-0-	-198	-0-	701 2	N	-0-			-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-			-0-
09	0		879	-0-	879		879 2	N	-0-			-0-
10	0		932	-0-	932	1811	932 2	N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215864	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9603 - 11585
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-			-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-			-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
09	0		1119	-0-	1119	1119	1119 2	N	-0-			-0-
10	0		1016	-0-	1016	2135	1015 2	N	1	9	1	1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215922	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9349 - 11366
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2	Y	-0-			27
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2	Y	-0-			27
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2932 2	Y	8	9	9	35
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3097 2	Y	29	29	1	35
09	0		2740	-0-	2740	2740	2727 2	Y	12	13	9	47
10	0		2146	-0-	2146	4886	2136 2	Y	9	10	9	26

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	216089	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1754 2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808 2	N	-0-			-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-			-0-
09	0		1774	-0-	1774	1774	1774 2	N	-0-			-0-
10	0		1985	-0-	1985	3759	1985 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216691	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	9958 - 12367
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	5 1	Y	-0-	79	2	-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	4 1	Y	-0-	74	2	-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	6 1	Y	-0-	98	2	-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-	133	2	-0-
09	0		93	-0-	93	93	6 1	Y	-0-	87	2	-0-
10	0		115	-0-	115	208	8 1	Y	-0-	107	2	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217476	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9501 - 13704
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102 2	Y	-0-			-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100 2	Y	-0-			-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92 2	Y	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-			-0-
09	0		29	-0-	29	29	29 2	Y	-0-			-0-
10	0		156	-0-	156	185	156 2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218316	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 11300
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	Y	-0-			1
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	Y	-0-			1
07	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043 2	Y	-0-			1
08	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957 2	Y	-0-			1
09	0		957	-0-	957	957	957 2	Y	-0-			1
10	0		980	-0-	980	1937	980 2	Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435												
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	2
09		0	44	-0-	44	44	42	2	2	9	Y	4
10		0	64	-0-	64	108	62	2	2	9	Y	2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068												
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	12
06		630 N	549	-0-	-81	-0-	549	2			Y	12
07		651 N	648	-0-	-3	-0-	646	2	2	9	Y	14
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	Y	13
09		0	1383	-0-	1383	1383	1380	2	3	9	Y	16
10		0	1215	-0-	1215	2598	1212	2	3	9	Y	10

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690												
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	11
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	11
07		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1163	2	4	9	Y	15
08		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1104	2	15	9	Y	15
09		0	794	-0-	794	794	788	2	6	9	Y	20
10		0	870	-0-	870	1664	866	2	4	9	Y	10

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762												
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	1
07		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	1
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	1
09		0	197	-0-	197	197	197	2			N	1
10		0	274	-0-	274	471	274	2			N	1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740												
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-
06		420 N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-
09		0	329	-0-	329	329	329	2			N	-0-
10		0	362	-0-	362	691	362	2			N	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224												
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	300	2	35	9	N	32
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	32
07		403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	32
08		341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	32
09		0	281	-0-	281	281	281	2			N	32
*10		550 N	269	-0-	-281	-0-	269	2			N	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			12
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			12
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			12
08	961 N	825	-0-	-136	-0-	825 2		N	-0-			12
09	0	763	-0-	763	763	763 2		N	-0-			12
10	0	811	-0-	811	1574	811 2		N	-0-			12

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696			
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-			8
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			8
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			8
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9	Y	1	3 1		6
09	0	212	-0-	212	212	211 2	1 9	Y	1			7
10	0	224	-0-	224	436	223 2	1 9	Y	1	3 1		5

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226			
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
06	900 N	866	-0-	-34	-0-	866 2		N	-0-			-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
08	930 N	834	-0-	-96	-0-	834 2		N	-0-			-0-
09	0	1149	-0-	1149	1149	1149 2		N	-0-			-0-
10	0	1158	-0-	1158	2307	1158 2		N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996			
05	775 N	634	-0-	-141	-0-	634 2		N	-0-			-0-
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	476 2		N	-0-			-0-
07	713 N	493	-0-	-220	-0-	493 2		N	-0-			-0-
08	620 N	359	-0-	-261	-0-	359 2		N	-0-			-0-
09	0	503	-0-	503	503	503 2		N	-0-			-0-
10	0	444	-0-	444	947	444 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818			
05	3844 X	3635	-0-	-209	-0-	233 1	3402 2	Y	-0-			11
06	3360 X	3265	-0-	-95	-0-	213 1	3052 2	Y	-0-			11
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	241 1	3108 2	Y	-0-			11
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	255 1	3441 2	Y	-0-			11
09	0	4552	-0-	4552	4552	302 1	4250 2	Y	-0-			11
10	0	4200	-0-	4200	8752	231 1	3969 2	Y	-0-			11

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086			
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
09	0	4370	-0-	4370	4370	4370 2		N	-0-			-0-
10	0	6692	-0-	6692	11062	6692 2		N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 226952		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504			
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			1
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			1
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			1
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-			1
09	0	1751	-0-	1751	1751	1751 2		N	-0-			1
10	0	1752	-0-	1752	3503	1752 2		N	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227230		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-		287 1	4189 2		Y	-0-				13
06	3930 X	3884	-0-	-46	-0-		253 1	3631 2		Y	-0-				13
07	4061 X	3071	-0-	-990	-0-		221 1	2850 2		Y	-0-				13
08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-		322 1	4346 2		Y	-0-				13
09	0	4132	-0-	4132	4132		274 1	3858 2		Y	-0-				13
10	0	4539	-0-	4539	8671		249 1	4290 2		Y	-0-				13

SERAFIN		WELL #: 6		RRCID -> 228235		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229760		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542							
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-		3318 2			N	-0-				-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-		3588 2			N	-0-				-0-
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		3784 2			N	-0-				-0-
08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-		3808 2			N	-0-				-0-
09	0	3221	-0-	3221	3221		3196 2	25 9		N	23				23
*10	6112 X	2891	-0-	-3221	-0-		2891 2			N	-0-	23 6			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 229963		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294							
05	3131 X	2935	-0-	-196	-0-		2935 2			Y	-0-				23
06	3120 X	2904	-0-	-216	-0-		2904 2			Y	-0-				23
07	3224 X	2986	-0-	-238	-0-		2973 2	13 9		Y	12				35
08	3224 X	2967	-0-	-257	-0-		2922 2	45 9		Y	41	35 1			41
09	0	2841	-0-	2841	2841		2830 2	11 9		Y	10				51
10	0	3030	-0-	3030	5871		3021 2	9 9		Y	8	32 1			27

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 230013		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #: 88		RRCID -> 230623		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		28	RRCID -> 230951			COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 12445	PERF.11260 - 12167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1612 N	1525	-0-	-87	-0-	98 1	1427 2	Y	-0-			4
06		1590 N	1484	-0-	-106	-0-	97 1	1387 2	Y	-0-			4
07		1581 N	1577	-0-	-4	-0-	114 1	1463 2	Y	-0-			4
08		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	108 1	1462 2	Y	-0-			4
09		0	1438	-0-	1438	1438	95 1	1343 2	Y	-0-			4
10		0	1454	-0-	1454	2892	80 1	1374 2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH C		WELL #:		62	RRCID -> 230954			COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 12662	PERF.11225 - 12186	
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	57 1	965 2	Y	-0-			-0-
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	47 1	844 2	Y	-0-			-0-
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	55 1	893 2	Y	-0-			-0-
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	64 1	1009 2	Y	1			1
09		0	556	-0-	556	556	35 1	521 2	Y	-0-			1
10		0	608	-0-	608	1164	39 1	569 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		29	RRCID -> 231238			COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 12146	PERF. 9550 - 11793	
05		4433 X	4188	-0-	-245	-0-	269 1	3919 2	Y	-0-			-0-
06		4290 X	3979	-0-	-311	-0-	259 1	3720 2	Y	-0-			-0-
07		4433 X	4112	-0-	-321	-0-	296 1	3816 2	Y	-0-			-0-
08		4433 X	3778	-0-	-655	-0-	260 1	3518 2	Y	-0-			-0-
09		0	2829	-0-	2829	2829	188 1	2641 2	Y	-0-			-0-
10		0	3088	-0-	3088	5917	170 1	2918 2	Y	-0-			-0-

SERAFIN		WELL #:		7	RRCID -> 231243			COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 12500	PERF.10584 - 12113	
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	20 1	443 2	Y	-0-			-0-
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	17 1	405 2	Y	-0-			-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	19 1	468 2	Y	-0-			-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	20 1	426 2	Y	-0-			-0-
09		0	433	-0-	433	433	19 1	414 2	Y	-0-			-0-
10		0	442	-0-	442	875	20 1	422 2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		17	RRCID -> 231304			COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 11875	PERF. 9178 - 9706	
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		Y	-0-			12
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		Y	-0-			12
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1536 2	3 9	Y	3			15
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1382 2	9 9	Y	8	10 1		13
09		0	1334	-0-	1334	1334	1327 2	7 9	Y	6			19
10		0	1487	-0-	1487	2821	1481 2	6 9	Y	5	13 1		11

JENNINGS RANCH D		WELL #:		31	RRCID -> 231857			COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 12610	PERF.11300 - 12361	
05		3844 X	3167	-0-	-677	-0-	203 1	2964 2	Y	-0-			8
06		3720 X	3033	-0-	-687	-0-	197 1	2836 2	Y	-0-			8
07		3844 X	3086	-0-	-758	-0-	222 1	2864 2	Y	-0-			8
08		3472 X	3102	-0-	-370	-0-	214 1	2888 2	Y	-0-			8
09		0	3163	-0-	3163	3163	210 1	2953 2	Y	-0-			8
10		0	3242	-0-	3242	6405	178 1	3064 2	Y	-0-			8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231869		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	991	2	Y	-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	2	Y	-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	886	2	Y	-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	40	1	858	2	Y	-0-
09	0	828	-0-	828	828	37	1	791	2	Y	-0-
10	0	889	-0-	889	1717	40	1	849	2	Y	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 232600		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130			
05	2542 N	2448	-0-	-94	-0-	2448	2		N	-0-	-0-
06	2460 N	2242	-0-	-218	-0-	2242	2		N	-0-	-0-
07	2542 N	2311	-0-	-231	-0-	2311	2		N	-0-	-0-
08	2449 N	2427	-0-	-22	-0-	2427	2		N	-0-	-0-
09	0	2442	-0-	2442	2442	2442	2		N	-0-	-0-
10	0	2335	-0-	2335	4777	2335	2		N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 235227		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600			
05	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2		N	-0-	-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-	-0-
07	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2		N	-0-	-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-	-0-
09	0	1003	-0-	1003	1003	1003	2		N	-0-	-0-
10	0	1091	-0-	1091	2094	1091	2		N	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 235934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454			
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-	13
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-	13
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	2	6	9	Y	18
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1895	2	20	9	Y	18
09	0	1838	-0-	1838	1838	1831	2	7	9	Y	24
10	0	1875	-0-	1875	3713	1869	2	6	9	Y	12

JENNINGS RANCH D		WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872			
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	58	1	842	2	Y	1
06	1320 N	786	-0-	-534	-0-	51	1	735	2	Y	1
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	697	2	Y	1
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	119	1	1611	2	Y	1
09	0	1889	-0-	1889	1889	125	1	1764	2	Y	1
10	0	475	-0-	475	2364	26	1	449	2	Y	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806			
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-	-0-
06	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2		N	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
09	0	58	-0-	58	58	58	2		N	-0-	-0-
10	0	57	-0-	57	115	57	2		N	-0-	-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306			
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-	-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-	-0-
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	2		N	-0-	-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-	-0-
09	0	874	-0-	874	874	874	2		N	-0-	-0-
10	0	829	-0-	829	1703	829	2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1054 N	987	-0-	-67	-0-	63 1	924 2	Y	-0-	4
06	990 N	944	-0-	-46	-0-	61 1	883 2	Y	-0-	4
07	1023 N	955	-0-	-68	-0-	69 1	886 2	Y	-0-	4
08	992 N	940	-0-	-52	-0-	65 1	875 2	Y	-0-	4
09	0	949	-0-	949	949	63 1	886 2	Y	-0-	4
10	0	945	-0-	945	1894	52 1	893 2	Y	-0-	4

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322		
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-	-0-
06	2310 N	1640	-0-	-670	-0-	1640 2		N	-0-	-0-
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-	-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-	-0-
09	0	1672	-0-	1672	1672	1672 2		N	-0-	-0-
10	0	1890	-0-	1890	3562	1890 2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034		
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	282 1	4117 2	Y	-0-	-0-
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	280 1	4015 2	Y	-0-	-0-
07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	294 1	3790 2	Y	-0-	-0-
08	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	308 1	4165 2	Y	-0-	-0-
09	0	4274	-0-	4274	4274	284 1	3990 2	Y	-0-	-0-
10	0	4410	-0-	4410	8684	242 1	4168 2	Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540		
05	434 N	285	-0-	-149	-0-	285 2		N	-0-	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-	-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	-0-
09	0	296	-0-	296	296	296 2		N	-0-	-0-
10	0	393	-0-	393	689	393 2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417		
05	1519 N	1138	-0-	-381	-0-	64 1	1074 2	Y	-0-	-0-
06	1260 N	339	-0-	-921	-0-	18 1	321 2	Y	-0-	-0-
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	155 1	2529 2	Y	-0-	-0-
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	123 1	1955 2	Y	1	1
09	0	1729	-0-	1729	1729	110 1	1619 2	Y	-0-	1
10	0	1896	-0-	1896	3625	123 1	1773 2	Y	-0-	1

JENNINGS		WELL #: 91		RRCID -> 244614		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364		
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16 1	184 2	Y	-0-	1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	1
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 2	Y	-0-	1
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	8 1	93 2	Y	-0-	1
09	0	24	-0-	24	24	2 1	22 2	Y	-0-	1
10	0	177	-0-	177	201	13 1	164 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117								
05	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	165	1	2401	2	Y	-0-				10
06	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	179	1	2574	2	Y	-0-				10
07	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	180	1	2323	2	Y	-0-				10
08	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	194	1	2617	2	Y	-0-				10
09	0		2600	-0-	2600	2600	173	1	2427	2	Y	-0-				10
10	0		2552	-0-	2552	5152	140	1	2412	2	Y	-0-				10

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248								
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-				8
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-				8
07	2790	X	1594	-0-	-1196	-0-	1594	2			N	-0-				8
08	2790	X	1474	-0-	-1316	-0-	1474	2			N	-0-				8
09	0		1318	-0-	1318	1318	1318	2			N	-0-				8
10	0		2435	-0-	2435	3753	2435	2			N	-0-				8

JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040								
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	Y	-0-				-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	Y	-0-				-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
09	0		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-				-0-
10	0		61	-0-	61	88	3	1	58	2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604								
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	147	1	3290	2	Y	-0-				-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	136	1	3171	2	Y	-0-				-0-
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	134	1	3234	2	Y	-0-				-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	148	1	3175	2	Y	-0-				-0-
09	0		3116	-0-	3116	3116	138	1	2978	2	Y	-0-				-0-
10	0		3496	-0-	3496	6612	156	1	3340	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704								
05	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	211	1	3077	2	Y	-0-				12
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	269	1	3867	2	Y	-0-				12
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	281	1	3613	2	Y	-0-				12
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	276	1	3728	2	Y	-0-				12
09	0		3855	-0-	3855	3855	256	1	3599	2	Y	-0-				12
10	0		3914	-0-	3914	7769	215	1	3699	2	Y	-0-				12

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725								
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	64	1	1443	2	Y	-0-				-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	65	1	1509	2	Y	-0-				-0-
07	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	50	1	1195	2	Y	-0-				-0-
08	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	62	1	1344	2	Y	-0-				-0-
09	0		1262	-0-	1262	1262	56	1	1206	2	Y	-0-				-0-
10	0		1331	-0-	1331	2593	59	1	1272	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-		9	1	128	2	Y	-0-		-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-		8	1	119	2	Y	-0-		-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-		9	1	119	2	Y	-0-		-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-		9	1	119	2	Y	-0-		-0-
09	0		113	-0-	113	113		7	1	106	2	Y	-0-		-0-
10	0		115	-0-	115	228		6	1	109	2	Y	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440							
05	217	N	101	-0-	-116	-0-		101	2			N	-0-		-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-		327	2			N	-0-		-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-		368	2			N	-0-		-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-		319	2			N	-0-		-0-
09	0		245	-0-	245	245		245	2			N	-0-		-0-
10	0		232	-0-	232	477		232	2			N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317							
05	3565	X	3070	-0-	-495	-0-		197	1	2873	2	Y	-0-		-0-
06	3450	X	3123	-0-	-327	-0-		203	1	2920	2	Y	-0-		-0-
07	3565	X	3412	-0-	-153	-0-		246	1	3166	2	Y	-0-		-0-
08	3565	X	3449	-0-	-116	-0-		238	1	3211	2	Y	-0-		-0-
09	0		3241	-0-	3241	3241		215	1	3026	2	Y	-0-		-0-
10	0		3258	-0-	3258	6499		179	1	3079	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192							
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-		92	1	1344	2	Y	-0-		-0-
06	1350	N	1280	-0-	-70	-0-		83	1	1197	2	Y	-0-		-0-
07	1395	N	1193	-0-	-202	-0-		86	1	1107	2	Y	-0-		-0-
08	1395	N	1336	-0-	-59	-0-		92	1	1244	2	Y	-0-		-0-
09	0		1163	-0-	1163	1163		77	1	1086	2	Y	-0-		-0-
10	0		978	-0-	978	2141		54	1	924	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012							
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-		310	2			N	-0-		-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-		284	2			N	-0-		-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-		299	2			N	-0-		-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-		270	2			N	-0-		-0-
09	0		295	-0-	295	295		295	2			N	-0-		-0-
10	0		294	-0-	294	589		294	2			N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006							
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-		59	1	854	2	Y	-0-		2
06	1110	N	855	-0-	-255	-0-		56	1	799	2	Y	-0-		2
07	992	N	458	-0-	-534	-0-		33	1	425	2	Y	-0-		2
08	899	N	254	-0-	-645	-0-		17	1	237	2	Y	-0-		2
09	0		424	-0-	424	424		28	1	396	2	Y	-0-		2
10	0		689	-0-	689	1113		38	1	651	2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10816 - 11889			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	62	1	903	2	Y	-0-	-0-	
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	75	1	1071	2	Y	-0-	-0-	
07	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	77	1	996	2	Y	-0-	-0-	
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	73	1	980	2	Y	-0-	-0-	
09	0	940	-0-	940	940	62	1	878	2	Y	-0-	-0-	
10	0	887	-0-	887	1827	49	1	838	2	Y	-0-	-0-	

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 12006		PERF.10870 - 11640	
05	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1516	2		N	-0-	-0-	-0-	
06	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1416	2		N	-0-	-0-	-0-	
07	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2		N	-0-	-0-	-0-	
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-	-0-	-0-	
09	0	1451	-0-	1451	1451	1451	2		N	-0-	-0-	-0-	
10	0	1420	-0-	1420	2871	1420	2		N	-0-	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10678 - 12274			
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-	1	
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	1	
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-	1	
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-	1	
09	0	208	-0-	208	208	14	1	194	2	Y	-0-	1	
10	0	144	-0-	144	352	8	1	136	2	Y	-0-	1	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12758		PERF.10570 - 12102			
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	88	1	1289	2	Y	-0-	6	
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	100	1	1439	2	Y	-0-	6	
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108	1	1389	2	Y	-0-	6	
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	103	1	1391	2	Y	-0-	6	
09	0	1395	-0-	1395	1395	93	1	1302	2	Y	-0-	6	
10	0	1335	-0-	1335	2730	73	1	1262	2	Y	-0-	6	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10916 - 12572			
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	104	1	1523	2	Y	-0-	-0-	
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	107	1	1538	2	Y	-0-	-0-	
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	132	1	1698	2	Y	-0-	-0-	
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	123	1	1666	2	Y	-0-	-0-	
09	0	1685	-0-	1685	1685	112	1	1573	2	Y	-0-	-0-	
10	0	1653	-0-	1653	3338	91	1	1562	2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 70		RRCID -> 254141		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12488		PERF.10570 - 11748			
05	837 X	171	-0-	-666	-0-	11	1	160	2	Y	-0-	5	
06	1260 X	1237	-0-	-23	-0-	81	1	1156	2	Y	-0-	5	
07	1302 X	33	-0-	-1269	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	5	
08	1302 X	70	-0-	-1232	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	5	
09	0	2020	-0-	2020	2020	134	1	1886	2	Y	-0-	5	
10	0	692	-0-	692	2712	38	1	654	2	Y	-0-	5	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 58		RRCID -> 254144		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 13002		PERF.11430 - 12214			
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	117	1	1460	2	N	-0-	-0-	
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	115	1	1420	2	N	-0-	-0-	
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	99	1	1458	2	N	-0-	-0-	
08	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	91	1	1448	2	N	-0-	-0-	
09	0	1418	-0-	1418	1418	92	1	1326	2	N	-0-	-0-	
10	0	1317	-0-	1317	2735	88	1	1229	2	N	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID -> 254147		COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680	- 12224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	124 1	1810 2	Y	-0-			6	
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	121 1	1736 2	Y	-0-			6	
07		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	140 1	1797 2	Y	-0-			6	
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	131 1	1775 2	Y	-0-			6	
09		0	1897	-0-	1897	1897	126 1	1771 2	Y	-0-			6	
10		0	1971	-0-	1971	3868	108 1	1863 2	Y	-0-			6	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		68	RRCID -> 254250		COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11262	- 12342		
05		2356 N	1450	-0-	-906	-0-	93 1	1357 2	Y	-0-			-0-	
06		2250 N	1357	-0-	-893	-0-	88 1	1269 2	Y	-0-			-0-	
07		1643 N	876	-0-	-767	-0-	63 1	813 2	Y	-0-			-0-	
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	126 1	1698 2	Y	-0-			-0-	
09		0	2207	-0-	2207	2207	147 1	2060 2	Y	-0-			-0-	
10		0	731	-0-	731	2938	40 1	691 2	Y	-0-			-0-	

JENNINGS		WELL #:		93H	RRCID -> 264003		COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	11972	PERF.10851	- 14965		
05		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	326 1	3695 2	Y	-0-			45	
06		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	335 1	3855 2	Y	-0-			45	
07		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	361 1	4092 2	Y	-0-			45	
08		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	332 1	3854 2	Y	-0-			45	
09		0	3884	-0-	3884	3884	330 1	3554 2	Y	-0-			45	
10		0	3837	-0-	3837	7721	287 1	3550 2	Y	-0-			45	

THREE-C OIL AND GAS		857600		WELL #:		1	RRCID -> 197941		COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847	- 12586
BENAVIDES, B. R.														
05	DLQ	G-10	2983	-0-	2983	6205	2983 2		Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	2701	-0-	2701	8906	2701 2		Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	1612	-0-	1612	10518	1612 2		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	11821	1303 2		Y	-0-			-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	11821			Y	NO RPT			-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	11821			Y	NO RPT			-0-	

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		2	RRCID -> 199681		COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10868	- 12662		
05	DLQ	G-10	2445	-0-	2445	5055	2445 2		Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	2137	-0-	2137	7192	2137 2		Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	1026	-0-	1026	8218	1026 2		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	822	-0-	822	9040	822 2		Y	-0-			-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	9040			Y	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9040			Y	NO RPT			-0-	

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		3	RRCID -> 203831		COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10898	- 12555		
05	DLQ	G-10	1221	-0-	1221	2332	1221 2		Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	3438	1106 2		Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	670	-0-	670	4108	670 2		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	566	-0-	566	4674	566 2		Y	-0-			-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	4674			Y	NO RPT			-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4674			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	204242	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10893 - 11953		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	654	-0-	654	1221	654	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	675	-0-	675	1896	675	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	581	-0-	581	2477	581	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	457	-0-	457	2934	457	2		Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	2934				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2934				Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		5	RRCID ->	204429	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13025	PERF.11248 - 12812		
05	DLQ G-10	637	-0-	637	1271	637	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	598	-0-	598	1869	598	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	328	-0-	328	2197	328	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	349	-0-	349	2546	349	2		Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	2546				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2546				Y	NO RPT			-0-

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	207637	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	12647	PERF.10401 - 10497		
05	310 X	23	-0-	-287	-0-	23	1		N	-0-			-0-
06	150 X	62	-0-	-88	-0-	62	1		N	-0-			-0-
07	155 X	48	-0-	-107	-0-	48	1		N	-0-			-0-
08	0	40	-0-	40	40	40	1		N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	40				N	NO RPT			-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	9				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		6	RRCID ->	208225	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11639 - 12440		
05	DLQ G-10	729	-0-	729	1441	729	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	635	-0-	635	2076	635	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	497	-0-	497	2573	497	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	346	-0-	346	2919	346	2		Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	2919				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2919				Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	211258	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	12285	PERF. 8671 - 11954		
05	DLQ G-10	648	-0-	648	1158	648	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	586	-0-	586	1744	586	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	344	-0-	344	2088	344	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	251	-0-	251	2339	251	2		Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	2339				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2339				Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	213569	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8350 - 11453		
05	DLQ G-10	727	-0-	727	1405	727	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	650	-0-	650	2055	650	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	456	-0-	456	2511	456	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	366	-0-	366	2877	366	2		Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	2877				Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2877				Y	NO RPT			-0-

EL REFUGIO "AD"		WELL #:		4	RRCID ->	218775	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11340 - 12812		
05	1798 X	210	-0-	-1588	-0-	210	1		N	-0-			-0-
06	2340 X	256	-0-	-2084	-0-	256	1		N	-0-			-0-
07	2418 X	233	-0-	-2185	-0-	233	1		N	-0-			-0-
08	0	201	-0-	201	201	201	1		N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	201				N	NO RPT			-0-
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600																			
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622																			

05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																			
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256																			

05		620	N		549	-0-	-71	-0-	-0-	31	1	518	2	Y	-0-				-0-
06		665	N		665	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	630	2	Y	-0-				-0-
07		713	N		571	-0-	-142	-0-	-0-	33	1	538	2	Y	-0-				-0-
08		558	N		495	-0-	-63	-0-	-0-	29	1	466	2	Y	-0-				-0-
09		0			427	-0-	427	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	-0-				-0-
10		0			391	-0-	391	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160																			

05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090																			

05		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171																			
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794																			

05		1821	N		1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	3	88	9	Y	80	95	1		36
06		2389	X		2389	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	3	91	9	Y	83	62	1		57
07		2294	X		2105	-0-	-189	-0-	-0-	2032	3	73	9	Y	66	63	1		60
08		2294	X		619	-0-	-1675	-0-	-0-	616	3	3	9	Y	3	38	1		25
09		2400	X		1048	-0-	-1352	-0-	-0-	1040	3	8	9	Y	7				32
10		0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	19	1		19

OIL AND GAS DIVISION

JESUIT (LOYOLA BEACH)		//CONT.//		46312 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171							
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232958	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	15310	PERF.13705 - 14039
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		204

JESUIT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244684	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13110 - 13384
05		T. A.	416	-0-	416	1793	416 3	Y	-0-		-0-
06		2230 N	437	-0-	-1793		437 3	Y	-0-		-0-
07		527 N	476	-0-	-51		476 3	Y	-0-		-0-
08		564 N	564	-0-	-0-		540 3	Y	22	13 1	9
09		450 N	126	-0-	-324		125 3	Y	1		10
10		0	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 1	10

SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277									
STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:		1T	RRCID ->	250250	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.13885 - 14192
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JESUIT (RIVERA)		46312 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246639	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 9748 - 9756
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254907	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	13140	PERF. 9832 - 9844
05		4391 R	4391	-0-	-0-	-0-	4242 3	Y	135	169 1	64
06		4314 R	4314	-0-	-0-	-0-	4233 3	Y	74	72 1	66
07		4643 R	4643	-0-	-0-	-0-	4573 3	Y	64	67 1	63
08		4588 #	3930	-0-	-658	-0-	3872 3	Y	53	70 1	46
09		4440 #	3411	-0-	-1029	-0-	3355 3	Y	51		97
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	53	74 1	76

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)		46312 575		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11678 - 11720
05		7750 N	2194	-0-	-5556 B	94127	2105 3	Y	81	97 1	37
06		7500 N	2331	-0-	-5169 B	88958	2270 3	Y	55	48 1	44
07		7750 N	2111	-0-	-5639 B	83319	2048 3	Y	57	52 1	49
08		7750 N	2094	-0-	-5656 B	77663	2035 3	Y	54	62 1	41
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			77663						
09		7500 N	1878	-0-	-5622 B	72041	1817 3	Y	55		96
*10		7750 N	-0-	-0-	-7750 B	64291		Y	62	78 1	80

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)		//CONT.//		46312 575	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: KLEBERG				
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316									
STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:		1C	RRCID -> 250248	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	12310 - 12328		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

JESUIT (10700)				46312 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 246638	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9900 - 9906		

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

JESUIT (10900)				46312 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 246642	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12220 - 12243		

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	

JICARILLA (I-2)				46339 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 137983	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	10356	PERF.	9188 - 9766		

05		878 N	878	-0-	-0-		-0-	182	1	696	2	N	-0-
06		1200 N	644	-0-	-556		-0-	151	1	493	2	N	-0-
07		868 N	829	-0-	-39		-0-	191	1	638	2	N	-0-
08		914 N	914	-0-	-0-		-0-	205	1	709	2	N	-0-
09		1050 N	1050	-0-	-0-		-0-	207	1	843	2	N	-0-
10		0	1144	-0-	1144		-0-	249	1	895	2	N	-0-

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 185830	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9186 - 9677		

05		1132 N	1132	-0-	-0-		-0-	230	1	879	2	Y	21
								23	9				
06		1710 N	1052	-0-	-658		-0-	243	1	792	2	Y	15
								17	9				
07		1262 N	1262	-0-	-0-		-0-	285	1	955	2	Y	20
								22	9				
08		1147 N	1091	-0-	-56		-0-	242	1	831	2	Y	16
								18	9				91 1
09		1525 N	1525	-0-	-0-		-0-	293	1	1192	2	Y	36
								40	9				
10		0	1204	-0-	1204		1204	257	1	919	2	Y	25
								28	9				175

JICARILLA (I-2)		//CONT.//		46339 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 186648	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9144	- 9393		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	127 1	483 2	Y	12		24
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	139 1	456 2	Y	8		32
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	122 1	407 2	Y	9		41
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	129 1	446 2	Y	8	22 1	27
09	600 N	520	-0-	-80	-0-	100 1	406 2	Y	13		40
10	0	521	-0-	521	521	111 1	399 2	Y	10		50

JOHNS (LOMA NOVIA)				46993 747	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
D&R PRODUCTION INC.				196874							
MEW, BEN G		WELL #:		1	RRCID -> 127547	COMPL. DATE 06/08/1988	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4174	- 4178		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001											

JONES (4500 STRAY)				47093 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
HUISACHE		WELL #:		1	RRCID -> 198424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4431	- 4539		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

JUANITA (LOBO)				47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID -> 080566	COMPL. DATE 10/31/1977	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9853	- 9865		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		5	RRCID -> 082524	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 10597	PERF. 9005	- 9640		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		46
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	3 2	1 9	N	1		47
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-		47

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082525	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	9437 - 9619		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		620 N	284	-0-	-336	-0-	13	1	271	2	N	-0-		3
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	N	-0-		3
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	N	43		46
							47	9						
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	N	-0-		46
09		0	703	-0-	703	703	35	1	668	2	N	-0-		46
10		0	628	-0-	628	1331	31	1	597	2	N	-0-		46

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		11	RRCID ->	084421	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	10311 - 10444		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		14	RRCID ->	088453	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10607	PERF.	9530 - 10498		
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	N	-0-		55
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	N	-0-		55
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-		55
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-		55
09		0	663	-0-	663	663	33	1	630	2	N	-0-		55
10		0	281	-0-	281	944	14	1	267	2	N	-0-		55

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #:		A 1	RRCID ->	088742	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	10322 - 10622		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		15	RRCID ->	093755	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9055 - 9615		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		19	RRCID ->	114199	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9892 - 9914		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 20		RRCID -> 117180		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568			
05	744 N	636	-0-	-108	-0-	30	1	606	2	Y	-0-
06	570 N	467	-0-	-103	-0-	22	1	445	2	Y	-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	-0-
08	651 N	258	-0-	-393	-0-	12	1	246	2	Y	-0-
09	0	584	-0-	584	584	29	1	555	2	Y	-0-
10	0	484	-0-	484	1068	24	1	460	2	Y	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 084900		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984			
BRUNI MINERAL -A-		WELL #: 3									
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	283	1	2223	2	Y	9
06	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	315	1	2463	2	Y	8
07	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	202	1	2080	2	Y	8
08	2418 N	1556	-0-	-862	-0-	149	1	1403	2	Y	4
09	2340 N	771	-0-	-1569	-0-	68	1	699	2	Y	4
10	0	2105	-0-	2105	2105	217	1	1887	2	Y	1

BRUNI MINERAL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 087362		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075			
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	164	1	1289	2	Y	8
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	144	1	1126	2	Y	7
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	136	1	1399	2	Y	10
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	134	1	1258	2	Y	4
09	1290 N	643	-0-	-647	-0-	57	1	582	2	Y	4
10	0	1078	-0-	1078	1078	111	1	966	2	Y	1

BRUNI MINERAL C		WELL #: 2		RRCID -> 089662		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		93 N	79	-0-	-14	-0-		-0-	9	1	70	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8	-0-		-0-	6	1	46	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	45	-0-	-48	-0-		-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
08		93 N	53	-0-	-40	-0-		-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	34	-0-	-26	-0-		-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
10		0	50	-0-	50	-0-		50	5	1	45	2	Y	-0-			-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

05	178	N	178	-0-	-0-	-0-		-0-	20	1	158	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-		-0-	20	1	156	2	Y	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-		-0-	18	1	190	2	Y	-0-			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-		-0-	26	1	248	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-		-0-	12	1	119	2	Y	-0-			-0-
10	0		143	-0-	143	-0-		143	15	1	128	2	Y	-0-			-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-		-0-	243	1	1079	2	N	-0-			120
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-		-0-	234	1	977	2	N	-0-			120
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		-0-	234	1	956	2	N	-0-			120
08	1240	N	1175	-0-	-65	-0-		-0-	235	1	940	2	N	-0-			120
09	1200	N	997	-0-	-203	-0-		-0-	235	1	762	2	N	-0-			120
10	0		866	-0-	866	-0-		866	232	1	634	2	N	-0-			120

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

05	31	N	17	-0-	-14	-0-		-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

JUANITA (7100)		//CONT.//		47440 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		41	RRCID ->	289562	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	7150 - 7330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	14	-0-	14	14	1 1	13 2		N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		48	RRCID ->	289563	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7080 - 7388
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 2		N	-0-	29
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	1 1	19 2		N	-0-	29
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	1 1	23 2		N	-0-	29
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	3 1	54 2		N	-0-	29
09	0		106	-0-	106	106	5 1	101 2		N	-0-	29
10	0		134	-0-	134	240	7 1	127 2		N	-0-	29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND)				47486 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570								
M. E. EVANS ET AL UNIT		WELL #:			RRCID ->	176648	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5440 - 5448
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
		PLUGGED AND ABANDONED		10/14/2008								

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE)				47486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570								
M. E. EVANS ET AL UNIT		WELL #:			RRCID ->	178376	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5740 - 5780
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
		PLUGGED AND ABANDONED		10/22/2008								

JULIAN, NORTH (J-68)				47564 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KENEDY			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		109	RRCID ->	288445	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9320 - 9440
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KR\BOA (VX CONS.)		47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 168598		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KING RANCH CANELO		WELL #: 1048		RRCID -> 171595		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2022										

KING RANCH CANELO		WELL #: 801		RRCID -> 259317		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690			
05	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	22 1	8769 2	Y	361 346 1	123
							397 9				
06	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	10 1	8512 2	Y	395 366 1	152
							435 9				
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	7 1	8521 2	Y	367 337 1	182
							24 4	404 9			
08	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	17 1	8801 2	Y	397 373 1	206
							45 4	437 9			
09	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	17 1	8375 2	Y	388 451 1	143
							59 4	427 9			
10	0		8617	-0-	8617	8617	13 1	8164 2	Y	337 326 1	154
							69 4	371 9			

KING RANCH CANELO		WELL #: 821		RRCID -> 261883		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042			
05	8463	X	7526	-0-	-937	-0-	9 1	7345 2	Y	156 163 1	53
							172 9				
06	7530	X	7412	-0-	-118	-0-	4 1	7219 2	Y	172 159 1	66
							189 9				
07	7936	X	7517	-0-	-419	-0-	3 1	7314 2	Y	162 148 1	80
							22 4	178 9			
08	7936	X	7720	-0-	-216	-0-	7 1	7489 2	Y	174 164 1	90
							33 4	191 9			
09	7680	X	7095	-0-	-585	-0-	7 1	6868 2	Y	166 195 1	61
							37 4	183 9			
10	0		7692	-0-	7692	7692	8 1	7399 2	Y	209 175 1	95
							55 4	230 9			

KING RANCH CANELO		WELL #: 824		RRCID -> 263218		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	16	1	10249	2	Y	271	284 1	92
						298	9						
06	11910 X	9854	-0-	-2056	-0-	7	1	9536	2	Y	283	266 1	109
						311	9						
07	12307 X	9740	-0-	-2567	-0-	5	1	9427	2	Y	260	240 1	129
						22	4	286	9				
08	12307 X	9917	-0-	-2390	-0-	12	1	9560	2	Y	277	262 1	144
						40	4	305	9				
09	10800 X	8945	-0-	-1855	-0-	11	1	8599	2	Y	257	306 1	95
						52	4	283	9				
10	0	9791	-0-	9791	9791	11	1	9381	2	Y	300	258 1	137
						69	4	330	9				

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	9	1	2835	2	Y	149	157 1	51
						164	9						
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	4	1	2745	2	Y	163	151 1	63
						179	9						
07	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	3	1	2895	2	Y	159	143 1	79
						8	4	175	9				
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	8	1	3134	2	Y	181	166 1	94
						18	4	199	9				
09	3120 X	3049	-0-	-71	-0-	7	1	2838	2	Y	166	199 1	61
						21	4	183	9				
10	0	3252	-0-	3252	3252	7	1	3005	2	Y	191	165 1	87
						30	4	210	9				

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	4 9	Y	4	4 1	1
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3 9	Y	3	3 1	1
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1213	2	1 4	Y	4	3 1	2
						4	9					
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	3 4	Y	3	3 1	2
						3	9					
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1232	2	4 4	Y	3	4 1	1
						3	9					
10	0	1163	-0-	1163	1163	1154	2	5 4	Y	4	3 1	2
						4	9					

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.11526	- 12668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	2263 X	1908	-0-	-355	-0-	5 1	1806 2	Y	88	94 1	30	
						97 9						
06	T. A.	1862	-0-	1862	1862	2 1	1753 2	Y	97	90 1	37	
						107 9						
07	T. A.	1853	-0-	1853	3715	2 1	1744 2	Y	89	82 1	44	
						9 4	98 9					
08	T. A.	1949	-0-	1949	5664	4 1	1824 2	Y	99	92 1	51	
						12 4	109 9					
09	7522 X	1858	-0-	-5664	-0-	4 1	1735 2	Y	95	111 1	35	
						14 4	105 9					
10	0	1938	-0-	1938	1938	4 1	1795 2	Y	107	93 1	49	
						21 4	118 9					

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.10600	- 10685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1 1	1593 2	Y	14	14 1	5	
						15 9						
06	T. A.	1422	-0-	1422	1422	1408 2	14 9	Y	13	13 1	5	
						1417 2	3 4	Y	12	11 1	6	
07	T. A.	1433	-0-	1433	2855	13 9						
						1 1	1475 2	Y	14	13 1	7	
08	T. A.	1496	-0-	1496	4351	5 4	15 9					
						1087 2	4 4	Y	11	14 1	4	
09	1305	1103	-0-	-202	4149	12 9						
						1 1	1295 2	Y	15	12 1	7	
10	0	1320	-0-	1320	5469	7 4	17 9					

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1065	RRCID ->	170945	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10756	- 10774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: KLEBERG				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
KING RANCH MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	213685	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13098	- 13676
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123	

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: KLEBERG				
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 54E	RRCID ->	162082	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10624	- 10628
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.10580 - 12308				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	3485 R	3485	-0-	-0-	-0-	280	1	3158	2	Y	43	50	1	8
06	3780 #	3408	-0-	-372	-0-	47	9	3095	2	Y	35	38	1	5
07	3781 R	3781	-0-	-0-	-0-	274	1	3441	2	Y	36	35	1	6
08	3762 R	3762	-0-	-0-	-0-	39	9	3410	2	Y	38	38	1	6
09	3509 R	3509	-0-	-0-	-0-	299	1	3250	2	Y	31	32	1	5
10	0	3470	-0-	3470	3470	223	1	3081	2	Y	49	47	1	7
						2	4	54	9					
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9495 - 11833				
05	3329 R	3329	-0-	-0-	-0-	267	1	3012	2	Y	45	53	1	8
06	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	50	9	2967	2	Y	37	39	1	6
07	3551 R	3551	-0-	-0-	-0-	262	1	3229	2	Y	36	36	1	6
08	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-	41	9	3232	2	Y	39	39	1	6
09	3305 R	3305	-0-	-0-	-0-	281	1	3053	2	Y	33	34	1	5
10	0	3211	-0-	3211	3211	1	4	2840	2	Y	55	52	1	8
						214	1	36	9					
						2	4	61	9					
						3	4							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10842 - 12460				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12628		PERF.11245 - 12486				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 70E		RRCID -> 193926		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 10980		PERF.11711 - 11718				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/26/2022												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 71E		RRCID -> 194923		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 13255		PERF. 9276 - 9296				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M835E		RRCID -> 268017		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M889E		RRCID -> 274349		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152								
05	21650 R	21650	-0-	-0-	-0-	78	1	20432	2	Y	1036	1057	1			194
						1140	9									
06	T. A.	19500	-0-	19500	19500	80	1	18559	2	Y	783	857	1			120
						861	9									
07	T. A.	18398	-0-	18398	37898	86	1	17562	2	Y	675	682	1			113
						7	4	743	9							
08	T. A.	18751	-0-	18751	56649	99	1	17839	2	Y	733	739	1			107
						7	4	806	9							
09	32110	14608	-0-	-17502	39147	88	1	13805	2	Y	642	646	1			103
						9	4	706	9							
10	0	20467	-0-	20467	59614	100	1	19102	2	Y	1139	1076	1			166
						12	4	1253	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M895E		RRCID -> 275673		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042								
05	2790 #	1620	-0-	-1170	-0-	129	1	1459	2	Y	29	39	1			5
						32	9									
06	T. A.	1669	-0-	1669	1669	133	1	1507	2	Y	26	27	1			4
						29	9									
07	T. A.	1141	-0-	1141	2810	90	1	1032	2	Y	16	17	1			3
						1	4	18	9							
08	T. A.	2372	-0-	2372	5182	193	1	2140	2	Y	34	32	1			5
						2	4	37	9							
09	6510 R	1328	-0-	-5182	-0-	91	1	1215	2	Y	19	21	1			3
						1	4	21	9							
10	0	597	-0-	597	597	57	1	525	2	Y	13	14	1			2
						1	4	14	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M898E		RRCID -> 276245		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541								
05	3782 #	2089	-0-	-1693	-0-	169	1	1902	2	Y	16	21	1			3
						18	9									
06	3690 #	2063	-0-	-1627	-0-	167	1	1882	2	Y	13	14	1			2
						14	9									
07	2883 #	2406	-0-	-477	-0-	191	1	2199	2	Y	14	14	1			2
						1	4	15	9							
08	2883 #	2765	-0-	-118	-0-	228	1	2515	2	Y	18	17	1			3
						2	4	20	9							
09	2550 #	2018	-0-	-532	-0-	159	1	1843	2	Y	13	14	1			2
						2	4	14	9							
10	0	1068	-0-	1068	1068	6	1	1051	2	Y	9	10	1			1
						1	4	10	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M897E		RRCID -> 277795		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M921E	RRCID ->	278590	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	10154 - 10168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	110 1	1246 2	Y	18	22 1		3
							20 9						
06		T. A.	1484	-0-	1484	1484	119 1	1346 2	Y	17	17 1		3
							19 9						
07		T. A.	1461	-0-	1461	2945	116 1	1329 2	Y	14	15 1		2
							1 4	15 9					
08		T. A.	1452	-0-	1452	4397	119 1	1314 2	Y	16	16 1		2
							1 4	18 9					
09		5596 R	1199	-0-	-4397	-0-	81 1	1103 2	Y	13	13 1		2
							1 4	14 9					
10		0	963	-0-	963	963	93 1	857 2	Y	11	11 1		2
							1 4	12 9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M939EH	RRCID ->	288055	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	10610 - 11158	
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M938E	RRCID ->	289352	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12438 - 12670	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		2102ME	RRCID ->	291665	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	11813 - 12024	
05		38285	191759	-0-	153474	344216	868 1	182171 2	N	7927	7975 1		361
							8720 9						
06		37050	156991	-0-	119941	464157	781 1	149427 2	N	6166	6134 1		393
							6783 9						
07		38285	135731	-0-	97446	561603	751 1	129291 2	N	5074	5001 1		466
							108 4	5581 9					
08		38285	113067	-0-	74782	636385	692 1	107542 2	N	4306	4270 1		502
							96 4	4737 9					
09		37050	97461	-0-	60411	696796	655 1	93282 2	N	3125	3182 1		445
							86 4	3438 9					
10		0	83347	-0-	83347	780143	499 1	79432 2	Y	3035	3078 1		402
							77 4	3339 9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		2103ME	RRCID ->	292927	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	N/A	
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT-IN	37851	-0-	37851	37851	201 1	37520 2	Y	98	85 1		13
							22 4	108 9					

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: KLEBERG							
WAGNER OIL COMPANY				891175										
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 215168	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 14700	PERF.13080	- 14132					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLY (2300)				48545 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459										
COLLINS		WELL #:		3	RRCID -> 193937	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 2261	- 2266					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)				48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656										
MCGILL BROS.		WELL #:		211D	RRCID -> 046191	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH 7237	PERF. 5190	- 5890					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		391DF	RRCID -> 056063	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5531	- 5550	
05	6820 X	5384	-0-	-1436	-0-	5384 3	N	-0-		-0-
06	6330 X	4693	-0-	-1637	-0-	4693 3	N	-0-		-0-
07	6200 X	5341	-0-	-859	-0-	5341 3	N	-0-		-0-
08	5704 X	4762	-0-	-942	-0-	4762 3	N	-0-		-0-
09	5520 X	3989	-0-	-1531	-0-	3989 3	N	-0-		-0-
10	0	4380	-0-	4380	4380	4380 3	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID -> 060022	COMPL. DATE 09/13/1974	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID -> 125690	COMPL. DATE 07/22/2019	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6594	- 6641	
05	4464 X	3952	-0-	-512	-0-	3952 3	Y	-0-		484
06	4320 X	3741	-0-	-579	-0-	3741 3	Y	-0-		484
07	4464 X	3596	-0-	-868	-0-	3596 3	Y	-0-		484
08	4154 X	3451	-0-	-703	-0-	3451 3	Y	-0-		484
09	4020 X	3014	-0-	-1006	-0-	3014 3	Y	-0-		484
10	0	3277	-0-	3277	3277	3277 3	Y	-0-		484

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5572 -	5582
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4623 -	4635
05		2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-	-0-
06		2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-	-0-
07		1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-	-0-
08		2759	N	1784	-0-	-975	-0-	1784	3		N	-0-	-0-
09		2400	N	1563	-0-	-837	-0-	1563	3		N	-0-	-0-
10		0		663	-0-	663	-0-	663	3		N	-0-	-0-

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5726 -	5734
05		241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-	-0-
06		210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-	-0-
07		217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-	-0-
08		248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3		N	-0-	-0-
09		210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-	-0-
10		0		165	-0-	165	-0-	165	3		N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5381 -	5670
05		14322	X	10542	-0-	-3780	-0-	10542	3		N	-0-	-0-
06		13860	X	11187	-0-	-2673	-0-	11187	3		N	-0-	-0-
07		12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
08		12400	X	18	-0-	-12382	-0-	18	3		N	-0-	-0-
09		11190	X	367	-0-	-10823	-0-	367	3		N	-0-	-0-
10		11563	X	869	-0-	-10694	-0-	869	3		N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 -	6003
05		13950	X	5079	-0-	-8871	-0-	5079	3		N	-0-	-0-
06		12750	X	5138	-0-	-7612	-0-	5138	3		N	-0-	-0-
07		6200	X	4529	-0-	-1671	-0-	4529	3		N	-0-	-0-
08		6200	X	2632	-0-	-3568	-0-	2632	3		N	-0-	-0-
09		5940	X	2313	-0-	-3627	-0-	2313	3		N	-0-	-0-
10		5301	X	3877	-0-	-1424	-0-	3877	3		N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5270 -	5278
05		589	N	357	-0-	-232	-0-	357	3		N	-0-	-0-
06		510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3		N	-0-	-0-
07		620	N	479	-0-	-141	-0-	479	3		N	-0-	-0-
08		407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-	-0-
09		390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3		N	-0-	-0-
*10		588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6162 -	6190
05		13020	X	11533	-0-	-1487	-0-	11533	3		N	-0-	-0-
06		12600	X	9343	-0-	-3257	-0-	9343	3		N	-0-	-0-
07		12400	X	9825	-0-	-2575	-0-	9825	3		N	-0-	-0-
08		11532	X	9058	-0-	-2474	-0-	9058	3		N	-0-	-0-
09		11160	X	8314	-0-	-2846	-0-	8314	3		N	-0-	-0-
10		11532	X	8153	-0-	-3379	-0-	8153	3		N	-0-	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5226 - 5243	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	5122	-0-	2022	2022	5122	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	6128 X	4106	-0-	-2022	-0-	4106	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	372 X	57	-0-	-315	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	5115 X	35	-0-	-5080	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	4950 X	15	-0-	-4935	-0-	15	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	5115 X	11	-0-	-5104	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5598 - 5607	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	141 N	-0-	-0-	-141	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5935 - 5942	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 5276 - 5908	
05	1581 N	46	-0-	-1535	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1410 N	305	-0-	-1105	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3	N	-0-	-0-	-0-	

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 6114 - 6352	
05	4154 X	2544	-0-	-1610	-0-	2544	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4020 X	2098	-0-	-1922	-0-	2098	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3100 X	2439	-0-	-661	-0-	2439	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2666 X	2321	-0-	-345	-0-	2321	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2460 X	1593	-0-	-867	-0-	1593	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2542 X	1841	-0-	-701	-0-	1841	3	N	-0-	-0-	-0-	

STATE-MARSHALL		WELL #:		49DF	RRCID ->	195041	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 5354 - 5498	
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3060 X	1411	-0-	-1649	-0-	1411	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3162 X	1983	-0-	-1179	-0-	1983	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3162 X	2419	-0-	-743	-0-	2419	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2910 X	2075	-0-	-835	-0-	2075	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	3007 X	2043	-0-	-964	-0-	2043	3	N	-0-	-0-	-0-	

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF	RRCID ->	195213	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6897	PERF. 5145 - 5149	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5486 - 6284		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5652 - 6316		
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	310 N	150	-0-	-160	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
10	0	1558	-0-	1558	1558	1558	3		N	-0-			-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	PERF. N/A		
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5806 - 5908		
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3		N	-0-			-0-
06	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
07	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-			-0-
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
10	0	214	-0-	214	214	214	3		N	-0-			-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5028 - 5034		
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4947 - 4978		
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	0	18	-0-	18	18	18	3		N	-0-			-0-

KELSEY UNIT S56MF		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5608 - 5614		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656										
MCGILL BROS.		WELL #:		570DF	RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5429 - 5623		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366			N	-0-			-0-	
06		366 X	-0-	-0-	-366	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6619 - 6826		
05		17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	17864	3	N	-0-			-0-	
06		14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	14771	3	N	-0-			-0-	
07		13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	3	N	-0-			-0-	
08		17856 X	11583	-0-	-6273	-0-	11583	3	N	-0-			-0-	
09		17280 X	9803	-0-	-7477	-0-	9803	3	N	-0-			-0-	
10		17856 X	9122	-0-	-8734	-0-	9122	3	N	-0-			-0-	

STATE-MARSHALL		WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5845 - 5916		
05		3100 N	3394	-0-	294	2173	3394	3	N	-0-			-0-	
06		6641 X	4468	-0-	-2173	-0-	4468	3	N	-0-			-0-	
07		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-			-0-	
08		3813 X	1543	-0-	-2270	-0-	1543	3	N	-0-			-0-	
09		3690 X	1221	-0-	-2469	-0-	1221	3	N	-0-			-0-	
10		3813 X	1035	-0-	-2778	-0-	1035	3	N	-0-			-0-	

MCGILL BROS.		WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5188 - 5195		
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MCGILL		WELL #:		1000	RRCID ->	293533	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	4849 - 4855		
05		0	16032	-0-	16032	16032	16032	3	N	-0-			-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	16032			N	NO RPT			-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	16032			N	NO RPT			-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	16032			N	NO RPT			-0-	
09		0 W	32349	-0-	32349	48381	32349	3	N	-0-			-0-	
10		0 W	24271	-0-	24271	72652	24271	3	N	-0-			-0-	

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		13	RRCID ->	127258	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5900 - 5908
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	-0-	-0-	
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-	-0-	
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	-0-	
08		155 N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	-0-	
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	3	Y	-0-	-0-	
10		0	115	-0-	115	115	14	1	101	3	Y	-0-	-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
DR. GARCIA, JOSE G.		WELL #:		8	RRCID ->	129367	COMPL. DATE	10/26/1988	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6107 - 6111
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARCIA, JOSE DR.		WELL #:		6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5768 - 5771
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5734 - 6410
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		48630 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
WADI OPERATING, LLC		100779												
LA RUCIA		WELL #: M		1	RRCID ->	269289	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11324 - 11800		
05	4759 X	4759	-0-	-0- B	-0-	582	1	3711	2	N	424	534	1	197
						466	9							
06	4260 X	2372	-0-	-1888 B	-0-	359	1	1823	2	N	173	180	1	190
						190	9							
07	4402 X	3500	-0-	-902 B	-0-	180	1	2939	2	N	346	184	1	352
						381	9							
08	4774 X	3725	-0-	-1049 B	-0-	211	1	3104	2	N	373	538	1	187
						410	9							
09	4620 X	3114	-0-	-1506 B	-0-	201	1	2584	2	N	299	177	1	309
						329	9							
10	0	3304	-0-	3304 B	3304	206	1	2721	2	N	343	341	1	311
						377	9							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MCGILL BROS. NCT-1		80												
WELL #:		80	RRCID ->	162122	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8332 - 8577				
05	5890 X	4148	-0-	-1742 B	-0-	318	1	3756	2	Y	67			268
						74	9							
06	5700 X	5255	-0-	-445 B	-0-	394	1	4774	2	Y	79	189	1	158
						87	9							
07	5899 X	5899	-0-	-0- B	-0-	440	1	5404	2	Y	50			208
						55	9							
08	5650 X	5650	-0-	-0- B	-0-	421	1	5177	2	Y	47			255
						52	9							
09	0	5197	-0-	5197 B	5197	363	1	4801	2	Y	30			285
						33	9							
10	0	5187	-0-	5187 B	10384	400	1	4722	2	Y	59	148	1	196
						65	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCGILL BROS. O/A		WELL #:		1 T	RRCID ->	173934	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8316 -	9020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	3224 X	1489	-0-	-1735 B	-0-	116 1	1373 2	1373 2	Y	-0-			10
06	3120 X	1621	-0-	-1499 B	-0-	123 1	1498 2	1498 2	Y	-0-			10
07	2666 X	1641	-0-	-1025 B	-0-	124 1	1517 2	1517 2	Y	-0-			10
08	1922 X	1748	-0-	-174 B	-0-	131 1	1617 2	1617 2	Y	-0-			10
09	0	1958	-0-	1958 B	1958	137 1	1821 2	1821 2	Y	-0-			10
10	0	1652	-0-	1652 B	3610	129 1	1523 2	1523 2	Y	-0-			10

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7838 -	8134
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			56
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			56

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	112084	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7681 -	7754
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8393 -	8405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7996 -	8004
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7828 -	7840
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			93

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCGILL BROS.		WELL #:		604	RRCID ->	227027	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8976 - 10066			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		607	RRCID ->	228597	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9788 - 9884
05	62 N	96	-0-	34 B	-110070	9	1	87	2	N	-0-	42
06	60 N	41	-0-	-19 B	-110070	4	1	37	2	N	-0-	42
07	93 N	21	-0-	-72 B	-110070	2	1	19	2	N	-0-	42
08	93 N	37	-0-	-56 B	-110070	4	1	33	2	N	-0-	42
09	30 N	10	-0-	-20 B	-110070	1	1	9	2	N	-0-	42
10	0	10	-0-	10 B	-110060	1	1	9	2	N	-0-	42

MCGILL BROS.		WELL #:		606	RRCID ->	228927	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10644 - 10718
05	279 N	310	-0-	31 B	-5125	29	1	263	2	N	16	162
06	270 N	317	-0-	47 B	-5078	32	1	279	2	N	5	167
07	279 N	269	-0-	-10 B	-5078	26	1	228	2	N	14	12
08	279 N	291	-0-	12 B	-5066	30	1	259	2	N	2	14
09	270 N	276	-0-	6 B	-5060	28	1	247	2	N	1	15
10	0	356	-0-	356 B	-4704	43	1	302	2	N	10	25

MCGILL BROS.		WELL #:		609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8034 - 11212
05	651 N	596	-0-	-55 B	-267907	58	1	526	2	N	11	106
06	600 N	543	-0-	-57 B	-267907	54	1	471	2	N	16	21
07	651 N	364	-0-	-287 B	-267907	35	1	315	2	N	13	34
08	589 N	532	-0-	-57 B	-267907	53	1	460	2	N	17	51
09	540 N	521	-0-	-19 B	-267907	51	1	451	2	N	17	68
10	0	578	-0-	578 B	-267329	68	1	480	2	N	27	95

MCGILL BROS.		WELL #:		610	RRCID ->	233203	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	10157 - 10172
05	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	253	1	2313	2	N	77	81
06	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	290	1	2516	2	N	82	110
07	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	302	1	2686	2	N	78	151
08	3058 N	3058	-0-	-0- B	-0-	306	1	2653	2	N	90	43
09	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	287	1	2516	2	N	80	88
10	0	3058	-0-	3058 B	3058	368	1	2610	2	N	73	144

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCGILL BROS.		WELL #:		612	RRCID ->	233207	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9760 - 10620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10346 - 10620			
05	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	72	1	658	2	N	-0-				-0-
06	570 N	372	-0-	-198 B	-0-	38	1	334	2	N	-0-				-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	45	1	400	2	N	-0-				-0-
08	744 N	580	-0-	-164 B	-0-	60	1	520	2	N	-0-				-0-
09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	56	1	489	2	N	-0-				-0-
10	0	787	-0-	787 B	787	97	1	690	2	N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10327 - 10503			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		613	RRCID ->	235229	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.	9030 - 9760			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		615	RRCID ->	238123	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9346 - 10488			
05	2170 N	2162	-0-	-8 B	-2332	209	1	1912	2	N	37				90
						41	9								
06	2040 N	1986	-0-	-54 B	-2332	201	1	1746	2	N	35	36	1		89
						39	9								
07	2077 N	2124	-0-	47 B	-2285	210	1	1867	2	N	43	25	1		107
						47	9								
08	2170 N	2074	-0-	-96 B	-2285	210	1	1818	2	N	42	12	1		137
						46	9								
09	1980 N	1930	-0-	-50 B	-2285	194	1	1704	2	N	29	24	1		142
						32	9								
10	0	1214	-0-	1214 B	-1071	148	1	1048	2	N	16	12	1		146
						18	9								

MCGILL BROS.		WELL #:		616	RRCID ->	239643	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9500 - 10994			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		617	RRCID ->	239694	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9486 - 9596		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	8	1	77	2	N	-0-		118
06		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	8	1	73	2	N	6		124
							7	9						
07		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	9	1	76	2	N	-0-		124
08		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	9	1	79	2	N	2		126
							2	9						
09		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	8	1	70	2	N	7		133
							8	9						
10		0	90	-0-	90 B	90	11	1	79	2	N	-0-		133

MCGILL BROS.		WELL #:		619	RRCID ->	241602	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	11509	PERF.	10682 - 11354		
05		2077 N	1912	-0-	-165 B	-0-	184	1	1680	2	N	44		241
							48	9						
06		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	185	1	1608	2	N	77	285 1	33
							85	9						
07		1984 N	1931	-0-	-53 B	-0-	188	1	1667	2	N	69		102
							76	9						
08		1922 N	1904	-0-	-18 B	-0-	189	1	1638	2	N	70		172
							77	9						
09		1890 N	1766	-0-	-124 B	-0-	172	1	1511	2	N	75	188 1	59
							83	9						
10		0	1839	-0-	1839 B	1839	220	1	1560	2	N	54		113
							59	9						

MCGILL BROS.		WELL #:		621	RRCID ->	242208	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9850 - 10390		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		618	RRCID ->	242850	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9624 - 10862		
05		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	43	1	393	2	N	3		115
							3	9						
06		510 N	416	-0-	-94 B	-0-	42	1	363	2	N	10		125
							11	9						
07		434 N	336	-0-	-98 B	-0-	33	1	297	2	N	5		130
							6	9						
08		434 N	376	-0-	-58 B	-0-	39	1	336	2	N	1		131
							1	9						
09		420 N	391	-0-	-29 B	-0-	40	1	351	2	N	-0-		131
							70	1	497	2	N	2		133
10		0	569	-0-	569 B	569	2	9						

MCGILL BROS.		WELL #:		622	RRCID ->	243480	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8942 - 9173		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-		-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCGILL BROS.		WELL #:		623	RRCID ->	243671	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9165 - 9185
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5208 X	4491	-0-	-717 B	-146959	437	1	3999 2	N	50		153
06	4890 X	4275	-0-	-615 B	-146959	435	1	3778 2	N	56	178 1	31
07	4867 X	4199	-0-	-668 B	-146959	419	1	3728 2	N	47		78
08	4743 X	3808	-0-	-935 B	-146959	389	1	3372 2	N	43		121
09	4590 X	3646	-0-	-944 B	-146959	370	1	3248 2	N	25		146
10	0	3858	-0-	3858 B	-143101	471	1	3341 2	N	42		188

MCGILL BROS.		WELL #:		627	RRCID ->	243685	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9926 - 10148
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-		57
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-		57
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-		57
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-		57
10	0	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-		57

MCGILL BROS.		WELL #:		624	RRCID ->	245459	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11165	PERF.	9812 - 10933
05	31 N	18	-0-	-13 B	-174264	2	1	16 2	N	-0-		37
06	10 N	25	-0-	15 B	-174249	3	1	22 2	N	-0-		37
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-174249				N	-0-		37
08	31 N	465	-0-	434 B	-173815	48	1	417 2	N	-0-		37
09	30 N	617	-0-	587 B	-173228	63	1	554 2	N	-0-		37
10	0	434	-0-	434 B	-172794	54	1	380 2	N	-0-		37

MCGILL BROS.		WELL #:		620	RRCID ->	245803	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	9542 - 11130
05	5952 X	6044	-0-	92 B	-626190	585	1	5350 2	N	99		304
06	5760 X	5705	-0-	-55 B	-626190	576	1	5001 2	N	116	287 1	133
07	6076 X	5797	-0-	-279 B	-626190	572	1	5086 2	N	126	77 1	182
08	6076 X	5734	-0-	-342 B	-626190	580	1	5031 2	N	112	38 1	256
09	5880 X	5665	-0-	-215 B	-626190	565	1	4957 2	N	130	274 1	112
10	0	5864	-0-	5864 B	-620326	708	1	5022 2	N	122	36 1	198

MCGILL BROS.		WELL #:		626	RRCID ->	246613	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	10546 - 11226
05	589 N	604	-0-	15 B	-5328	59	1	541 2	N	4		153
06	540 N	570	-0-	30 B	-5298	58	1	506 2	N	5	5 1	153
07	589 N	517	-0-	-72 B	-5298	51	1	458 2	N	7	3 1	157
08	589 N	346	-0-	-243 B	-5298	35	1	307 2	N	4	2 1	159
09	570 N	312	-0-	-258 B	-5298	32	1	277 2	N	3	3 1	159
10	0	325	-0-	325 B	-4973	40	1	281 2	N	4	2 1	161

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		625	RRCID ->	247282	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5301 X	5573	-0-	272 B	-363270	539	1	4927	2	N	97			294
06	5130 X	5229	-0-	99 B	-363171	107	9	4592	2	N	98	110	1	282
07	5611 X	5473	-0-	-138 B	-363171	108	9	4803	2	N	118	272	1	128
08	5611 X	5528	-0-	-83 B	-363171	540	1	4848	2	N	110	38	1	200
09	5430 X	5134	-0-	-296 B	-363171	130	9	4484	2	N	126	73	1	253
10	0	5394	-0-	5394 B	-357777	559	1	4644	2	N	87	36	1	304
						121	9							
						511	1							
						139	9							
						654	1							
						96	9							

MCGILL BROS.		WELL #:		630	RRCID ->	247363	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	9470 - 11072		
05	2945 X	3472	-0-	527 B	-190527	339	1	3096	2	N	34			181
06	2850 X	2872	-0-	22 B	-190505	37	9	2500	2	N	76	62	1	195
07	2945 X	3167	-0-	222 B	-190283	288	1	2801	2	N	46	43	1	198
08	2945 X	3145	-0-	200 B	-190083	84	9	2760	2	N	61	21	1	238
09	2850 X	2656	-0-	-194 B	-190083	315	1	2322	2	N	63	204	1	97
10	0	2993	-0-	2993 B	-187090	51	9	2563	2	N	63	20	1	140
						318	1							
						67	9							
						265	1							
						69	9							
						361	1							
						69	9							

MCGILL BROS.		WELL #:		636	RRCID ->	250097	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9986 - 11142		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		633	RRCID ->	251209	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	10177 - 11042		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		629	RRCID ->	253403	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9290 - 10010		
05	2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	280	1	2560	2	N	55			190
06	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	61	9	3126	2	N	127	251	1	66
07	3887 X	3887	-0-	-0- B	-0-	360	1	3435	2	N	60	40	1	86
08	2666 X	2633	-0-	-33 B	-0-	140	9	2316	2	N	45	20	1	111
09	3569 X	3569	-0-	-0- B	-0-	386	1	3102	2	N	103	38	1	176
10	0	3093	-0-	3093 B	3093	66	9	2673	2	N	39	19	1	196
						267	1							
						50	9							
						354	1							
						113	9							
						377	1							
						43	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		632	RRCID ->	254954	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	10174	-	11634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3707 X	3707	-0-	-0- B	-0-	363	1	3318	2	N	24	182	1	100
06	2889 X	2889	-0-	-0- B	-0-	296	1	2571	2	N	20			120
07	2542 X	2534	-0-	-8 B	-0-	256	1	2275	2	N	3			123
08	2690 X	2690	-0-	-0- B	-0-	277	1	2407	2	N	5			128
09	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	376	1	3298	2	N	22			150
10	0	3815	-0-	3815 B	3815	468	1	3321	2	N	24			174

MCGILL BROS.		WELL #:		634	RRCID ->	256021	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9378	-	11236
05	2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	288	1	2635	2	N	57			346
06	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	293	1	2545	2	N	50	240	1	156
07	3017 N	3017	-0-	-0- B	-0-	300	1	2669	2	N	44	40	1	160
08	3020 N	3020	-0-	-0- B	-0-	307	1	2661	2	N	47	20	1	187
09	2850 N	2785	-0-	-65 B	-0-	280	1	2452	2	N	48	38	1	197
10	0	2876	-0-	2876 B	2876	351	1	2490	2	N	32	19	1	210

OVERTON PARK OIL & GAS LP		WELL #:		628656	RRCID ->	034906	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8953	-	8977
05	992 X	767	-0-	-225 B	-0-	767	3			N	-0-			-0-
06	579 X	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-			-0-
07	1903 X	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-			-0-
08	1747 X	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
09	1518 X	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
10	1891 X	1135	-0-	-756 B	-0-	1135	3			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		540	RRCID ->	157593	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9020	-	9042
05	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-			-0-
07	992 N	801	-0-	-191 B	-0-	801	3			N	-0-			-0-
08	961 N	712	-0-	-249 B	-0-	712	3			N	-0-			-0-
09	1153 X	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
*10	1460 X	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	8644	-	8678
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	3			N	-0-			-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3			N	-0-			-0-
08	1730 X	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
09	1748 X	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
10	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656									
MCGILL BROS.		WELL #: 549		RRCID -> 165891		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8355 - 8548	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
08	638 X	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
09	595 X	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
*10	617 X	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 553		RRCID -> 171792		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8584 - 8606	
05	1612 N	1270	-0-	-342 B	-0-	1270 3	N	-0-			-0-
06	1560 N	904	-0-	-656 B	-0-	904 3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1071	-0-	-541 B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1209	-0-	-62 B	-0-	1209 3	N	-0-			-0-
09	1037 X	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
10	1271 X	649	-0-	-622 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 550		RRCID -> 171938		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10808 - 10841	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 554		RRCID -> 172847		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9528		PERF. 8964 - 8976	
05	2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881 3	N	-0-			-0-
06	2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774 3	N	-0-			-0-
07	2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643 3	N	-0-			-0-
08	2361 X	2361	-0-	-0- B	-0-	2361 3	N	-0-			-0-
09	2458 X	2458	-0-	-0- B	-0-	2458 3	N	-0-			-0-
10	2883 X	2236	-0-	-647 B	-0-	2236 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 555		RRCID -> 187374		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 8624 - 8846	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-146349		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 564DF		RRCID -> 190934		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7140 - 7150	
05	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3	N	-0-			-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3	N	-0-			-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
08	465 X	393	-0-	-72 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-		N	-0-			-0-
10	1395 X	1	-0-	-1394 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 565		RRCID -> 191852		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10320 - 11356	
05	217 X	3851	-0-	3634 B	-22147	3851 3	N	-0-			-0-
06	210 X	3804	-0-	3594 B	-18553	3804 3	N	-0-			-0-
07	217 X	3880	-0-	3663 B	-14890	3880 3	N	-0-			-0-
08	217 X	3659	-0-	3442 B	-11448	3659 3	N	-0-			-0-
09	210 X	3270	-0-	3060 B	-8388	3270 3	N	-0-			-0-
10	3937 X	3138	-0-	-799 B	-8388	3138 3	N	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8615 - 10740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		496 N	435	-0-	-61 B	-130836	435 3	N	-0-			-0-
06		420 N	389	-0-	-31 B	-130836	389 3	N	-0-			-0-
07		465 N	380	-0-	-85 B	-130836	380 3	N	-0-			-0-
08		434 N	315	-0-	-119 B	-130836	315 3	N	-0-			-0-
09		390 X	389	-0-	-1 B	-130836	389 3	N	-0-			-0-
10		434 X	349	-0-	-85 B	-130836	349 3	N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7014 - 7026
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-30719		N	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420 B	-30719		N	-0-			-0-
07		0 N	85	-0-	85 B	-30634	85 3	N	-0-			-0-
08		0 X	707	-0-	707 B	-29927	707 3	N	-0-			-0-
09		0 X	1979	-0-	1979 B	-27948	1979 3	N	-0-			-0-
10		93 X	1215	-0-	1122 B	-26826	1215 3	N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	185926	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	13934 - 15189
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			157
06		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 2	N	-0-			157
07		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3	N	-0-			157
08		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3	N	-0-			157
09		1770 N	1007	-0-	-763 B	-0-	1007 3	N	-0-			157
10		0	1829	-0-	1829 B	-1829	1829 3	N	-0-			157

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	7016 - 7020
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	284254	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	7012 - 7047
05		0 N	96	-0-	96 B	-32230	3 1	93 3	N	-0-		-0-
06		0 N	149	-0-	149 B	-32081	9 1	140 3	N	-0-		-0-
07		0 N	126	-0-	126 B	-31955	9 1	117 3	N	-0-		-0-
08		0 N	64	-0-	64 B	-31891	5 1	59 3	N	-0-		-0-
09		150 N	72	-0-	-78 B	-31891	38 1	34 3	N	-0-		-0-
10		0	339	-0-	339 B	-31552	259 1	80 3	N	-0-		-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)		WELL #:		48631 336	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		WELL #:		628656								
STATE-MARSHALL		WELL #:		45 U	RRCID ->	133959	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5981 - 5993
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)		48635 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067														
DE GARZA, J.M.		WELL #: 2		RRCID -> 098444		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KELSEY, SOUTH (5530)		48635 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
XOG OPERATING LLC		945921														
DE PENNA, V. L.		WELL #: 1		RRCID -> 143491		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KELSEY, SOUTH (6280)		48635 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677														
DE GARZA, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 088353		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KINGSVILLE, SW (COCHITI)		49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
ORO RESOURCES, LLC		626507														
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 187132		COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SW KINGSVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 190469		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.// 49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.// 626507														
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192504		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193119		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818								
05	DLQ G-10	385	-0-	385	1803	338	2	47	9	Y	43					680
06	DLQ G-10	687	-0-	687	2490	573	2	114	9	Y	104	171	1			613
07	DLQ G-10	687	-0-	687	3177	573	2	114	9	Y	104	171	1			546
08	DLQ G-10	1049	-0-	1049	4226	959	2	90	9	Y	82					628
09	DLQ G-10	115	-0-	115	4341	87	2	28	9	Y	25					653
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4341					Y	NO RPT					653

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 194247		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 195099		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948								
05	DLQ G-10	1470	-0-	1470	11538	1130	2	340	9	Y	309	348	1			51
06	DLQ G-10	2282	-0-	2282	13820	1720	2	562	9	Y	511	561	1			1
07	DLQ G-10	2171	-0-	2171	15991	1823	2	348	9	Y	316	187	1			130
08	DLQ G-10	1400	-0-	1400	17391	1029	2	371	9	Y	337	375	1			92
09	DLQ G-10	399	-0-	399	17790	254	2	145	9	Y	132	180	1			44
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17790					Y	NO RPT					44

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 209132		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT ONE		WELL #: 7		RRCID -> 209774		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (TAOS)		49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.		250446								
BEVAN BROS		WELL #:	2	RRCID ->	204067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11818 - 11835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
YEARLY		1		188873		01/03/2002		14210		11906 - 12104	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			126
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			126

YEARLY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		2		189833		04/17/2002		13750		11304 - 11470	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1		191422		11/18/2006		12558		11050 - 11572	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

YEARLY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		3		191695		10/03/2002		12000		11350 - 11572		
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	45	2	9	9	Y	8	506
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	34	2	15	9	Y	14	520
07	0	43	-0-	43	43	36	2	7	9	Y	6	526
*08	64 N	21	-0-	-43	-43	15	2	6	9	Y	5	531
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	532
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	532

YEARLY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		4		191865		11/14/2002		12000		11400 - 11574		
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	627	2	375	9	Y	341	1
06	DLQ G-10	877	-0-	877	877	477	2	400	9	Y	364	1
07	DLQ G-10	4450	-0-	4450	5327	4254	2	196	9	Y	178	179
08	DLQ G-10	1670	-0-	1670	6997	1465	2	205	9	Y	186	-0-
09	DLQ G-10	405	-0-	405	7402	7402	2	44	9	Y	40	40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7402	361	2			Y	NO RPT	40

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507												
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11436 - 11660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11389 - 12413				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128				605
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				611
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109				720
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11				731
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11				742
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				742

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178 - 12406				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362 - 12162				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280 - 11680				
05	DLQ G-10	2793	-0-	2793	5880	2380	2	413	9	Y	375	375	1			1
06	DLQ G-10	130	-0-	130	6010	115	2	15	9	Y	14					15
07	DLQ G-10	4236	-0-	4236	10246	3646	2	590	9	Y	536	551	1			-0-
08	DLQ G-10	1533	-0-	1533	11779	1505	2	28	9	Y	25					25
09	DLQ G-10	400	-0-	400	12179	371	2	29	9	Y	26					51
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12179					Y	NO RPT					51

YEARLY				WELL #:	5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11558 - 11658				
05	DLQ G-10	10781	-0-	10781	25609	10544	2	237	9	Y	215					1028
06	DLQ G-10	8978	-0-	8978	34587	8548	2	430	9	Y	391					1419
07	DLQ G-10	1851	-0-	1851	36438	1823	2	28	9	Y	25					1444
08	DLQ G-10	675	-0-	675	37113	652	2	23	9	Y	21					1465
09	DLQ G-10	168	-0-	168	37281	161	2	7	9	Y	6					1471
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37281					Y	NO RPT					1471

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MIDAS RESOURCES, INC. 564682
 DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

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

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

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

LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. "A"		WELL #: 144		RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A"		WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 136		RRCID -> 191116		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER		WELL #: 211		RRCID -> 277381		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)		50088 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. "A"		WELL #: 133		RRCID -> 158685		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)		50088 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
KD ENERGY, LLC		452996															
KOHLER, V. -A-		WELL #: 201		RRCID -> 197818		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6054		-		6058			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8)		50088 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
KD ENERGY, LLC		452996															
KOHLER, V. 'A'		WELL #: 196		RRCID -> 168953		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 6498		PERF. N/A							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOOPTMAN (YEGUA 7300)		50224 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS									
BRIDWELL OIL CO.		092480															
J-BAR		WELL #: 1		RRCID -> 256359		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 7182		-		7199			
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	3	29	9	N	26					120
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	3	28	9	N	25					145
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	3	30	9	N	27					172
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	3	28	9	N	25					197
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	3	31	9	N	28					225
10	0	99	-0-	-0-	99	99	99	3			N	-0-					225

KRISTI (HOCKLEY)		50300 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR									
MILAM PETROLEUM COMPANY		566810															
SALINAS, DORA M		WELL #: 3		RRCID -> 124379		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 849		PERF. 784		-		791			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M.		WELL #: 4		RRCID -> 125439		COMPL. DATE 09/06/1987		TOTAL DEPTH 850		PERF. 772		-		781			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		50658 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035															
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 011328		COMPL. DATE 05/20/1961		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7623		-		7635			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	011338	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7971 - 8012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3813 X	3722	-0-	-91	-0-	3720 2	2 9	Y		2			29
06	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3600 2	13 9	Y		12	10 1		31
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3720 3	10 9	Y		9	10 1		30
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 3		Y		-0-			30
09	3600 X	3334	-0-	-266	-0-	3330 3	4 9	Y		4			34
10	0	2471	-0-	2471	2471	2440 3	31 9	Y		28	21 1		41

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID ->	011341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6603 - 6632
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	038833	COMPL. DATE	04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	7585 - 7646
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020												

LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID ->	043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2790 2	15 9	Y	14			14
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2700 2	22 9	Y	20	16 1		18
07	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2790 3	18 9	Y	16	17 1		17
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		Y	-0-			17
09	2700 N	2025	-0-	-675	-0-	2016 3	9 9	Y	8			25
10	0	1388	-0-	1388	1388	1349 3	39 9	Y	35	30 1		30

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7278 - 7292
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF. 6606 - 6632	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7926 - 7969	
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2	9	Y	2	59
06	4590 X	2394	-0-	-2196	-0-	2393	2	1	9	Y	1	58
07	4743 X	3026	-0-	-1717	-0-	3015	3	11	9	Y	10	62
08	3503 X	3029	-0-	-474	-0-	3029	3			Y	-0-	62
09	3390 X	2064	-0-	-1326	-0-	2062	3	2	9	Y	2	64
10	0	3292	-0-	3292	-0-	3292	3	4	9	Y	4	62

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7774 - 7982	
05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5580	2	7	9	N	6	77
06	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5400	2	25	9	N	23	82
07	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5580	3	18	9	N	16	79
08	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	3			N	-0-	79
09	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4518	3	11	9	N	10	89
10	0	3318	-0-	3318	-0-	3275	3	43	9	N	39	94

LA BLANCA (FRIO 8090)				50658 009	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179								
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 T	RRCID ->	170447	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8218 - 8230	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA BLANCA (FRIO 11300)				50658 013	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	167196	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 11230 - 11240	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA BLANCA (6600)				50658 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
LA BLANCA 46		WELL #:		46	RRCID ->	187395	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	7014	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531				N	NO RPT		-0-

LA BLANCA (9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	011350	COMPL. DATE	09/24/1957	TOTAL DEPTH	9552	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	Y	-0-		110
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	Y	-0-		110
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	Y	-0-		110
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	Y	-0-		110
09	600	N	220	-0-	-380	-0-	220 3	Y	-0-		110
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		110

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	011352	COMPL. DATE	12/22/1958	TOTAL DEPTH	9490	PERF. N/A	
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4650 2	88 9	Y	80	667
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4500 2	165 9	Y	150 138 1	679
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4650 3	110 9	Y	100 132 1	647
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4650 3	69 9	Y	63	710
09	4500	X	3029	-0-	-1471	-0-	2907 3	122 9	Y	111	821
10	0		2286	-0-	2286	2286	1998 3	288 9	Y	262 278 1	805

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	41	RRCID ->	163818	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9305 - 9382	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF. 9163 - 9210	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON)		50675 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #:	1	RRCID ->	276342	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 4750 - 4768	
05	1612	X	921	-0-	-691 B	-0-	362 1	559 2	N	-0-	88
06	1350	X	886	-0-	-464 B	-0-	343 1	543 2	N	-0-	88
07	1333	X	723	-0-	-610 B	-0-	242 1	481 2	N	-0-	88
08	1333	X	816	-0-	-517 B	-0-	318 1	498 2	N	-0-	88
09	0		722	-0-	722 B	722	265 1	457 2	N	-0-	66
10	0		810	-0-	810 B	1532	282 1	528 2	N	-0-	66

REILLY HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4766 - 4786	
05	1209	N	1088	-0-	-121 B	-0-	428 1	660 2	N	-0-	153
06	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	404 1	639 2	N	-0-	153
07	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	342 1	682 2	N	9 135 1	27
							10 9				
08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	443 1	692 2	N	-0-	27
09	0		1137	-0-	1137 B	1137	419 1	718 2	N	-0-	27
10	0		1178	-0-	1178 B	2315	410 1	768 2	N	-0-	27

LA COPITA (FRIO -A- 4800)		50700 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 177166		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 9481		PERF. 4823 - 4835		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LA COPITA (FRIO 5100)		50700 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 216783		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10019		PERF. 5095 - 5130		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HOWELL, J.J.		WELL #: 5		RRCID -> 174738		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 9082 - 9290		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOWELL, J.J.		WELL #: 6		RRCID -> 178689		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8506 - 8938		

05	DLQ G-10	636	-0-	636	2360	636	2			Y	-0-	96
06	DLQ G-10	795	-0-	795	3155	795	2			Y	-0-	96
07	3000 N	705	-0-	-2295	860	705	2			Y	-0-	96
08	1027 N	167	-0-	-860	-0-	167	2			Y	-0-	96
09	0	794	-0-	794	794	794	2			Y	-0-	96
10	0	935	-0-	935	1729	935	2			Y	-0-	96

HOWELL, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 182346		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9234 - 9258		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOWELL J J		WELL #: 8		RRCID -> 187270		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8743 - 8836		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP AL-MARTINEZ STATE #1		//CONT.// 50700 620 531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN BROS.-STATE		561136 WELL #: 3		RRCID -> 011360		COMPL. DATE 08/02/2005				TOTAL DEPTH 9907		PERF. 7736 - 8154		
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1111	2	Y	23	24	0	4
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	25	9	42	1	1011	2	Y	16	17 0 3
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	18	9	47	1	998	2	Y	18	20 0 1
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	20	9	46	1	967	2	Y	18	17 0 2
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	20	9	45	1	902	2	Y	20	18 0 4
10	0	1041	-0-	1041	1041	22	9	51	1	962	2	Y	25	26 0 3

LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 011366		COMPL. DATE 02/15/1996				TOTAL DEPTH 9516		PERF. 8064 - 9002		
05	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	235	1	5810	2	Y	55	57	0	9
06	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	61	9	232	1	5559	2	Y	40	41 0 8
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	44	9	253	1	5356	2	Y	42	47 0 3
08	5642 X	5412	-0-	-230	-0-	46	9	243	1	5123	2	Y	42	39 0 6
09	5460 X	5127	-0-	-333	-0-	46	9	243	1	4833	2	Y	46	42 0 10
10	0	5251	-0-	5251	5251	51	9	260	1	4926	2	Y	59	62 0 7

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 011367		COMPL. DATE 08/04/2000				TOTAL DEPTH 10123		PERF. 7650 - 7870		
05	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	264	1	6537	2	Y	8	9	0	1
06	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	9	9	263	1	6315	2	Y	7	7 0 1
07	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	8	9	275	1	5827	2	Y	7	8 0 -0-
08	6200 X	5651	-0-	-549	-0-	8	9	256	1	5387	2	Y	7	6 0 1
09	6000 X	5445	-0-	-555	-0-	8	9	260	1	5176	2	Y	8	7 0 2
10	0	5553	-0-	5553	5553	9	9	278	1	5265	2	Y	9	10 0 1

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 047953		COMPL. DATE 02/19/2000				TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8630 - 8691		
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	48	1	1177	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	877	-0-	-203	-0-	35	1	842	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	676	-0-	-409	-0-	30	1	646	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	618	-0-	-622	-0-	28	1	590	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	618	-0-	-252	-0-	30	1	588	2	Y	-0-			-0-
10	0	618	-0-	618	618	31	1	587	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID -> 056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	7704	-	8000			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	178	1	4416	2	Y	32	34	0	5		
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	35	9	176	1	4210	2	Y	25	25	0	5
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	28	9	191	1	4056	2	Y	25	28	0	2
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	28	9	197	1	4143	2	Y	24	23	0	3
09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	26	9	183	1	3650	2	Y	28	25	0	6
10	0	3560	-0-	3560	3560	31	9	177	1	3344	2	Y	35	37	0	4
						39	9									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID -> 067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7630	-	8536			
05	6820 X	3755	-0-	-3065	-0-	145	1	3596	2	Y	13	14	0	2		
06	5370 X	3511	-0-	-1859	-0-	14	9	140	1	3360	2	Y	10	10	0	2
07	4247 X	3215	-0-	-1032	-0-	11	9	144	1	3059	2	Y	11	12	0	1
08	3255 X	2957	-0-	-298	-0-	12	9	134	1	2812	2	Y	10	10	0	1
09	3150 X	2725	-0-	-425	-0-	11	9	130	1	2582	2	Y	12	11	0	2
10	0	3142	-0-	3142	3142	13	9	157	1	2968	2	Y	15	15	0	2
						17	9									
MARTINEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9040	-	9250			
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-		
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-		
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000	-	9237			
05	6913 X	6907	-0-	-6	-0-	266	1	6594	2	Y	43	45	0	7		
06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	47	9	284	1	6801	2	Y	32	33	0	6
07	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	35	9	309	1	6539	2	Y	33	37	0	2
08	6789 X	6674	-0-	-115	-0-	36	9	301	1	6337	2	Y	33	31	0	4
09	6570 X	6505	-0-	-65	-0-	36	9	309	1	6155	2	Y	37	33	0	8
10	0	6664	-0-	6664	6664	41	9	332	1	6280	2	Y	47	49	0	6
						52	9									
HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID -> 082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064	-	9245			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	11 1	261 2	Y		-0-			-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	167 2	Y		-0-			-0-
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 2	Y		-0-			-0-
08		279 N	161	-0-	-118	-0-	7 1	154 2	Y		-0-			-0-
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	8 1	158 2	Y		-0-			-0-
10		0	184	-0-	184	184	9 1	175 2	Y		-0-			-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	087686	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7565 - 7574
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	119 1	2950 2	Y	17	17	0	3
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	93 1	2230 2	Y	11	12	0	2
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	12 9	1808 2	Y	13	14	0	1
08	2480 N	1475	-0-	-1005	-0-	14 9	1396 2	Y	12	11	0	2
09	2340 N	1265	-0-	-1075	-0-	66 1	1195 2	Y	9	9	0	2
10	0	1329	-0-	1329	1329	13 9	1246 2	Y	15	15	0	2

HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	092087	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 - 9144
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	134 1	3314 2	Y	13	14	0	2
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	14 9	3535 2	Y	10	10	0	2
07	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	11 9	3626 2	Y	11	12	0	1
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	171 1	3577 2	Y	10	10	0	1
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	12 9	3388 2	Y	12	11	0	2
10	0	3519	-0-	3519	3519	170 1	3326 2	Y	15	15	0	2

HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 - 9170
05	4743 X	4452	-0-	-291	-0-	173 1	4271 2	Y	7	7	0	1
06	4590 X	4227	-0-	-363	-0-	8 9	4052 2	Y	5	5	0	1
07	4743 X	4481	-0-	-262	-0-	169 1	4273 2	Y	5	6	0	-0-
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	6 9	4192 2	Y	6	5	0	1
09	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	202 1	4076 2	Y	5	5	0	1
10	0	4457	-0-	4457	4457	6 9	4225 2	Y	8	8	0	1

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093756	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8634	PERF. 7742 - 8486		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	146	1	3615	2	Y	31	33 0	5
						34	9						
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	131	1	3141	2	Y	24	24 0	5
						26	9						
07	3224 X	3147	-0-	-77	-0-	141	1	2980	2	Y	24	27 0	2
						26	9						
08	3255 X	1046	-0-	-2209	-0-	47	1	981	2	Y	16	16 0	2
						18	9						
09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	173	1	3456	2	Y	28	24 0	6
						31	9						
10	0	2596	-0-	2596	2596	128	1	2433	2	Y	32	34 0	4
						35	9						

BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 6658 - 6716		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7776 - 8180		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF. 7840 - 7860		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 6656 - 6666		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 7998 - 8018		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 143018		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 8296 - 8690						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 150643		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 7720 - 7792						
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	120	1	2972	2	Y	26	27	0			4
06	3000 N	3023	-0-	23	23	120	1	2882	2	Y	19	19	0			4
07	2947 N	2924	-0-	-23	-0-	131	1	2772	2	Y	19	22	0			1
08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	124	1	2617	2	Y	20	18	0			3
09	2640 X	2630	-0-	-10	-0-	125	1	2481	2	Y	22	20	0			5
10	0	2596	-0-	2596	2596	129	1	2436	2	Y	28	29	0			4

LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151468		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8645 - 9052						
05	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	330	1	8171	2	Y	38	40	0			6
06	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	349	1	8357	2	Y	29	29	0			6
07	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	371	1	7862	2	Y	29	33	0			2
08	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	356	1	7503	2	Y	29	27	0			4
09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	350	1	6973	2	Y	32	29	0			7
10	0	7630	-0-	7630	7630	380	1	7205	2	Y	41	43	0			5

HOWELL, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 151766		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8494 - 10151						
05	6789 X	5691	-0-	-1098	-0-	218	1	5386	2	Y	79	83	0			13
06	6570 X	5686	-0-	-884	-0-	225	1	5395	2	Y	60	61	0			12
07	6696 X	2861	-0-	-3835	-0-	126	1	2673	2	Y	56	64	0			4
08	6696 X	6352	-0-	-344	-0-	285	1	6000	2	Y	61	57	0			8
09	5970 X	5817	-0-	-153	-0-	275	1	5468	2	Y	67	61	0			14
10	0	5823	-0-	5823	5823	287	1	5446	2	Y	82	86	0			10

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 152686		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 10282		PERF. 7960 - 8570						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678	-	8466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		12472 X	12472	-0-	-0-	476 1	11778 2	Y	198	208 0			32
						218 9							
06		12054 X	12054	-0-	-0-	476 1	11415 2	Y	148	151 0			29
						163 9							
07		11812 X	11812	-0-	-0-	525 1	11119 2	Y	153	171 0			11
						168 9							
08		11365 X	11365	-0-	-0-	508 1	10689 2	Y	153	143 0			21
						168 9							
09		10593 X	10593	-0-	-0-	498 1	9910 2	Y	168	154 0			35
						185 9							
10		0	10874	-0-	10874	533 1	10101 2	Y	218	226 0			27
						240 9							

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID -> 156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576	-	9000
05		14B2 EXT	11921	-0-	11921	1164 1	10075 2	Y	620	521 0			99
						682 9							
06		14B2 EXT	12454	-0-	12454	1279 1	10463 2	Y	647	619 0			127
						712 9							
07		14B2 EXT	8172	-0-	8172	32547 858 1	6585 2	Y	663	743 0			47
						729 9							
08		37352 X	4805	-0-	-32547	-0- 467 1	3613 2	Y	659	617 0			89
						725 9							
09		11160 X	1509	-0-	-9651	-0- 119 1	919 2	Y	428	428 0			89
						471 9							
10		0	135	-0-	135	135 5 1	40 2	Y	82	161 0			10
						90 9							

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID -> 173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366	-	8630
05		7125 X	7125	-0-	-0-	-0- 276 1	6829 2	Y	18	19 0			3
						20 9							
06		6732 X	6732	-0-	-0-	-0- 269 1	6448 2	Y	14	14 0			3
						15 9							
07		5585 X	5585	-0-	-0-	-0- 251 1	5319 2	Y	14	16 0			1
						15 9							
08		6014 X	4391	-0-	-1623	-0- 198 1	4178 2	Y	14	13 0			2
						15 9							
09		5820 X	4193	-0-	-1627	-0- 200 1	3978 2	Y	14	13 0			3
						15 9							
10		0	4014	-0-	4014	4014 200 1	3795 2	Y	17	18 0			2
						19 9							

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10	RRCID -> 176288	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7974	-	8876
05		3100 N	3295	-0-	195	195 125 1	3104 2	Y	60	63 0			10
						66 9							
06		3000 N	3157	-0-	157	352 124 1	2983 2	Y	45	46 0			9
						50 9							
07		3100 N	3094	-0-	-6	346 137 1	2906 2	Y	46	52 0			3
						51 9							
08		3312 X	2966	-0-	-346	-0- 132 1	2783 2	Y	46	43 0			6
						51 9							
09		2790 X	2790	-0-	-0-	-0- 131 1	2603 2	Y	51	46 0			11
						56 9							
10		0	2805	-0-	2805	2805 137 1	2596 2	Y	65	68 0			8
						72 9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185714	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7687 - 9070	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	278	1	6887	2	Y	29	30 0	5
						32	9						
06	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	281	1	6727	2	Y	21	22 0	4
						23	9						
07	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	333	1	7064	2	Y	23	25 0	2
						25	9						
08	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	321	1	6767	2	Y	22	21 0	3
						24	9						
09	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	312	1	6223	2	Y	24	22 0	5
						26	9						
10	0	6657	-0-	6657	6657	332	1	6290	2	Y	32	33 0	4
						35	9						

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190113	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9038 - 9132	
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	268	1	6629	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
06	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	269	1	6439	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	298	1	6306	2	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
08	6076 X	5952	-0-	-124	-0-	270	1	5675	2	Y	6	5 0	1
						7	9						
09	5880 X	5378	-0-	-502	-0-	257	1	5115	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
10	0	6150	-0-	6150	6150	308	1	5833	2	Y	8	8 0	1
						9	9						

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	191858	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8668 - 8766	
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	76	1	1885	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	74	1	1765	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	80	1	1695	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	75	1	1583	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	76	1	1515	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	1638	-0-	1638	1638	82	1	1556	2	Y	-0-	-0-	-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		11	RRCID ->	195623	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7062 - 7790	
05	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	192	1	4751	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
06	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	186	1	4465	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
07	4433 X	4370	-0-	-63	-0-	197	1	4167	2	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	204	1	4287	2	Y	6	5 0	1
						7	9						
09	4290 X	4149	-0-	-141	-0-	198	1	3945	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
10	0	4326	-0-	4326	4326	216	1	4101	2	Y	8	8 0	1
						9	9						

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	199162	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8936 - 9370	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13	RRCID ->	208626	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9212 - 9543
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4824 X	4824	-0-	-0-	183 1	4529 2	Y	102	108 0		16
06		4603 X	4603	-0-	-0-	112 9	181 1	Y	78	79 0		15
07		3255 X	3255	-0-	-0-	86 9	143 1	Y	80	89 0		6
08		4340 X	3277	-0-	-1063	145 1	3045 2	Y	79	74 0		11
09		4200 X	3256	-0-	-944	87 9	151 1	Y	87	80 0		18
10		0	3398	-0-	3398	96 9	164 1	Y	113	117 0		14
						124 9						

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7133 - 8253
05		5208 X	4604	-0-	-604	176 1	4360 2	Y	62	65 0		10
06		5941 X	5941	-0-	-0-	68 9	236 1	Y	46	47 0		9
07		5492 X	5492	-0-	-0-	51 9	245 1	Y	47	53 0		3
08		5428 X	5428	-0-	-0-	52 9	244 1	Y	48	45 0		6
09		5220 X	4734	-0-	-486	53 9	224 1	Y	52	47 0		11
10		0	4404	-0-	4404	57 9	217 1	Y	65	68 0		8
						72 9						

SAGA		WELL #:		1	RRCID ->	212783	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9556 - 10481
05		600 N	600	-0-	-0-	600 2		Y	-0-			-0-
06		487 N	487	-0-	-0-	487 2		Y	-0-			-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	533 2		Y	-0-			-0-
08		589 N	477	-0-	-112	477 2		Y	-0-			-0-
09		480 N	395	-0-	-85	395 2		Y	-0-			-0-
10		0	712	-0-	712	712 2		Y	-0-			-0-

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213687	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	7696 - 8846
05		1085 N	937	-0-	-148	36 1	881 2	Y	18	19 0		3
06		990 N	571	-0-	-419	20 9	22 1	Y	14	14 0		3
07		925 N	925	-0-	-0-	15 9	41 1	Y	12	14 0		1
08		653 N	653	-0-	-0-	13 9	29 1	Y	12	11 0		2
09		666 N	666	-0-	-0-	13 9	31 1	Y	13	12 0		3
10		0	905	-0-	905	14 9	44 1	Y	17	18 0		2
						19 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11	RRCID ->	214065	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7162 - 8884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4036 X	4036	-0-	-0-	156 1	3866 2		Y	13	14 0		2
						14 9							
06		3815 X	3815	-0-	-0-	152 1	3652 2		Y	10	10 0		2
						11 9							
07		3694 X	3694	-0-	-0-	166 1	3517 2		Y	10	11 0		1
						11 9							
08		3627 X	3406	-0-	-221	154 1	3242 2		Y	9	9 0		1
						10 9							
09		3510 X	3154	-0-	-356	150 1	2992 2		Y	11	10 0		2
						12 9							
10		0	3087	-0-	3087	154 1	2916 2		Y	15	15 0		2
						17 9							

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 - 6836	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 - 6880	
05		62 N	17	-0-	-45	1 1	16 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	7	-0-	-23	7 2			Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26	5 2			Y	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAGA		WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 - 10426	
05		775 N	662	-0-	-113	642 2	20 9		N	18			70
06		630 N	562	-0-	-68	562 2			N	-0-			70
07		775 N	350	-0-	-425	350 2			N	-0-			70
08		651 N	537	-0-	-114	520 2	17 9		N	15			85
09		570 N	565	-0-	-5	565 2			N	-0-			85
10		0	632	-0-	632	564 2	68 9		N	62			147

SAGA		WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 - 10308	
05		1147 N	752	-0-	-395	752 2			Y	-0-			-0-
06		990 N	608	-0-	-382	608 2			Y	-0-			-0-
07		1023 N	990	-0-	-33	990 2			Y	-0-			-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	776 2			Y	-0-			-0-
09		782 N	782	-0-	-0-	782 2			Y	-0-			-0-
10		0	759	-0-	759	759 2			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF. 7096 -	8091
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		6577 X	6577	-0-	-0-	254 1	6281 2	Y	38	40 0		6
						42 9						
06		5941 X	5941	-0-	-0-	237 1	5672 2	Y	29	29 0		6
						32 9						
07		5673 X	5664	-0-	-9	254 1	5378 2	Y	29	33 0		2
						32 9						
08		5804 X	5804	-0-	-0-	262 1	5509 2	Y	30	28 0		4
						33 9						
09		5515 X	5515	-0-	-0-	262 1	5217 2	Y	33	30 0		7
						36 9						
10		0	5744	-0-	5744	5744	286 1	5412 2	Y	42	44 0	5
						46 9						

SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17

BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7864 -	8344
05		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	221 1	5473 2	Y	7	7 0	1
							8 9					
06		5160 X	3254	-0-	-1906	-0-	130 1	3118 2	Y	5	5 0	1
							6 9					
07		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	219 1	4638 2	Y	5	6 0	-0-
							6 9					
08		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	258 1	5423 2	Y	6	5 0	1
							7 9					
09		5220 X	3554	-0-	-1666	-0-	170 1	3378 2	Y	5	5 0	1
							6 9					
10		0	2912	-0-	2912	2912	146 1	2758 2	Y	7	7 0	1
							8 9					

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF. 8358 -	8997
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8402 -	8412
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 16		RRCID -> 242274		COMPL. DATE 10/09/2009			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	124 1	3080 2	Y	17	17 0	3
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	126 1	3029 2	Y	11	12 0	2
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	139 1	2947 2	Y	13	14 0	1
08	3100 X	2422	-0-	-678	-0-	109 1	2300 2	Y	12	11 0	2
09	3000 X	2243	-0-	-757	-0-	107 1	2122 2	Y	13	12 0	3
10	0	2194	-0-	2194	2194	109 1	2066 2	Y	17	18 0	2

HOWELL, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 248025		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190		
05	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	207 1	5132 2	Y	73	76 0	12
06	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	209 1	5017 2	Y	55	56 0	11
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	206 1	4369 2	Y	56	63 0	4
08	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	219 1	4607 2	Y	57	53 0	8
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	218 1	4335 2	Y	62	57 0	13
10	0	4620	-0-	4620	4620	227 1	4305 2	Y	80	83 0	10

HOWELL, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900		
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	54 1	1326 2	Y	27	29 0	4
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	54 1	1294 2	Y	21	21 0	4
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	60 1	1266 2	Y	22	24 0	2
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	58 1	1211 2	Y	21	20 0	3
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	57 1	1126 2	Y	24	22 0	5
10	0	1243	-0-	1243	1243	61 1	1148 2	Y	31	32 0	4

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 265949		COMPL. DATE 04/26/2019			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472		
05	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	392 1	9697 2	Y	15	16 0	2
06	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	380 1	9107 2	Y	12	12 0	2
07	9672 X	9080	-0-	-592	-0-	409 1	8658 2	Y	12	13 0	1
08	8742 X	8545	-0-	-197	-0-	387 1	8145 2	Y	12	11 0	2
09	8460 X	7937	-0-	-523	-0-	379 1	7544 2	Y	13	12 0	3
10	0	7964	-0-	7964	7964	398 1	7547 2	Y	17	18 0	2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8354 - 9174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		15424 X	15424	-0-	-0-	597	1	14774	2	Y	48	50 0	8
						53	9						
06		14434 X	14434	-0-	-0-	576	1	13818	2	Y	36	37 0	7
						40	9						
07		13811 X	13811	-0-	-0-	621	1	13157	2	Y	30	35 0	2
						33	9						
08		13960 X	13960	-0-	-0-	633	1	13317	2	Y	9	10 0	1
						10	9						
09		12659 X	12659	-0-	-0-	605	1	12043	2	Y	10	9 0	2
						11	9						
10		0	12761	-0-	12761	639	1	12107	2	Y	14	14 0	2
						15	9						

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 - 8980	
05		2963 N	2963	-0-	-0-	115	1	2848	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	3767	-0-	767	151	1	3616	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3069 N	2302	-0-	-767	104	1	2198	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2976 X	1734	-0-	-1242	79	1	1655	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3060 X	917	-0-	-2143	44	1	873	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	396	-0-	396	20	1	376	2	Y	-0-	-0-	-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		WELL #:		570411	RRCID ->	148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10100 - 10644	
HIDALGO-WILLACY													
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	184	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	184	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	184	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	184	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	184	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	184	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016													

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID ->	067153	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A	
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT													
05		0 A	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/20/2022 - WELL PLUGGED 5/20/2022													

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 - 10018	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 161039		COMPL. DATE 11/14/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

BRANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 165080		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682						
05	3224 X	2768	-0-	-456	-0-	449	1	2319	3	Y	-0-				22
06	3120 X	2939	-0-	-181	-0-	505	1	2433	3	Y	1				23
07	3255 X	2821	-0-	-434	-0-	519	1	2296	3	Y	5				28
08	3348 X	2765	-0-	-583	-0-	586	1	2176	3	Y	3				31
09	3240 X	2401	-0-	-839	-0-	496	1	1903	3	Y	2	26	1		7
10	0	2902	-0-	2902	2902	541	1	2358	3	Y	3				10

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #: 6A		RRCID -> 166618		COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #: 3P		RRCID -> 168052		COMPL. DATE 09/01/1997			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRANNAN		WELL #: 2		RRCID -> 179274		COMPL. DATE 09/05/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680						
05	1364 X	832	-0-	-532	-0-	65	1	767	3	Y	-0-				34
06	1020 X	749	-0-	-271	-0-	61	1	686	3	Y	2				36
07	837 X	776	-0-	-61	-0-	70	1	700	3	Y	5				41
08	837 N	402	-0-	-435	-0-	45	1	354	3	Y	3				44
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	78	1	758	3	Y	-0-	35	1		9
10	0	2163	-0-	2163	2163	192	1	1965	3	Y	5				14

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #: 7A		RRCID -> 184748		COMPL. DATE 08/22/2001			TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8662
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	153	1	1807	3	Y	-0-	17
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	96	1	1087	3	Y	2	19
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	112	1	1114	3	Y	3	22
08	1395 N	1162	-0-	-233	-0-	132	1	1027	3	Y	3	25
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	121	1	1173	3	Y	-0-	5
10	0	1281	-0-	1281	1281	114	1	1164	3	Y	3	8
						3	9					

BRANNAN		WELL #:		4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837
05	6107 X	4778	-0-	-1329	-0-	373	1	4405	3	Y	-0-	74
06	5490 X	5015	-0-	-475	-0-	406	1	4599	3	Y	9	83
07	5673 X	4765	-0-	-908	-0-	432	1	4307	3	Y	24	107
08	5642 X	3992	-0-	-1650	-0-	451	1	3521	3	Y	18	125
09	5010 X	4795	-0-	-215	-0-	447	1	4342	3	Y	5	26
10	0	4304	-0-	4304	4304	382	1	3902	3	Y	18	44
						20	9					

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-	42
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-	42
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-	42
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-	42
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-	42
10	0	2160	-0-	2160	2160	2160	3			N	-0-	42

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	397	3	98	9	N	89	74
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	331	3	55	9	N	50	124
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	542	3	102	9	N	93	217
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	595	3	63	9	N	57	92
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	546	3	110	9	N	100	192
10	0	596	-0-	596	596	491	3	105	9	N	95	107

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964	
05	3100 X	1211	-0-	-1889	-0-	65	1	1080	3	Y	60	41 1	47
						66	9						
06	2310 X	1515	-0-	-795	-0-	103	1	1343	3	Y	63	81 1	29
						69	9						
07	1798 X	1275	-0-	-523	-0-	93	1	1126	3	Y	51	67 1	13
						56	9						
08	1643 X	585	-0-	-1058	-0-	58	1	485	3	Y	38	29 1	22
						42	9						
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	110	1	1530	3	Y	56	34 1	44
						62	9						
10	0	451	-0-	451	451	26	1	388	3	Y	34	59 1	19
						37	9						

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	70	1	822	3	Y	-0-	-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	690	3	Y	-0-	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	571	3	Y	-0-	-0-
08	899 N	735	-0-	-164	-0-	83	1	652	3	Y	-0-	-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	76	1	737	3	Y	-0-	-0-
10	0	840	-0-	840	840	75	1	765	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773				
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	0	94	-0-	94	94	8	1	86	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332				
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	311	-0-	-154	-0-	35	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	35	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	0	485	-0-	485	485	43	1	442	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065				
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	0	169	-0-	169	169	15	1	154	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175				
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	79	1	938	3	Y	-0-					-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	653	3	Y	-0-					-0-
08	1023 N	679	-0-	-344	-0-	77	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	73	1	713	3	Y	-0-					-0-
10	0	857	-0-	857	857	76	1	781	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914		
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	Y	-0-		-0-	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-		-0-	
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-		-0-	
08	465 N	368	-0-	-97	-0-	39	1	329	3	Y	-0-		-0-	
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	23	1	324	3	Y	-0-		-0-	
10	0	232	-0-	232	-0-	232	1	218	3	Y	-0-		-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360		
05	1705 X	1544	-0-	-161	-0-	115	1	1357	3	Y	65	43	1	49
						72	9							
06	2340 X	1877	-0-	-463	-0-	146	1	1652	3	Y	72	89	1	32
						79	9							
07	2418 X	1784	-0-	-634	-0-	154	1	1540	3	Y	82	96	1	18
						90	9							
08	2201 X	1613	-0-	-588	-0-	180	1	1410	3	Y	21	22	1	17
						23	9							
09	1890 X	1612	-0-	-278	-0-	148	1	1441	3	Y	21	17	1	21
						23	9							
10	0	1691	-0-	1691	-0-	148	1	1518	3	Y	23	33	1	11
						25	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195		
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-		-0-	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-		-0-	
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-		-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-		-0-	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	3	Y	-0-		-0-	
10	0	293	-0-	293	-0-	26	1	267	3	Y	-0-		-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2015 X	1664	-0-	-351	-0-	92 1	1526 3	Y		42	26 1		30
06	1950 X	1683	-0-	-267	-0-	46 9	1527 3	Y		35	48 1		17
07	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	117 1	1701 3	Y		41	49 1		9
08	1674 X	1579	-0-	-95	-0-	39 9	1353 3	Y		58	38 1		29
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	140 1	2193 3	Y		64	41 1		52
10	0	2463	-0-	2463	2463	45 9	2241 3	Y		68	91 1		29
						162 1							
						64 9							
						158 1							
						70 9							
						147 1							
						75 9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869	
05	11718 X	1824	-0-	-9894	-0-	104 1	1720 3	Y		-0-			-0-
06	7920 X	1875	-0-	-6045	-0-	134 1	1741 3	Y		-0-			-0-
07	5053 X	1963	-0-	-3090	-0-	149 1	1814 3	Y		-0-			-0-
08	2418 X	1843	-0-	-575	-0-	195 1	1630 3	Y		16	9 1		7
09	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	18 9	1915 3	Y		21	12 1		16
10	0	2212	-0-	2212	2212	138 1	2053 3	Y		22	29 1		9
						23 9							
						135 1							
						24 9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422	
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	38 1	453 3	Y		-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	331 3	Y		-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 3	Y		-0-			-0-
08	496 N	170	-0-	-326	-0-	19 1	151 3	Y		-0-			-0-
09	360 N	169	-0-	-191	-0-	16 1	153 3	Y		-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	194	17 1	177 3	Y		-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	138 1	2290 3	Y	130	80 1		92
						143 9						
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	138 1	1792 3	Y	108	147 1		53
						119 9						
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	146 1	1772 3	Y	123	148 1		28
						135 9						
08	2573 X	1784	-0-	-789	-0-	178 1	1486 3	Y	109	78 1		59
						120 9						
09	2490 X	2169	-0-	-321	-0-	138 1	1914 3	Y	106	72 1		93
						117 9						
10	0	2326	-0-	2326	2326	136 1	2066 3	Y	113	156 1		50
						124 9						

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2168 3	67 9	Y	61	154 1		27
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2119 3	108 9	Y	98			125
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1930 3	68 9	Y	62	162 1		25
08	2232 N	2063	-0-	-169	-0-	1975 3	88 9	Y	80			105
09	2220 N	1790	-0-	-430	-0-	1790 3		Y	-0-			105
10	0	1940	-0-	1940	1940	1841 3	99 9	Y	90	168 1		27

BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
10	0	115	-0-	115	115	115 3		Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)			50705 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MUELLER EXPLORATION, INC.			592650											
GARCIA HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 255541		COMPL. DATE 01/17/2018			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	36	1	10213	2	N	100			292
						110	9							
06	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	41	1	11815	2	N	40	193	1	139
						44	9							
07	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	51	1	14664	2	N	50			189
						55	9							
08	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	56	1	15915	2	N	72	193	1	68
						79	9							
09	0	13960	-0-	13960	13960	48	1	13834	2	N	71			139
						78	9							
10	0	15538	-0-	15538	29498	54	1	15361	2	N	112			251
						123	9							

GARCIA HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 262319		COMPL. DATE 01/17/2018			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440				
05	5363 X	4324	-0-	-1039	-0-	15	1	4232	2	N	70			252
						77	9							
06	5190 X	3494	-0-	-1696	-0-	12	1	3442	2	N	36	189	1	99
						40	9							
07	5363 X	3797	-0-	-1566	-0-	13	1	3726	2	N	53			152
						58	9							
08	4712 X	3706	-0-	-1006	-0-	13	1	3603	2	N	82	196	1	38
						90	9							
09	4350 X	3513	-0-	-837	-0-	12	1	3445	2	N	51			89
						56	9							
10	0	3601	-0-	3601	3601	12	1	3531	2	N	53			142
						58	9							

LA CRUZ (ESCONDIDO)			50709 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978											
BENAVIDES-CNR			WELL #: 23		RRCID -> 096188		COMPL. DATE 04/14/1981			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES-CNR			WELL #: 24		RRCID -> 096838		COMPL. DATE 04/07/1981			TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)			50715 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
D90 ENERGY, LLC			195797											
MANGEL A			WELL #: 1		RRCID -> 173316		COMPL. DATE 09/04/1999			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62

OIL AND GAS DIVISION

LA ENCANTADA, E. (I-60)		50716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
D90 ENERGY, LLC		195797													
MANGEL A		WELL #: 1		RRCID -> 173790		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
LOGAS ENERGY, LLC		505860													
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 126		RRCID -> 275511		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6598							
05	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-				38
06	2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-				38
07	4483 R	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-				38
08	4681 #	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT				38
09	2130 #	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT				38
10	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				38

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867													
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 139689		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 1		RRCID -> 270911		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 15		RRCID -> 275302		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)		50744 078		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
LOGAS ENERGY, LLC		505860													
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 114C		RRCID -> 256358		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				1

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

LA GLORIA (BRANSON)		50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
J POSEY OPERATING LLC		427904		WELL #: 1		RRCID -> 248712		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138		
MYRICK												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-	185	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-	185	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	554			Y	NO RPT	185	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	554			Y	NO RPT	185	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	554			Y	NO RPT	185	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	554			Y	NO RPT	185	

LOGAS ENERGY, LLC		505860		CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		WELL #: 9 F		RRCID -> 179758		COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHURCH OF THE BRETHERN		WELL #: 7		RRCID -> 196624		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 8216				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA (EARNEST, LO.)		50744 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #: 57		RRCID -> 140491		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791		
LA GLORIA GAS UNIT												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA (EL PAISANO)		50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #: 51		RRCID -> 058929		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A		
LA GLORIA GAS UNIT												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA (ELOISE)		50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 2 C		RRCID -> 164943		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633		
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1												
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24	

LA GLORIA (FRANK)		50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	57	RRCID ->	035893	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	8208	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (HELEN)		50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
SEELIGSON, A. A.		WELL #:	4 T	RRCID ->	011453	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
JORDAN		WELL #:	2	RRCID ->	096958	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 7180 - 7194
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LA GLORIA GAS UNIT		114T								
		WELL #:	114T	RRCID ->	256364	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7231 - 7270
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
		WELL #:	124	RRCID ->	274868	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7116 - 7260
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361	-0-	N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (JORDAN)		50744 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:	2 T	RRCID ->	164944	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7958 - 7968
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOHMAN)		50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:	9 D	RRCID ->	179762	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8948 - 8970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8810 - 9342
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40

LA GLORIA (LOS OLMOS)		50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
DCP OPERATING COMPANY, LP		195959								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	42	RRCID ->	116013	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF. 5927 - 5967
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	160080	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 7122 - 7142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	3 C	RRCID ->	011395	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	27 T	RRCID ->	011400	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID ->	011403	COMPL. DATE	01/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	011406	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 C	RRCID ->	011412	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 5954 - 5980
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	011440	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 6023 - 6038
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 C	RRCID ->	011444	COMPL. DATE	05/25/1948	TOTAL DEPTH	7560	PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 T	RRCID ->	011459	COMPL. DATE	01/06/1972	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 6982 - 7003
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	044825	COMPL. DATE	08/04/1968	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 058540		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 151470		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 208073		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 262047		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	21

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 268872		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 270802		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013		
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-	61
06	DLQ G-10	213	-0-	213	213	213	3	Y	-0-	61
07	DLQ G-10	8966	-0-	8966	9179	8966	3	Y	-0-	61
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	61
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	61
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	61

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 274766		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627		
05	14B2 EXT	12832	-0-	12832	12832	12832	3	Y	-0-	3
06	14B2 EXT	8775	-0-	8775	21607	8775	3	Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21607			Y	-0-	3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 275515		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662		
05	14B2 EXT	4277	-0-	4277	12114	4277	3	Y	-0-	10
06	14B2 EXT	2925	-0-	2925	15039	2925	3	Y	-0-	10
07	14B2 EXT	4483	-0-	4483	19522	4483	3	Y	-0-	10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		2	RRCID ->	282281	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7000	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108

MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		1	RRCID ->	284545	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 6974 - 6990	
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-		133
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-		133
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		133
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		133
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		133

LA GLORIA (LOUELLA)				50744 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316								
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9233 - 9278	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9018 - 9034	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)				50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
J POSEY OPERATING LLC				427904								
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8476 - 8505	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		//CONT.//		50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
J POSEY OPERATING LLC		//CONT.//		427904							
MYRICK		WELL #:		2	RRCID ->	238512	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8380 - 8424
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
05	35245 X	-0-	-0-	-35245	-0-					Y	-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136				CNTY: BROOKS			
KLUMPP-BARRERA		WELL #:		1T	RRCID ->	289519	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8169 - 8175
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	161	1	1070	2	N	-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-
08	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	130	1	905	2	N	-0-
						3	9				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.	2110	-0-	2110	2110	2110	2			N	-0-

LA GLORIA (MYRICK)				50744 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		11	RRCID ->	278150	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7956 - 7964
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2738				Y	-0-
06	2000 N	-0-	-0-	-2000	-0-	738				Y	5
07	738 N	-0-	-0-	-738	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2041	2	291	3	Y	10
						11	9				184
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8

LA GLORIA (ROMONA)				50744 793	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
SEELIGSON, A. A.		WELL #:		4 C	RRCID ->	011452	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 7022 - 7030
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA GLORIA, N. (7750)				50746 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
S. MONTEMAYOR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210182	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7756 - 7768
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)		50749 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	114882	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7120 - 7145
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	80	RRCID ->	138644	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7303 - 7308
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900)		50749 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
DIXON/PENLY		WELL #:	1	RRCID ->	210974	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7994 - 8250		
05	1710	N	1710	-0-	-0-	1616	2	94	9	N	85	115
06	1428	N	1428	-0-	-0-	1372	2	56	9	N	51	166
07	1447	N	1447	-0-	-0-	1417	2	30	9	N	27	193
08	1705	N	1405	-0-	-300	1383	2	22	9	N	20	33
09	1440	N	1295	-0-	-145	1250	2	45	9	N	41	74
10	0		1064	-0-	1064	1024	2	40	9	N	36	110

LA GRULLA (YEGUA 7100)		50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
REYNOLDS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	250187	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6490 - 6510		
05	4537	X	4537	-0-	-0-	1783	1	2754	2	N	-0-	55
06	4683	X	4683	-0-	-0-	1815	1	2868	2	N	-0-	55
07	4609	X	4609	-0-	-0-	1541	1	3068	2	N	-0-	55
08	4712	X	4475	-0-	-237	1744	1	2731	2	N	-0-	55
09	0		4249	-0-	4249	1560	1	2688	2	N	1	56
10	0		4263	-0-	4263	1	9	2780	2	N	3	59

FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	258774	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	9597	PERF. 6462 - 6482		
05	1116	N	920	-0-	-196	362	1	558	2	N	-0-	78
06	1110	N	1080	-0-	-30	418	1	662	2	N	-0-	78
07	1064	N	1064	-0-	-0-	342	1	680	2	N	38	78
08	1500	N	1500	-0-	-0-	585	1	915	2	N	-0-	78
09	0		1556	-0-	1556	572	1	984	2	N	-0-	78
10	0		1560	-0-	1560	3116	1	1018	2	N	-0-	78

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
BLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	277340	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6346 - 6368		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	1004	1	1550	2	N	-0-		37
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	1068	1	1689	2	N	-0-		37
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	972	1	1935	2	N	1		38
08	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	1360	1	2129	2	N	-0-		38
09	0	3040	-0-	3040	3040	1117	1	1923	2	N	-0-		38
10	0	2885	-0-	2885	5925	1003	1	1882	2	N	-0-		38

SMITH PRODUCTION INC.		789662								CNTY: STARR			
REILLY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6638 - 6644		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175								CNTY: STARR			
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF. 7139 - 8264		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF. 6370 - 6970		
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	386	1	545	3	N	14		48
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	15	9	476	3	N	-0-		48
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	349	1	423	3	N	-0-		48
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	341	1	526	3	N	66		114
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	364	1	429	3	N	15		129
10	0	967	-0-	967	967	73	9	588	3	N	-0-		129

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6459 - 6970		
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	113	1	160	3	N	-0-		21
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	119	1	163	3	N	-0-		21
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	143	1	177	3	N	-0-		21
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	126	1	182	3	N	-0-		21
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	121	1	145	3	N	-0-		21
10	0	319	-0-	319	319	125	1	194	3	N	-0-		21

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)		50783 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
JILPETCO, INC.		432469											
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF. 11524 - 11730		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)				//CONT.//	50783 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY					891175								
GARCIA HEIRS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	159644	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	14820	PERF. 12094 - 12166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLORES GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	217031	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9175 - 9598	
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	456 1	838 3	N	N	-0-		15
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	473 1	928 3	N	N	-0-		15
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	478 1	754 3	N	N	-0-		15
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	483 1	769 3	N	N	-0-		15
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	461 1	567 3	N	N	-0-		15
10	0	N	1254	-0-	1254	1254	494 1	760 3	N	N	-0-		15

LA MANGANA (WILCOX 7800)					50848 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
PENA, HELEN L.				WELL #:	1	RRCID ->	164021	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9142	PERF. 7580 - 7586	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)					50876 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB	
LAKESHORE OPERATING, LLC					483460								
VETERANS LAND BOARD				WELL #:	1	RRCID ->	199289	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5780 - 7710	
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	77 1	1005 3	N	N	-0-		-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	57 1	720 2	N	N	-0-		-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	63 1	796 3	N	N	-0-		-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	64 1	863 3	N	N	-0-		-0-
09	0	N	908	-0-	908	908	73 1	835 3	N	N	-0-		-0-
*10	1822	N	914	-0-	-908	-0-	72 1	842 3	N	N	-0-		-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978								
VESTER				WELL #:	1	RRCID ->	134189	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 4182 - 4184	
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	6 1	49 3	N	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)					50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC					029657								
BRUNI MINERAL TRUST A-A				WELL #:	1	RRCID ->	069973	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	10560	PERF. N/A	
05	372	N	181	-0-	-191	-0-	181 2			Y	-0-		-0-
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186 2			Y	-0-		-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			Y	-0-		-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146 2			Y	-0-		-0-
09	0	N	181	-0-	181	181	181 2			Y	-0-		-0-
10	T. A.	N	136	-0-	136	317	136 2			Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		3	RRCID ->	077960	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	9723 - 9826
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	899 N	589	-0-	-310	-0-		589 2	Y	-0-			-0-
06	750 N	558	-0-	-192	-0-		558 2	Y	-0-			-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-		797 2	Y	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 2	Y	-0-			-0-
09	0	512	-0-	512			512 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	491	-0-	491	1003		491 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		7	RRCID ->	134065	COMPL. DATE	03/24/1990	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	10578 - 10740
05	186 N	19	-0-	-167	-0-		19 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	25	-0-	-125	-0-		25 2	Y	-0-			-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-		5 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-		9 2	Y	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5		5	5 2	Y	-0-			-0-
10	14B DENY	1	-0-	1	6		1 2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	139223	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	10356 - 10498
05	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-		2141 2	Y	-0-			-0-
06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-		2227 2	Y	-0-			-0-
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-		2968 2	Y	-0-			-0-
08	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-		1891 2	Y	-0-			-0-
09	0	1915	-0-	1915	1915		1915 2	Y	-0-			-0-
10	0	1892	-0-	1892	3807		1892 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		9	RRCID ->	139464	COMPL. DATE	08/21/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8572 - 8580
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		10	RRCID ->	141749	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10034 - 10060
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		12	RRCID ->	142469	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	10210 - 10292
05	1519 N	716	-0-	-803	-0-		716 2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1140	-0-	-150	-0-		1140 2	Y	-0-			-0-
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		2015 2	Y	-0-			-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1207 2	Y	-0-			-0-
09	0	2090	-0-	2090	2090		2090 2	Y	-0-			-0-
10	0	1239	-0-	1239	3329		1239 2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	142846	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10346 - 10468
05	T. A.	13	-0-	13	13		13 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
HEIN-BRUNI GU		WELL #:		1	RRCID ->	143775	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	10791	PERF. 9366 - 10234	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	11097	-0-	11097	11097	11097 2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	7935	-0-	7935	19032	7935 2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	6609	-0-	6609	25641	6609 2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	6182	-0-	6182	31823	6182 2		Y	-0-			-0-
10	0	6081	-0-	6081	37904	6081 2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B				WELL #:	14	RRCID ->	144341	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10976	PERF.10296 - 10384
05	868 N	710	-0-	-158	-0-	710 2		Y	-0-			-0-
06	720 N	495	-0-	-225	-0-	495 2		Y	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		Y	-0-			-0-
08	713 N	549	-0-	-164	-0-	549 2		Y	-0-			-0-
09	0	717	-0-	717	717	717 2		Y	-0-			-0-
10	0	606	-0-	606	1323	606 2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A				WELL #:	13	RRCID ->	144382	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9386 - 10250
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
08	310 N	167	-0-	-143	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
09	0	556	-0-	556	556	556 2		Y	-0-			-0-
10	0	181	-0-	181	737	181 2		Y	-0-			-0-

PENA, H.L.				WELL #:	2	RRCID ->	146395	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 8014 - 8596
05	465 N	98	-0-	-367	-0-	98 2		Y	-0-			24
06	210 N	4	-0-	-206	-0-	4 2		Y	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			24
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	0	750	-0-	750	750	750 2		Y	-0-			24

BRUNI MINERAL TRUST AB				WELL #:	16	RRCID ->	146526	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10636 - 10780
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
09	0	66	-0-	66	66	66 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	25	-0-	25	91	25 2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA				WELL #:	17	RRCID ->	147687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10216 - 10240
05	1116 N	873	-0-	-243	-0-	873 2		Y	-0-			-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-			-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		Y	-0-			-0-
08	868 N	838	-0-	-30	-0-	838 2		Y	-0-			-0-
09	0	2269	-0-	2269	2269	2269 2		Y	-0-			-0-
10	0	1011	-0-	1011	3280	1011 2		Y	-0-			-0-

PENA, H.L.				WELL #:	3	RRCID ->	148012	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8656 - 8798
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
PENA, H.L.		WELL #:		4	RRCID ->	151951	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8654 - 8762	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIN, A.O.		WELL #:		4	RRCID ->	153183	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8840 - 9411	
05	4991 X	4321	-0-	-670	-0-	4321	2	Y	-0-			-0-
06	4830 X	3769	-0-	-1061	-0-	3769	2	Y	-0-			-0-
07	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2	Y	-0-			-0-
08	4371 X	3128	-0-	-1243	-0-	3128	2	Y	-0-			-0-
09	0	3413	-0-	3413	3413	3413	2	Y	-0-			-0-
10	0	3323	-0-	3323	6736	3323	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L.		WELL #:		5	RRCID ->	153743	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8344 - 8410	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	157620	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 8596 - 8621	
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-			48
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			48
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			48
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			48
09	0	79	-0-	79	79	79	2	N	-0-			48
10	0	47	-0-	47	126	47	2	N	-0-			48

PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7687 - 8798	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-			10
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			10
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			10
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	0	64	-0-	64	64	64	2	Y	-0-			10

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8445 - 8258	
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
09	0	74	-0-	74	74	74	2	N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	122	48	2	N	-0-			-0-

PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7644 - 8100	
05	868 N	183	-0-	-685	-0-	183	2	Y	-0-			50
06	390 N	18	-0-	-372	-0-	18	2	Y	-0-			50
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			50
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	0	1637	-0-	1637	1637	1637	2	Y	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID ->	159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7692 - 8410		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		Y	-0-		3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		3
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	0	117	-0-	117	117	117	2		Y	-0-		3

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8372 - 8776		
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	300	-0-	300	300	300	2		Y	-0-		-0-

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160849	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8372 - 8414		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, R.		WELL #:		3	RRCID ->	162123	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 5988 - 8883		
05	868 N	18	-0-	-850	-0-	18	2		N	-0-		123
06	570 N	75	-0-	-495	-0-	75	2		N	-0-		123
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		123
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		123
09	0	1027	-0-	1027	1027	1027	2		N	-0-		123
10	0	767	-0-	767	1794	767	2		N	-0-		123

PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162826	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7132 - 7164		
05	434 N	88	-0-	-346	-0-	88	2		Y	-0-		39
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2		Y	-0-		39
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		39
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		39
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		39
10	0	510	-0-	510	510	510	2		Y	-0-		39

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	171852	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9034 - 9994		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979 PERF. 9202 - 9728		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2	Y	-0-		-0-
06		1260 N	764	-0-	-496	-0-	764	2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2	Y	-0-		-0-
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	Y	-0-		-0-
09		0	1983	-0-	1983	1983	1983	2	Y	-0-		-0-
10		0	1945	-0-	1945	3928	1945	2	Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760												

05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	Y	-0-		-0-
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	Y	-0-		-0-
07		868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2	Y	-0-		-0-
08		868 N	45	-0-	-823	-0-	45	2	Y	-0-		-0-
09		0	166	-0-	166	166	166	2	Y	-0-		-0-
10		0	156	-0-	156	322	156	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607												

05		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	Y	-0-		-0-
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
09		0	12	-0-	12	12	12	2	Y	-0-		-0-
10		0	38	-0-	38	50	38	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688												

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614												

05		1395 N	826	-0-	-569	-0-	826	2	Y	-0-		-0-
06		1350 N	869	-0-	-481	-0-	869	2	Y	-0-		-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-		-0-
08		837 N	713	-0-	-124	-0-	713	2	Y	-0-		-0-
09		0	806	-0-	806	806	806	2	Y	-0-		-0-
10		0	753	-0-	753	1559	753	2	Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748												

05		124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	Y	-0-		-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	Y	-0-		-0-
09		0	723	-0-	723	723	723	2	Y	-0-		-0-
10		0	384	-0-	384	1107	384	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597												

05		713 N	497	-0-	-216	-0-	497	2	Y	-0-		-0-
06		600 N	418	-0-	-182	-0-	418	2	Y	-0-		-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-		-0-
08		496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
09		0	549	-0-	549	549	549	2	Y	-0-		-0-
10		0	463	-0-	463	1012	463	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	183462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9549 - 10322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.		140	-0-	140	162	140	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
07	T. A.		120	-0-	120	282	120	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		57	-0-	57	339	57	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		13	-0-	13	352	13	2	Y	-0-			-0-
10		0	120	-0-	120	472	120	2	Y	-0-			-0-

HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID ->	189389	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8814 - 8894	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	147343	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7562 - 8293	
BRIONES, J.E. "A"		169313											
05	6603 X	6116	-0-	-487	-0-	433	1	5672	2	Y	10		36
						11	9						
06	6390 X	5658	-0-	-732	-0-	404	1	5244	2	Y	9		45
						10	9						
07	6262 X	5903	-0-	-359	-0-	425	1	5472	2	Y	5		50
						6	9						
08	6262 X	5880	-0-	-382	-0-	414	1	5455	3	Y	10		60
						11	9						
09	0	5593	-0-	5593	5593	396	1	5183	3	Y	13		73
						14	9						
10	0	5800	-0-	5800	11393	407	1	5382	3	Y	10		83
						11	9						

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	149234	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8008 - 8280	
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	118	1	1548	2	Y	-0-		-0-
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	2	Y	-0-		-0-
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	2	Y	-0-		-0-
08	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	110	1	1453	3	Y	-0-		-0-
09	0	1567	-0-	1567	1567	111	1	1456	3	Y	-0-		-0-
10	0	1681	-0-	1681	3248	118	1	1563	3	Y	-0-		-0-

BRIONES, J. E. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	155190	COMPL. DATE	06/29/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8166 - 8178	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	157499	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8150 - 8848	
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	102	1	1335	2	N	-0-		16
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	101	1	1313	2	N	-0-		16
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	110	1	1411	2	N	-0-		16
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	103	1	1363	3	N	-0-		16
09	0	1341	-0-	1341	1341	95	1	1246	3	N	-0-		16
10	0	1478	-0-	1478	2819	104	1	1374	3	N	-0-		16

LA PERLA (LOBO CONS.) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MARTINEZ, B.M.		//CONT.//	50925 015 218314	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721 - 7779	
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	337 1	673 3	N	-0-			73
06	810 N	568	-0-	-242	-0-	182 1	386 3	N	-0-			73
07	837 N	574	-0-	-263	-0-	183 1	391 3	N	-0-			73
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	315 1	628 3	N	-0-			73
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	238 1	703 3	N	-0-			73
10	0	578	-0-	578	578	83 1	495 3	N	-0-			73
		WELL #:	4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7373 - 7453	
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	192 1	383 3	N	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	306 1	646 3	N	-0-			-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	293 1	624 3	N	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	186 1	370 3	N	-0-			-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	142 1	422 3	N	-0-			-0-
10	0	1053	-0-	1053	1053	151 1	902 3	N	-0-			-0-
		WELL #:	2	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8114 - 8140	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
		WELL #:	3	RRCID ->	149407	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7276 - 7312	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
		WELL #:	4	RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7316 - 7354	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
		WELL #:	1	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF.	N/A	
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27 1	600 2	N	-0-			-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	29 1	682 2	N	-0-			-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	30 1	717 2	N	-0-			-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	45 1	959 2	N	-0-			-0-
09	0	1035	-0-	1035	1035	46 1	989 2	N	-0-			-0-
10	0	613	-0-	613	1648	27 1	586 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCMURREY, WM.		WELL #: 12		RRCID -> 063917		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)			AMT			M	PROD	AMT			BALANCE
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	2	N	-0-	-0-				-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	71	1	1648	2	N	-0-	-0-				-0-
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	73	1	1771	2	N	-0-	-0-				-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1639	2	N	-0-	-0-				-0-
09	0	1829	-0-	1829	1829	81	1	1748	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0	2115	-0-	2115	3944	94	1	2021	2	N	-0-	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 10		RRCID -> 065056		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 3		RRCID -> 066461		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A								
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	147	1	3301	2	N	-0-	-0-				-0-
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	137	1	3190	2	N	-0-	-0-				-0-
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	140	1	3382	2	N	-0-	-0-				-0-
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	139	1	2993	2	N	-0-	-0-				-0-
09	0	2942	-0-	2942	2942	130	1	2812	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0	3325	-0-	3325	6267	148	1	3177	2	N	-0-	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672								
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-	-0-				-0-
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	6	1	149	2	N	-0-	-0-				-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-	-0-				-0-
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	7	1	153	2	N	-0-	-0-				-0-
09	0	76	-0-	76	76	3	1	73	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0	68	-0-	68	144	3	1	65	2	N	-0-	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A								
05	713 N	452	-0-	-261	-0-	19	1	433	2	N	-0-	-0-				-0-
06	570 N	499	-0-	-71	-0-	21	1	478	2	N	-0-	-0-				-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	2	N	-0-	-0-				-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	-0-	-0-				-0-
09	0	496	-0-	496	496	22	1	474	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0	521	-0-	521	1017	23	1	498	2	N	-0-	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A								
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	112	1	2513	2	N	-0-	-0-				-0-
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	101	1	2349	2	N	-0-	-0-				-0-
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	101	1	2423	2	N	-0-	-0-				-0-
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2348	2	N	-0-	-0-				-0-
09	0	2242	-0-	2242	2242	99	1	2143	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0	2195	-0-	2195	4437	98	1	2097	2	N	-0-	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A								
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	N	-0-	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-				-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4464 X	3999	-0-	-465	-0-	171 1	3828 2	N	-0-		-0-
06	4320 X	4183	-0-	-137	-0-	172 1	4011 2	N	-0-		-0-
07	4309 X	3848	-0-	-461	-0-	153 1	3695 2	N	-0-		-0-
08	4309 X	4202	-0-	-107	-0-	187 1	4015 2	N	-0-		-0-
09	0	3842	-0-	3842	3842	170 1	3672 2	N	-0-		-0-
10	0	4032	-0-	4032	7874	179 1	3852 2	N	1		1
						1 9					

LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A			
05	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	44 1	975 2	N	-0-		-0-
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	37 1	866 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	898	-0-	-125	-0-	36 1	862 2	N	-0-		-0-
08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	42 1	896 2	N	-0-		-0-
09	0	1001	-0-	1001	1001	44 1	957 2	N	-0-		-0-
10	0	1011	-0-	1011	2012	45 1	966 2	N	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A			
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	19 1	423 2	N	-0-		-0-
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	18 1	416 2	N	-0-		-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	19 1	452 2	N	-0-		-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	20 1	438 2	N	-0-		-0-
09	0	272	-0-	272	272	12 1	260 2	N	-0-		-0-
10	0	569	-0-	569	841	25 1	544 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A			
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	36 1	814 2	N	-0-		-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	50 1	1163 2	N	-0-		-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	45 1	1091 2	N	-0-		-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	43 1	929 2	N	-0-		-0-
09	0	1103	-0-	1103	1103	49 1	1054 2	N	-0-		-0-
10	0	1132	-0-	1132	2235	50 1	1082 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A			
05	3348 X	3050	-0-	-298	-0-	130 1	2920 2	N	-0-		-0-
06	3240 X	2906	-0-	-334	-0-	120 1	2786 2	N	-0-		-0-
07	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	112 1	2693 2	N	-0-		-0-
08	3038 X	2945	-0-	-93	-0-	131 1	2814 2	N	-0-		-0-
09	0	2787	-0-	2787	2787	123 1	2664 2	N	-0-		-0-
10	0	2877	-0-	2877	5664	128 1	2749 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1674 N	1550	-0-	-124	-0-		66	1	1484	2	N	-0-			-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		66	1	1529	2	N	-0-			-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		65	1	1571	2	N	-0-			-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		76	1	1636	2	N	-0-			-0-
09	0	1614	-0-	1614	1614		71	1	1543	2	N	-0-			-0-
10	0	1677	-0-	1677	3291		75	1	1602	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9024 - 9623					
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-		112	1	2508	2	N	-0-			-0-
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		108	1	2507	2	N	-0-			-0-
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		92	1	2205	2	N	-0-			-0-
08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-		121	1	2590	2	N	-0-			-0-
09	0	2434	-0-	2434	2434		108	1	2326	2	N	-0-			-0-
10	0	2729	-0-	2729	5163		121	1	2607	2	N	-0-			1
							1	9							

LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8527 - 8768					
05	5766 X	4540	-0-	-1226	-0-		194	1	4346	2	N	-0-			-0-
06	5400 X	4307	-0-	-1093	-0-		177	1	4130	2	N	-0-			-0-
07	5301 X	4969	-0-	-332	-0-		198	1	4771	2	N	-0-			-0-
08	5301 X	5030	-0-	-271	-0-		224	1	4806	2	N	-0-			-0-
09	0	5078	-0-	5078	5078		225	1	4853	2	N	-0-			-0-
10	0	5151	-0-	5151	10229		229	1	4922	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8965 - 9085					
05	589 N	584	-0-	-5	-0-		25	1	559	2	N	-0-			-0-
06	660 N	529	-0-	-131	-0-		22	1	507	2	N	-0-			-0-
07	775 N	611	-0-	-164	-0-		24	1	587	2	N	-0-			-0-
08	589 N	565	-0-	-24	-0-		25	1	540	2	N	-0-			-0-
09	0	533	-0-	533	533		23	1	510	2	N	-0-			-0-
10	0	551	-0-	551	1084		25	1	526	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089		PERF. 8675 - 8745					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9245 - 9360					
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		80	1	1779	2	N	-0-			-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		72	1	1688	2	N	-0-			-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		70	1	1680	2	N	-0-			-0-
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		79	1	1707	2	N	-0-			-0-
09	0	1619	-0-	1619	1619		72	1	1547	2	N	-0-			-0-
10	0	1725	-0-	1725	3344		77	1	1648	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	95 1	2125 2	N	-0-			-0-
06	2280 N	2260	-0-	-20	-0-	93 1	2167 2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	89 1	2156 2	N	-0-			-0-
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	102 1	2201 2	N	-0-			-0-
09	0	2092	-0-	2092	2092	93 1	1999 2	N	-0-			-0-
10	0	1919	-0-	1919	4011	85 1	1834 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398				
*04	3240 X	408	-0-	-2832	-0-	17 1	377 2	N	13			75
						14 9						
*05	3348 X	13	-0-	-3335	-0-	1 1	12 2	N	-0-			75
*06	3090 X	19	-0-	-3071	-0-	1 1	18 2	N	-0-			75
*07	2945 X	10	-0-	-2935	-0-	10 2		N	-0-			75
*08	1984 X	8	-0-	-1976	-0-	8 2		N	-0-			75
*09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	97 1	2088 2	N	-0-			75
10	0	3874	-0-	3874	3874	172 1	3702 2	N	-0-			75

MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496				
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2	N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	221 2	N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 2	N	-0-			-0-
09	0	131	-0-	131	131	6 1	125 2	N	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114	245	5 1	109 2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10166 - 10272				
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31 1	687 2	N	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	35 1	824 2	N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17 1	417 2	N	-0-			-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26 1	554 2	N	-0-			-0-
09	0	356	-0-	356	356	16 1	340 2	N	-0-			-0-
10	0	563	-0-	563	919	25 1	538 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153				
05	5177 X	4730	-0-	-447	-0-	202 1	4528 2	N	-0-			-0-
06	4560 X	4514	-0-	-46	-0-	186 1	4328 2	N	-0-			-0-
07	4774 X	4626	-0-	-148	-0-	184 1	4442 2	N	-0-			-0-
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	219 1	4704 2	N	-0-			-0-
09	0	4623	-0-	4623	4623	205 1	4418 2	N	-0-			-0-
10	0	4805	-0-	4805	9428	214 1	4591 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	Y	-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-
09	0	108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-
10	0	118	-0-	118	226	5	1	113	2	Y	-0-

MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324		
05	310 N	183	-0-	-127	-0-	8	1	175	2	N	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-
07	248 N	150	-0-	-98	-0-	6	1	144	2	N	-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-
09	0	149	-0-	149	149	7	1	142	2	N	-0-
10	0	323	-0-	323	472	14	1	309	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031		
05	372 N	252	-0-	-120	-0-	11	1	241	2	N	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	N	-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	2	N	-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	N	-0-
09	0	460	-0-	460	460	20	1	440	2	N	-0-
10	0	475	-0-	475	935	21	1	454	2	N	-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326		
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	110	1	2458	2	N	-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	92	1	2133	2	N	-0-
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	95	1	2295	2	N	-0-
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	103	1	2223	2	N	-0-
09	0	2239	-0-	2239	2239	99	1	2140	2	N	-0-
10	0	2330	-0-	2330	4569	104	1	2226	2	N	-0-

MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052		
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-
09	0	170	-0-	170	170	8	1	162	2	N	-0-
10	0	157	-0-	157	327	7	1	150	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006		
05	4836 X	4272	-0-	-564	-0-	183	1	4089	2	N	-0-
06	4500 X	4097	-0-	-403	-0-	169	1	3928	2	N	-0-
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	172	1	4147	2	N	-0-
08	4309 X	4295	-0-	-14	-0-	191	1	4104	2	N	-0-
09	0	4053	-0-	4053	4053	179	1	3874	2	N	-0-
10	0	4294	-0-	4294	8347	191	1	4102	2	N	1
						1	9				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	99	1	2210	2	N	-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	91	1	2130	2	N	-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	95	1	2297	2	N	-0-
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	110	1	2359	2	N	-0-
09	0	2216	-0-	2216	2216	98	1	2118	2	N	-0-
10	0	2403	-0-	2403	4619	107	1	2296	2	N	-0-

MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890		
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	N	-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	N	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	2	N	-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	N	-0-
09	0	391	-0-	391	391	17	1	374	2	N	-0-
10	0	435	-0-	435	826	19	1	416	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876		
05	2201 N	2176	-0-	-25	-0-	93	1	2083	2	N	-0-
06	2130 N	2049	-0-	-81	-0-	84	1	1965	2	N	-0-
07	2201 N	2060	-0-	-141	-0-	82	1	1978	2	N	-0-
08	2170 N	1970	-0-	-200	-0-	88	1	1882	2	N	-0-
09	0	1920	-0-	1920	1920	85	1	1835	2	N	-0-
10	0	1814	-0-	1814	3734	81	1	1733	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992		
05	2387 N	1570	-0-	-817	-0-	67	1	1503	2	N	-0-
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	97	1	2251	2	N	-0-
07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	102	1	2458	2	N	-0-
08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	123	1	2634	2	N	-0-
09	0	2611	-0-	2611	2611	116	1	2495	2	N	-0-
10	0	2392	-0-	2392	5003	106	1	2286	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCMURREY, WM.		WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960		
05	8494 X	7609	-0-	-885	-0-	325	1	7284	2	N	-0-
06	8160 X	7167	-0-	-993	-0-	295	1	6872	2	N	-0-
07	7874 X	7507	-0-	-367	-0-	299	1	7208	2	N	-0-
08	7874 X	7354	-0-	-520	-0-	327	1	7027	2	N	-0-
09	0	7072	-0-	7072	7072	313	1	6759	2	N	-0-
10	0	7448	-0-	7448	14520	331	1	7117	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 30		RRCID -> 106531		COMPL. DATE 06/23/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250		
05	4123 X	4029	-0-	-94	-0-	172	1	3857	2	N	-0-
06	3990 X	3853	-0-	-137	-0-	159	1	3694	2	N	-0-
07	3999 X	3980	-0-	-19	-0-	159	1	3821	2	N	-0-
08	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	178	1	3826	2	N	-0-
09	0	3853	-0-	3853	3853	171	1	3682	2	N	-0-
10	0	4123	-0-	4123	7976	183	1	3940	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMURREY, WM.		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	61	1	1374	2	N	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	56	1	1310	2	N	-0-			-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	46	1	1108	2	N	-0-			-0-
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	N	-0-			-0-
09	0	1248	-0-	1248	1248	55	1	1193	2	N	-0-			-0-
10	0	793	-0-	793	2041	35	1	758	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11386 - 11550					
05	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	48	1	1070	2	N	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	56	1	1312	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	50	1	1202	2	N	-0-			-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1180	2	N	-0-			-0-
09	0	1072	-0-	1072	1072	47	1	1025	2	N	-0-			-0-
10	0	1165	-0-	1165	2237	52	1	1113	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025					
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	94	1	2098	2	N	-0-			-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	84	1	1945	2	N	-0-			-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	90	1	2158	2	N	-0-			-0-
08	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	103	1	2215	2	N	-0-			-0-
09	0	2197	-0-	2197	2197	97	1	2100	2	N	-0-			-0-
10	0	2248	-0-	2248	4445	100	1	2148	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018					
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	53	1	1178	2	N	-0-			-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	N	-0-			-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	N	-0-			-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	54	1	1163	2	N	-0-			-0-
09	0	1136	-0-	1136	1136	50	1	1086	2	N	-0-			-0-
10	0	1184	-0-	1184	2320	53	1	1131	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780					
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-			-0-
09	0	1680	-0-	1680	1680	82	1	1598	2	N	-0-			-0-
10	0	18	-0-	18	1698	1	1	17	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894					
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	-0-			-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	2	N	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	744	2	N	-0-			-0-
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	723	2	N	-0-			-0-
09	0	871	-0-	871	871	39	1	832	2	N	-0-			-0-
10	0	973	-0-	973	1844	43	1	930	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052					
05	5735 X	5241	-0-	-494	-0-	224	1	5017	2	N	-0-			-0-
06	5550 X	5077	-0-	-473	-0-	209	1	4868	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	5234	-0-	-129	-0-	209	1	5025	2	N	-0-			-0-
08	5332 X	5289	-0-	-43	-0-	235	1	5054	2	N	-0-			-0-
09	0	4955	-0-	4955	4955	219	1	4736	2	N	-0-			-0-
10	0	4942	-0-	4942	9897	220	1	4722	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
M.L.E.I.-PENNA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	109224	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8334 - 8408				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #:		14	RRCID ->	111155	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10823 - 11246				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANALES		WELL #:		2	RRCID ->	111568	COMPL. DATE	06/10/1984	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8718 - 9037				
05	7626 X	7234	-0-	-392	-0-	309	1	6925	2	N	-0-				-0-
06	7320 X	6711	-0-	-609	-0-	276	1	6435	2	N	-0-				-0-
07	7037 X	6625	-0-	-412	-0-	264	1	6361	2	N	-0-				-0-
08	7223 X	6968	-0-	-255	-0-	310	1	6658	2	N	-0-				-0-
09	0	6691	-0-	6691	6691	296	1	6395	2	N	-0-				-0-
10	0	6983	-0-	6983	13674	311	1	6672	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		49	RRCID ->	112092	COMPL. DATE	07/08/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8750 - 8820				
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	N	-0-				-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	-0-				-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	2	N	-0-				-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	N	-0-				-0-
09	0	714	-0-	714	714	32	1	682	2	N	-0-				-0-
10	0	736	-0-	736	1450	33	1	703	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		50	RRCID ->	112384	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8564 - 8874				
05	7130 X	6502	-0-	-628	-0-	278	1	6224	2	N	-0-				-0-
06	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	295	1	6871	2	N	-0-				-0-
07	7223 X	7049	-0-	-174	-0-	281	1	6768	2	N	-0-				-0-
08	7223 X	7059	-0-	-164	-0-	314	1	6745	2	N	-0-				-0-
09	0	6685	-0-	6685	6685	296	1	6389	2	N	-0-				-0-
10	0	6718	-0-	6718	13403	299	1	6419	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		51	RRCID ->	112841	COMPL. DATE	07/18/1984	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 9486 - 9862				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		36	RRCID ->	114567	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8495 - 9860				
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	21	1	471	2	N	-0-				-0-
06	390 N	256	-0-	-134	-0-	11	1	245	2	N	-0-				-0-
07	496 N	269	-0-	-227	-0-	11	1	258	2	N	-0-				-0-
08	496 N	318	-0-	-178	-0-	14	1	304	2	N	-0-				-0-
09	0	171	-0-	171	171	8	1	163	2	N	-0-				-0-
10	0	489	-0-	489	660	22	1	467	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985		TOTAL DEPTH 9566		PERF. 8952 - 9212						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1488 N	1285	-0-	-203	-0-	55	1	1230	2	N	-0-					-0-
06	1410 N	1195	-0-	-215	-0-	49	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1266	-0-	-284	-0-	50	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	55	1	1176	2	N	-0-					-0-
09	0	1109	-0-	1109	1109	49	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	0	1200	-0-	1200	2309	53	1	1147	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8601 - 9002						
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10358		PERF. 8966 - 10048						
05	3689 X	3202	-0-	-487	-0-	137	1	3065	2	N	-0-					-0-
06	3570 X	3321	-0-	-249	-0-	137	1	3184	2	N	-0-					-0-
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	141	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	159	1	3406	2	N	-0-					-0-
09	0	3391	-0-	3391	3391	150	1	3241	2	N	-0-					-0-
10	0	3567	-0-	3567	6958	159	1	3408	2	N	-0-					-0-

CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 8579 - 9952						
05	4216 X	3715	-0-	-501	-0-	159	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	164	1	3809	2	N	-0-					-0-
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	157	1	3794	2	N	-0-					-0-
08	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	176	1	3791	2	N	-0-					-0-
09	0	3659	-0-	3659	3659	162	1	3497	2	N	-0-					-0-
10	0	3965	-0-	3965	7624	176	1	3788	2	N	-0-	1				1

CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8541 - 9698						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 7604 - 7750						
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	215	1	4804	2	N	-0-					-0-
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	214	1	4991	2	N	-0-					-0-
07	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	199	1	4791	2	N	-0-					-0-
08	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	258	1	5537	2	N	-0-					-0-
09	0	5609	-0-	5609	5609	248	1	5361	2	N	-0-					-0-
10	0	6165	-0-	6165	11774	274	1	5889	2	N	-0-	2				2

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HERBST, M.V.		WELL #:		6 C	RRCID ->	117318	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	9232	PERF. 7220 -	7991
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		42	RRCID ->	117876	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	9154	PERF. 8676 -	8990
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117937	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7161 -	7390
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1633	2	N	-0-	-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	2	N	-0-	-0-
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	66	1	1601	2	N	-0-	-0-
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	74	1	1601	2	N	-0-	-0-
09	0	1596	-0-	1596	1596	71	1	1525	2	N	-0-	-0-
10	0	1675	-0-	1675	3271	75	1	1600	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #:		5	RRCID ->	118278	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8460 -	9546
05	7750 X	7413	-0-	-337	-0-	317	1	7096	2	N	-0-	-0-
06	7500 X	7328	-0-	-172	-0-	302	1	7026	2	N	-0-	-0-
07	7750 X	7498	-0-	-252	-0-	299	1	7199	2	N	-0-	-0-
08	7750 X	7639	-0-	-111	-0-	340	1	7299	2	N	-0-	-0-
09	0	6166	-0-	6166	6166	273	1	5893	2	N	-0-	-0-
10	0	5666	-0-	5666	11832	252	1	5412	2	N	2	2

LA PERLA		WELL #:		57	RRCID ->	118573	COMPL. DATE	10/12/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	60	1	1341	2	N	-0-	-0-
06	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	55	1	1280	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	55	1	1321	2	N	-0-	-0-
08	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	61	1	1319	2	N	-0-	-0-
09	0	1303	-0-	1303	1303	58	1	1245	2	N	-0-	-0-
10	0	1325	-0-	1325	2628	59	1	1266	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		59	RRCID ->	118574	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9718 -	10121
05	3689 X	3324	-0-	-365	-0-	142	1	3182	2	N	-0-	-0-
06	3570 X	3323	-0-	-247	-0-	137	1	3186	2	N	-0-	-0-
07	3689 X	3450	-0-	-239	-0-	137	1	3313	2	N	-0-	-0-
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	161	1	3460	2	N	-0-	-0-
09	0	3690	-0-	3690	3690	163	1	3527	2	N	-0-	-0-
10	0	3549	-0-	3549	7239	158	1	3391	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	2486 2	N	-0-			-0-
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	2428 2	N	-0-			-0-
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	2369 2	N	-0-			-0-
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	2405 2	N	-0-			-0-
09	0	2412	-0-	2412	2412	2412	107 1	2305 2	N	-0-			-0-
10	0	2577	-0-	2577	4989	4989	115 1	2462 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

05	4464 X	4439	-0-	-25	-0-	-0-	282 1	4157 2	N	-0-			-0-
06	4260 X	4252	-0-	-8	-0-	-0-	266 1	3986 2	N	-0-			-0-
07	4619 X	4174	-0-	-445	-0-	-0-	248 1	3926 2	N	-0-			-0-
08	4619 X	4268	-0-	-351	-0-	-0-	256 1	4012 2	N	-0-			-0-
09	0	3604	-0-	3604	3604	3604	175 1	3429 2	N	-0-			-0-
10	0	4300	-0-	4300	7904	7904	165 1	4135 2	N	-0-			-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	3169 2	N	-0-			-0-
06	3120 X	2414	-0-	-706	-0-	-0-	99 1	2315 2	N	-0-			-0-
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	132 1	3181 2	N	-0-			-0-
08	3224 X	2226	-0-	-998	-0-	-0-	99 1	2127 2	N	-0-			-0-
09	0	2851	-0-	2851	2851	2851	126 1	2725 2	N	-0-			-0-
10	0	2121	-0-	2121	4972	4972	94 1	2027 2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	2370 2	N	-0-			-0-
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	2374 2	N	-0-			-0-
07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	2534 2	N	-0-			-0-
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	118 1	2529 2	N	-0-			-0-
09	0	2408	-0-	2408	2408	2408	107 1	2301 2	N	-0-			-0-
10	0	2495	-0-	2495	4903	4903	111 1	2383 2	N	1			1

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		62	RRCID ->	119765	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8700 - 9492	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MARTINEZ, C.		WELL #:		4 C	RRCID ->	120034	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8738 - 9974	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #:		64	RRCID ->	120037	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8706 - 9730	
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	156	1	3500	2	N	-0-	-0-	
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	139	1	3235	2	N	-0-	-0-	
07	2790 X	2718	-0-	-72	-0-	108	1	2610	2	N	-0-	-0-	
08	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	160	1	3442	2	N	-0-	-0-	
09	0	3193	-0-	3193	3193	141	1	3052	2	N	-0-	-0-	
10	0	2555	-0-	2555	5748	114	1	2441	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		67	RRCID ->	120162	COMPL. DATE	02/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8550 - 9665	
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	2	N	-0-	-0-	
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	2	N	-0-	-0-	
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	47	1	1136	2	N	-0-	-0-	
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	2	N	-0-	-0-	
09	0	1319	-0-	1319	1319	58	1	1261	2	N	-0-	-0-	
10	0	1478	-0-	1478	2797	66	1	1412	2	N	-0-	-0-	

CANALES		WELL #:		8	RRCID ->	120191	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	8682 - 9626	
05	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	300	1	6713	2	N	-0-	-0-	
06	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	264	1	6160	2	N	-0-	-0-	
07	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	256	1	6166	2	N	-0-	-0-	
08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	312	1	6698	2	N	-0-	-0-	
09	0	6895	-0-	6895	6895	305	1	6590	2	N	-0-	-0-	
10	0	6298	-0-	6298	13193	280	1	6018	2	N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:		43	RRCID ->	120498	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8358 - 9482	
05	4340 X	3938	-0-	-402	-0-	168	1	3770	2	N	-0-	-0-	
06	4140 X	3638	-0-	-502	-0-	150	1	3488	2	N	-0-	-0-	
07	4061 X	3844	-0-	-217	-0-	153	1	3691	2	N	-0-	-0-	
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	178	1	3815	2	N	-0-	-0-	
09	0	3788	-0-	3788	3788	168	1	3620	2	N	-0-	-0-	
10	0	3910	-0-	3910	7698	174	1	3736	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4154 X	3662	-0-	-492	-0-	157	1	3505	2	N	-0-	-0-
06	4020 X	3532	-0-	-488	-0-	145	1	3387	2	N	-0-	-0-
07	3875 X	2915	-0-	-960	-0-	116	1	2799	2	N	-0-	-0-
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	183	1	3942	2	N	-0-	-0-
09	0	3829	-0-	3829	3829	169	1	3660	2	N	-0-	-0-
10	0	3955	-0-	3955	7784	176	1	3778	2	N	1	1
						1	9					

CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 66		RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694				
05	5208 X	4338	-0-	-870	-0-	186	1	4152	2	N	-0-	-0-
06	4980 X	4461	-0-	-519	-0-	184	1	4277	2	N	-0-	-0-
07	4743 X	4352	-0-	-391	-0-	173	1	4179	2	N	-0-	-0-
08	4743 X	4474	-0-	-269	-0-	199	1	4275	2	N	-0-	-0-
09	0	4577	-0-	4577	4577	203	1	4374	2	N	-0-	-0-
10	0	4947	-0-	4947	9524	220	1	4727	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710				
05	5890 X	5584	-0-	-306	-0-	239	1	5345	2	N	-0-	-0-
06	5610 X	5499	-0-	-111	-0-	226	1	5273	2	N	-0-	-0-
07	5797 X	5474	-0-	-323	-0-	218	1	5256	2	N	-0-	-0-
08	5735 X	5628	-0-	-107	-0-	250	1	5378	2	N	-0-	-0-
09	0	5375	-0-	5375	5375	238	1	5137	2	N	-0-	-0-
10	0	5629	-0-	5629	11004	250	1	5377	2	N	2	2
						2	9					

LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154				
05	5580 X	5113	-0-	-467	-0-	219	1	4894	2	N	-0-	-0-
06	5400 X	4935	-0-	-465	-0-	203	1	4732	2	N	-0-	-0-
07	5363 X	4857	-0-	-506	-0-	194	1	4663	2	N	-0-	-0-
08	5115 X	5055	-0-	-60	-0-	225	1	4830	2	N	-0-	-0-
09	0	4790	-0-	4790	4790	212	1	4578	2	N	-0-	-0-
10	0	4730	-0-	4730	9520	210	1	4520	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8060 - 9271	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8580 - 8924	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8114 - 8190	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-		-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	3	-0-	3	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-	

LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8676 - 8878	
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	94 1	2105 2	N	-0-		-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	86 1	1997 2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1444	-0-	-633	-0-	58 1	1386 2	N	-0-		-0-
08	2201 N	854	-0-	-1347	-0-	38 1	816 2	N	-0-		-0-
09	0	812	-0-	812	-0-	36 1	776 2	N	-0-		-0-
10	0	873	-0-	873	-0-	1685	39 1	834 2	N	-0-	-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7937 - 7948	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8862 - 8960	
05	620 N	450	-0-	-170	-0-	29 1	421 2	N	-0-		-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	42 1	631 2	N	-0-		-0-
07	744 N	438	-0-	-306	-0-	26 1	412 2	N	-0-		-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37 1	573 2	N	-0-		-0-
09	0	82	-0-	82	-0-	4 1	78 2	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	82		N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7660 - 7879	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3286 X	2856	-0-	-430	-0-		122 1	2734 2	N	-0-	-0-	
06	2970 X	2601	-0-	-369	-0-		107 1	2494 2	N	-0-	-0-	
07	2945 X	2516	-0-	-429	-0-		100 1	2416 2	N	-0-	-0-	
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-		131 1	2814 2	N	-0-	-0-	
09	0	2833	-0-	2833	2833		125 1	2708 2	N	-0-	-0-	
10	0	3094	-0-	3094	5927		138 1	2956 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708				
05	2542 N	2195	-0-	-347	-0-		94 1	2101 2	N	-0-	-0-	
06	2430 N	2207	-0-	-223	-0-		91 1	2116 2	N	-0-	-0-	
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		92 1	2223 2	N	-0-	-0-	
08	2201 N	2153	-0-	-48	-0-		96 1	2057 2	N	-0-	-0-	
09	0	2340	-0-	2340	2340		104 1	2236 2	N	-0-	-0-	
10	0	2465	-0-	2465	4805		110 1	2355 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270				
05	3875 X	3571	-0-	-304	-0-		153 1	3418 2	N	-0-	-0-	
06	3660 X	3414	-0-	-246	-0-		141 1	3273 2	N	-0-	-0-	
07	3627 X	3450	-0-	-177	-0-		137 1	3313 2	N	-0-	-0-	
08	3627 X	3541	-0-	-86	-0-		157 1	3384 2	N	-0-	-0-	
09	0	3288	-0-	3288	3288		146 1	3142 2	N	-0-	-0-	
10	0	3217	-0-	3217	6505		143 1	3074 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4309 X	3679	-0-	-630	-0-	157 1	3522 2	N	-0-	-0-
06	4170 X	3908	-0-	-262	-0-	161 1	3747 2	N	-0-	-0-
07	4278 X	4014	-0-	-264	-0-	160 1	3854 2	N	-0-	-0-
08	4278 X	4130	-0-	-148	-0-	184 1	3946 2	N	-0-	-0-
09	0	3797	-0-	3797	3797	168 1	3629 2	N	-0-	-0-
10	0	4004	-0-	4004	7801	178 1	3826 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276		
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-	-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-	-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-	-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-	-0-
09	0	423	-0-	423	423	423 2		Y	-0-	-0-
10	0	411	-0-	411	834	411 2		Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576		
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	50 1	1124 2	N	-0-	-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	44 1	1028 2	N	-0-	-0-
07	1116 N	879	-0-	-237	-0-	35 1	844 2	N	-0-	-0-
08	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	48 1	1022 2	N	-0-	-0-
09	0	1192	-0-	1192	1192	53 1	1139 2	N	-0-	-0-
10	0	1070	-0-	1070	2262	48 1	1022 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656		
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15 1	335 2	N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	231 2	N	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9 1	218 2	N	-0-	-0-
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	4 1	89 2	N	-0-	-0-
09	0	203	-0-	203	203	9 1	194 2	N	-0-	-0-
10	0	198	-0-	198	401	9 1	189 2	N	-0-	-0-

STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997		
05	9455 X	8901	-0-	-554	-0-	381 1	8520 2	N	-0-	-0-
06	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	370 1	8627 2	N	-0-	-0-
07	9145 X	9108	-0-	-37	-0-	363 1	8745 2	N	-0-	-0-
08	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	426 1	9144 2	N	-0-	-0-
09	0	8838	-0-	8838	8838	391 1	8447 2	N	-0-	-0-
10	0	8101	-0-	8101	16939	360 1	7741 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
LA PERLA		WELL #:		82	RRCID ->	129185	COMPL. DATE	11/26/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9006 - 9483						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1805	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1650	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		1670	-0-	1670	1670	1670	74	1	1596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		1753	-0-	1753	3423	3423	78	1	1675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		83	RRCID ->	129647	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8310 - 8943						
05	6944	X	5939	-0-	-1005	-0-	-0-	254	1	5685	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	6022	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	6516	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	6528	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		6442	-0-	6442	6442	6442	285	1	6157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		6799	-0-	6799	13241	13241	302	1	6497	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	130128	COMPL. DATE	03/06/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8258 - 8364						
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	842	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		783	-0-	783	783	783	35	1	748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		190	-0-	190	973	973	8	1	182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		85	RRCID ->	130148	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9334 - 9791						
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	-0-	92	1	2070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	-0-	86	1	2008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	-0-	87	1	2105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2132	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		2061	-0-	2061	2061	2061	91	1	1970	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		2053	-0-	2053	4114	4114	91	1	1962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DYE, J.D.		WELL #:		7	RRCID ->	130240	COMPL. DATE	03/08/1989	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	8088 - 8230						
05	3100	N	3421	-0-	321	321	321	146	1	3275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000	N	3362	-0-	362	683	683	138	1	3224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2686	N	2003	-0-	-683	-0-	-0-	80	1	1923	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	3356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		3171	-0-	3171	3171	3171	140	1	3031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		3511	-0-	3511	6682	6682	156	1	3355	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		11	RRCID ->	130262	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7726 - 7790						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #:		86	RRCID ->	130329	COMPL. DATE	03/18/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8219 - 8310						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2356 N	2180	-0-	-176	-0-		93 1	2087 2	N	-0-			-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		88 1	2053 2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1765	-0-	-312	-0-		70 1	1695 2	N	-0-			-0-
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		105 1	2251 2	N	-0-			-0-
09	0	1914	-0-	1914	1914		85 1	1829 2	N	-0-			-0-
10	0	2376	-0-	2376	4290		106 1	2270 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572				
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-		6 1	127 2	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-		6 1	141 2	N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-		5 1	126 2	N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-		5 1	114 2	N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1		1 2		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	2		1 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989			TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654				
05	4557 X	3832	-0-	-725	-0-		164 1	3668 2	N	-0-			-0-
06	4290 X	3769	-0-	-521	-0-		155 1	3614 2	N	-0-			-0-
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-		164 1	3954 2	N	-0-			-0-
08	3844 X	3820	-0-	-24	-0-		170 1	3650 2	N	-0-			-0-
09	0	3308	-0-	3308	3308		146 1	3162 2	N	-0-			-0-
10	0	3451	-0-	3451	6759		154 1	3297 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038				
05	868 N	739	-0-	-129	-0-		32 1	707 2	N	-0-			-0-
06	780 N	583	-0-	-197	-0-		24 1	559 2	N	-0-			-0-
07	775 N	525	-0-	-250	-0-		21 1	504 2	N	-0-			-0-
08	744 N	730	-0-	-14	-0-		32 1	698 2	N	-0-			-0-
09	0	544	-0-	544	544		24 1	520 2	N	-0-			-0-
10	0	829	-0-	829	1373		37 1	792 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603				
05	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-		381 1	8516 2	Y	-0-			38
06	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-		322 1	7495 2	Y	-0-			38
07	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-		315 1	7597 2	Y	-0-			38
08	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-		358 1	7696 2	Y	-0-			38
09	0	7448	-0-	7448	7448		329 1	7119 2	Y	-0-			38
10	0	7247	-0-	7247	14695		322 1	6925 2	Y	-0-			38

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA -B-		WELL #:		6	RRCID ->	131665	COMPL. DATE	07/04/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9842 - 9846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		92	RRCID ->	131668	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8400 - 8581	
05	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	327 1	7324 2	N		-0-			-0-
06	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	295 1	6864 2	N		-0-			-0-
07	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	292 1	7044 2	N		-0-			-0-
08	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	329 1	7061 2	N		-0-			-0-
09	0	6902	-0-	6902	6902	305 1	6597 2	N		-0-			-0-
10	0	7247	-0-	7247	14149	322 1	6923 2	N		2			2
						2	9						

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	131780	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7690 - 8280	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	131943	COMPL. DATE	09/03/1989	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7758 - 8571	
05	1395 N	142	-0-	-1253	-0-	142 2		Y		-0-			-0-
06	1140 N	250	-0-	-890	-0-	250 2		Y		-0-			-0-
07	403 N	91	-0-	-312	-0-	91 2		Y		-0-			-0-
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	57 2		Y		-0-			-0-
09	0	677	-0-	677	677	677 2		Y		-0-			-0-
10	0	747	-0-	747	1424	747 2		Y		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		94	RRCID ->	131961	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8626 - 9520	
05	434 N	259	-0-	-175	-0-	11 1	248 2	N		-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25 1	593 2	N		-0-			-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	25 1	593 2	N		-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	27 1	589 2	N		-0-			-0-
09	0	560	-0-	560	560	25 1	535 2	N		-0-			-0-
10	0	575	-0-	575	1135	26 1	549 2	N		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		95	RRCID ->	132026	COMPL. DATE	09/04/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8392 - 8426	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	98	1	2191	2	N	-0-
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	88	1	2051	2	N	-0-
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	77	1	1857	2	N	-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	88	1	1887	2	N	-0-
09	0	1713	-0-	1713	1713	76	1	1637	2	N	-0-
10	0	2284	-0-	2284	3997	102	1	2182	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687			
05	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	276	1	6171	2	N	-0-
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	274	1	6381	2	N	-0-
07	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	264	1	6362	2	N	-0-
08	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	293	1	6295	2	N	-0-
09	0	6394	-0-	6394	6394	283	1	6111	2	N	-0-
10	0	6410	-0-	6410	12804	285	1	6125	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314			
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-1628	-0-					Y	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926			
05	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	142	1	3179	2	N	-0-
06	3390 X	3162	-0-	-228	-0-	130	1	3032	2	N	-0-
07	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	130	1	3140	2	N	-0-
08	3317 X	3314	-0-	-3	-0-	147	1	3167	2	N	-0-
09	0	3138	-0-	3138	3138	139	1	2999	2	N	-0-
10	0	3324	-0-	3324	6462	148	1	3176	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356								
05	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	66	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	60	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	58	1	1399	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	66	1	1427	2	N	-0-					-0-
09	0	1503	-0-	1503	1503	67	1	1436	2	N	-0-					-0-
10	0	1552	-0-	1552	3055	69	1	1483	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669								
05	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	55	1	1221	2	N	-0-					-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	50	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	50	1	1207	2	N	-0-					-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	59	1	1275	2	N	-0-					-0-
09	0	1221	-0-	1221	1221	54	1	1167	2	N	-0-					-0-
10	0	1317	-0-	1317	2538	59	1	1258	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556								
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	788	2	N	-0-					-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	31	1	720	2	N	-0-					-0-
07	868 N	717	-0-	-151	-0-	29	1	688	2	N	-0-					-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	N	-0-					-0-
09	0	640	-0-	640	640	28	1	612	2	N	-0-					-0-
10	0	567	-0-	567	1207	25	1	542	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666								
05	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	62	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	57	1	1329	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	56	1	1359	2	N	-0-					-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	N	-0-					-0-
09	0	1436	-0-	1436	1436	64	1	1372	2	N	-0-					-0-
10	0	1261	-0-	1261	2697	56	1	1205	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	20					77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					77
10	14B DENY	36	-0-	36	43	36	2			Y	-0-					77

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 9092 - 9491				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	47	1	1046	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	41	1	966	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	40	1	968	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	47	1	1007	2	N	-0-			-0-
09	0	1018	-0-	1018	1018	45	1	973	2	N	-0-			-0-
10	0	1081	-0-	1081	2099	48	1	1033	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990		TOTAL DEPTH 9244		PERF. 8192 - 8682				
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
09	0	85	-0-	85	85	4	1	81	2	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9258 - 9378				
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	92	1	1984	2	N	-0-			-0-
09	0	1662	-0-	1662	1662	74	1	1588	2	N	-0-			-0-
10	0	1709	-0-	1709	3371	76	1	1633	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 121		RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8992 - 9028				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8430 - 8546				
05	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	164	1	3667	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	3647	-0-	-283	-0-	150	1	3497	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3640	-0-	-421	-0-	145	1	3495	2	N	-0-			-0-
08	4061 X	3878	-0-	-183	-0-	172	1	3706	2	N	-0-			-0-
09	0	3638	-0-	3638	3638	161	1	3477	2	N	-0-			-0-
10	0	3880	-0-	3880	7518	173	1	3707	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8249 - 9683				
05	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	70	1	1558	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1532	-0-	-28	-0-	63	1	1469	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	62	1	1488	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	66	1	1416	2	N	-0-			-0-
09	0	1491	-0-	1491	1491	66	1	1425	2	N	-0-			-0-
10	0	1362	-0-	1362	2853	61	1	1301	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7420 - 7483				
05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	219	1	4904	2	Y	-0-			18
06	4350 X	4240	-0-	-110	-0-	175	1	4065	2	Y	-0-			18
07	4495 X	4344	-0-	-151	-0-	173	1	4171	2	Y	-0-			18
08	4495 X	4481	-0-	-14	-0-	199	1	4282	2	Y	-0-			18
09	0	4221	-0-	4221	4221	187	1	4034	2	Y	-0-			18
10	0	4302	-0-	4302	8523	191	1	4111	2	Y	-0-			18

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 124		RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724				
05	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	85	1	1914	2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	79	1	1831	2	N	-0-	-0-
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	77	1	1867	2	N	-0-	-0-
08	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	84	1	1796	2	N	-0-	-0-
09	0	1794	-0-	1794	1794	79	1	1715	2	N	-0-	-0-
10	0	2125	-0-	2125	3919	95	1	2030	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302				
05	9207 X	8821	-0-	-386	-0-	377	1	8444	2	N	-0-	-0-
06	9000 X	7718	-0-	-1282	-0-	318	1	7400	2	N	-0-	-0-
07	9424 X	7276	-0-	-2148	-0-	290	1	6986	2	N	-0-	-0-
08	9424 X	2459	-0-	-6965	-0-	109	1	2350	2	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	7712	-0-	7712	7712	343	1	7369	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604				
05	8215 X	8161	-0-	-54	-0-	349	1	7812	2	N	-0-	-0-
06	7950 X	7780	-0-	-170	-0-	320	1	7460	2	N	-0-	-0-
07	7626 X	7616	-0-	-10	-0-	303	1	7313	2	N	-0-	-0-
08	8153 X	7579	-0-	-574	-0-	337	1	7242	2	N	-0-	-0-
09	0	7179	-0-	7179	7179	318	1	6861	2	N	-0-	-0-
10	0	7540	-0-	7540	14719	335	1	7203	2	N	2	2
						2	9					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 135975		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340				
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		17
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-		17
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		17
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-		17
09	0	208	-0-	208	208	208	2		Y	-0-		17
10	0	185	-0-	185	393	185	2		Y	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	496 N	378	-0-	-118	-0-	378 2	Y	-0-		17	
06	480 N	396	-0-	-84	-0-	396 2	Y	-0-		17	
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2	Y	-0-		17	
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	Y	-0-		17	
09	0	461	-0-	461	461	461 2	Y	-0-		17	
10	0	365	-0-	365	826	365 2	Y	-0-		17	

LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990			TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310		
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	91 1	2046 2	N	-0-	-0-	
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	84 1	1960 2	N	-0-	-0-	
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	84 1	2013 2	N	-0-	-0-	
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	94 1	2021 2	N	-0-	-0-	
09	0	2007	-0-	2007	2007	89 1	1918 2	N	-0-	-0-	
10	0	2031	-0-	2031	4038	90 1	1941 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336		
05	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	44 1	979 2	N	-0-	-0-	
06	1200 N	849	-0-	-351	-0-	35 1	814 2	N	-0-	-0-	
07	1178 N	826	-0-	-352	-0-	33 1	793 2	N	-0-	-0-	
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	49 1	1054 2	N	-0-	-0-	
09	0	1113	-0-	1113	1113	49 1	1064 2	N	-0-	-0-	
10	0	1081	-0-	1081	2194	48 1	1033 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918		
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	59 1	1327 2	N	-0-	-0-	
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	58 1	1347 2	N	-0-	-0-	
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	66 1	1590 2	N	-0-	-0-	
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	73 1	1572 2	N	-0-	-0-	
09	0	1430	-0-	1430	1430	63 1	1367 2	N	-0-	-0-	
10	0	1497	-0-	1497	2927	67 1	1430 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664		
05	2356 N	2262	-0-	-94	-0-	97 1	2165 2	N	-0-	-0-	
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	89 1	2069 2	N	-0-	-0-	
07	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	88 1	2109 2	N	-0-	-0-	
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	104 1	2233 2	N	-0-	-0-	
09	0	2196	-0-	2196	2196	97 1	2099 2	N	-0-	-0-	
10	0	2306	-0-	2306	4502	103 1	2203 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	930 N	868	-0-	-62	-0-	37	1 831 2	N	-0-	-0-	-0-
06	870 N	812	-0-	-58	-0-	33	1 779 2	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	859	-0-	-9	-0-	34	1 825 2	N	-0-	-0-	-0-
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	37	1 785 2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	812	-0-	812	812	36	1 776 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	832	-0-	832	1644	37	1 795 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775			
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	74	1 1651 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	68	1 1583 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	68	1 1633 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	76	1 1629 2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1585	-0-	1585	1585	70	1 1515 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1667	-0-	1667	3252	74	1 1593 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1 410 2	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	151	-0-	151	151	7	1 144 2	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	138	-0-	138	289	6	1 132 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932			
05	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	284	1 6356 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	274	1 6390 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	179	1 4307 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	133	1 2849 2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	4731	-0-	4731	4731	209	1 4522 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	6662	-0-	6662	11393	296	1 6366 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3410 X	3083	-0-	-327	-0-	132	1	2951	2	N	-0-
06	3300 X	2949	-0-	-351	-0-	121	1	2828	2	N	-0-
07	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	113	1	2731	2	N	-0-
08	3100 X	2816	-0-	-284	-0-	125	1	2691	2	N	-0-
09	0	2764	-0-	2764	2764	122	1	2642	2	N	-0-
10	0	2972	-0-	2972	5736	132	1	2840	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474			
05	3162 X	3049	-0-	-113	-0-	130	1	2919	2	N	-0-
06	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	119	1	2776	2	N	-0-
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	119	1	2874	2	N	-0-
08	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	134	1	2875	2	N	-0-
09	0	2801	-0-	2801	2801	124	1	2677	2	N	-0-
10	0	2886	-0-	2886	5687	128	1	2757	2	N	1

HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062			
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	2	N	-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	2	N	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	N	-0-
09	0	469	-0-	469	469	21	1	448	2	N	-0-
10	0	414	-0-	414	883	18	1	396	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046			
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	209	1	4675	2	N	-0-
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	196	1	4561	2	N	-0-
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	185	1	4448	2	N	-0-
08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	212	1	4553	2	N	-0-
09	0	4556	-0-	4556	4556	202	1	4354	2	N	-0-
10	0	4737	-0-	4737	9293	211	1	4526	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	81	1	1804	2	N	-0-			-0-
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	74	1	1728	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	69	1	1659	2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	81	1	1740	2	N	-0-			-0-
09	0	1812	-0-	1812	1812	80	1	1732	2	N	-0-			-0-
10	0	1737	-0-	1737	3549	77	1	1660	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911						
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	2	N	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	2	N	-0-			-0-
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	559	2	N	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	2	N	-0-			-0-
09	0	696	-0-	696	696	31	1	665	2	N	-0-			-0-
10	0	743	-0-	743	1439	33	1	710	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822						
05	4092 X	3964	-0-	-128	-0-	170	1	3794	2	N	-0-			-0-
06	3960 X	3717	-0-	-243	-0-	153	1	3564	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	3875	-0-	-217	-0-	154	1	3721	2	N	-0-			-0-
08	3999 X	3842	-0-	-157	-0-	171	1	3671	2	N	-0-			-0-
09	0	3678	-0-	3678	3678	163	1	3515	2	N	-0-			-0-
10	0	3784	-0-	3784	7462	168	1	3615	2	N	1			1
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620				
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	N	-0-	
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	6	1	143	2	N	-0-	
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	N	-0-	
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-	
09	0	229	-0-	229	229	10	1	219	2	N	-0-	
10	0	254	-0-	254	483	11	1	243	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866				
05	2139 N	1603	-0-	-536	-0-	1603	2		Y	-0-	17	
06	1920 N	1144	-0-	-776	-0-	1144	2		Y	-0-	17	
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-	17	
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		Y	-0-	17	
09	0	1637	-0-	1637	1637	1637	2		Y	-0-	17	
10	0	1811	-0-	1811	3448	1811	2		Y	-0-	17	

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534				
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	119	1	2655	2	N	-0-	
06	2670 N	2639	-0-	-31	-0-	109	1	2530	2	N	-0-	
07	2759 N	2705	-0-	-54	-0-	108	1	2597	2	N	-0-	
08	2759 N	2527	-0-	-232	-0-	112	1	2415	2	N	-0-	
09	0	2526	-0-	2526	2526	112	1	2414	2	N	-0-	
10	0	2710	-0-	2710	5236	121	1	2589	2	N	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9159 - 9220				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1391	2	N	-0-			-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	53	1	1239	2	N	-0-			-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	55	1	1337	2	N	-0-			-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	67	1	1441	2	N	-0-			-0-
09	0	1381	-0-	1381	1381	61	1	1320	2	N	-0-			-0-
10	0	1469	-0-	1469	2850	65	1	1404	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8230 - 8623				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9494 - 10108				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9034 - 9490				
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-			-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	35	1	820	2	N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-			-0-
08	372 N	249	-0-	-123	-0-	11	1	238	2	N	-0-			-0-
09	0	212	-0-	212	212	9	1	203	2	N	-0-			-0-
10	0	428	-0-	428	640	19	1	409	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7934 - 8875				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8781 - 9288				
05	3534 X	2836	-0-	-698	-0-	121	1	2715	2	N	-0-			-0-
06	3270 X	3082	-0-	-188	-0-	127	1	2955	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	3114	-0-	-17	-0-	124	1	2990	2	N	-0-			-0-
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	149	1	3202	2	N	-0-			-0-
09	0	3224	-0-	3224	3224	143	1	3081	2	N	-0-			-0-
10	0	3321	-0-	3321	6545	148	1	3173	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8432 - 8506				
05	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	90	1	2017	2	N	-0-			-0-
06	2010 N	1784	-0-	-226	-0-	73	1	1711	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1723	-0-	-354	-0-	69	1	1654	2	N	-0-			-0-
08	2108 N	1868	-0-	-240	-0-	83	1	1785	2	N	-0-			-0-
09	0	1720	-0-	1720	1720	76	1	1644	2	N	-0-			-0-
10	0	1717	-0-	1717	3437	76	1	1641	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9232 - 10172	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	127 1	2852 2	N	-0-		-0-
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	112 1	2605 2	N	-0-		-0-
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	112 1	2709 2	N	-0-		-0-
08	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	133 1	2855 2	N	-0-		-0-
09	0	2614	-0-	2614	2614	116 1	2498 2	N	-0-		-0-
10	0	2678	-0-	2678	5292	119 1	2559 2	N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10077 - 10159	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8512 - 8558	
05	527 N	434	-0-	-93	-0-	19 1	415 2	N	-0-		-0-
06	510 N	401	-0-	-109	-0-	17 1	384 2	N	-0-		-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20 1	481 2	N	-0-		-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22 1	473 2	N	-0-		-0-
09	0	409	-0-	409	409	18 1	391 2	N	-0-		-0-
10	0	480	-0-	480	889	21 1	459 2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7904 - 9352	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9990 - 10026	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8696 - 8772	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5 1	130 2	N	-0-		-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	72	-0-	72	72	3 1	69 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8440 - 9652	
05	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	44 1	995 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	884	-0-	-136	-0-	36 1	848 2	N	-0-		-0-
07	1178 N	860	-0-	-318	-0-	34 1	826 2	N	-0-		-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	54 1	1154 2	N	-0-		-0-
09	0	475	-0-	475	475	21 1	454 2	N	-0-		-0-
10	0	151	-0-	151	626	7 1	144 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	N	-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	57	1	1335	2	N	-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	56	1	1348	2	N	-0-
08	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	60	1	1281	2	N	-0-
09	0	1364	-0-	1364	1364	60	1	1304	2	N	-0-
10	0	1423	-0-	1423	2787	63	1	1360	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346			
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	2	N	-0-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	17	1	389	2	N	-0-
07	465 N	374	-0-	-91	-0-	15	1	359	2	N	-0-
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	2	N	-0-
09	0	619	-0-	619	619	27	1	592	2	N	-0-
10	0	611	-0-	611	1230	27	1	584	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734			
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	N	-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	2	N	-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	451	2	N	-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	N	-0-
09	0	442	-0-	442	442	20	1	422	2	N	-0-
10	0	441	-0-	441	883	20	1	421	2	N	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932			
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	115	1	2564	2	Y	-0-
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	95	1	2202	2	Y	-0-
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	88	1	2120	2	Y	-0-
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	90	1	1931	2	Y	-0-
09	0	1636	-0-	1636	1636	72	1	1564	2	Y	-0-
10	0	1216	-0-	1216	2852	54	1	1162	2	Y	-0-

CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011			
05	2573 N	1743	-0-	-830	-0-	75	1	1668	2	N	-0-
06	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	115	1	2680	2	N	-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	94	1	2273	2	N	-0-
08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	115	1	2479	2	N	-0-
09	0	2547	-0-	2547	2547	113	1	2434	2	N	-0-
10	0	2448	-0-	2448	4995	109	1	2338	2	N	1
						1	9				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231							
05	4247 X	4012	-0-	-235	-0-	172	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3809	-0-	-271	-0-	157	1	3652	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	3879	-0-	-275	-0-	155	1	3724	2	N	-0-					-0-
08	3999 X	3928	-0-	-71	-0-	175	1	3753	2	N	-0-					-0-
09	0	3713	-0-	3713	3713	164	1	3549	2	N	-0-					-0-
10	0	3840	-0-	3840	7553	171	1	3669	2	N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690							
*02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	100	1	1565	2	Y	-0-	59	1			6
*03	2046 N	1717	-0-	-329	-0-	102	1	1608	2	Y	6					12
						7	9									
*04	1830 N	1549	-0-	-281	-0-	116	1	1396	2	Y	34					46
						37	9									
*05	1829 N	1521	-0-	-308	-0-	92	1	1419	2	Y	9	50	1			5
						10	9									
*06	1650 N	1062	-0-	-588	-0-	74	1	988	2	Y	-0-					5
*07	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	94	1	1347	2	Y	3					8
						3	9									
*08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	129	1	1637	2	Y	-0-					8
*09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	105	1	1367	2	Y	-0-					8
10	0	1102	-0-	1102	1102	68	1	1034	2	Y	-0-					8

MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086							
05	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	74	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1399	-0-	-191	-0-	58	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	66	1	1582	2	N	-0-					-0-
08	1736 N	1489	-0-	-247	-0-	66	1	1423	2	N	-0-					-0-
09	0	1608	-0-	1608	1608	71	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	0	1599	-0-	1599	3207	71	1	1528	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	144343	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7980 - 8115
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	3084	-0-	3084	5347	132	1	2952	2	Y	-0-	23
06	T. A.	2878	-0-	2878	8225	118	1	2760	2	Y	-0-	23
07	T. A.	3611	-0-	3611	11836	144	1	3467	2	Y	-0-	23
08	T. A.	3385	-0-	3385	15221	151	1	3234	2	Y	-0-	23
09	0	2944	-0-	2944	18165	130	1	2814	2	Y	-0-	23
10	0	3144	-0-	3144	21309	140	1	3004	2	Y	-0-	23

LA PERLA		WELL #:		173	RRCID ->	144531	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8396 - 8520
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	N	-0-	-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	2	N	-0-	-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	N	-0-	-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	56	1	1193	2	N	-0-	-0-
09	0	1162	-0-	1162	1162	51	1	1111	2	N	-0-	-0-
10	0	970	-0-	970	2132	43	1	927	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #:		13	RRCID ->	144564	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10020 - 10572
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	79	1	1773	2	N	-0-	-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	74	1	1722	2	N	-0-	-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	72	1	1736	2	N	-0-	-0-
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	83	1	1786	2	N	-0-	-0-
09	0	1737	-0-	1737	1737	77	1	1660	2	N	-0-	-0-
10	0	1749	-0-	1749	3486	78	1	1671	2	N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		16	RRCID ->	144565	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7510 - 7705
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	144620	COMPL. DATE	03/07/1993	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	7342 - 7676
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-	17
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-	17
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-	17
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-	17
09	0	225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-	17
10	0	233	-0-	233	458	233	2			Y	-0-	17

MCMURREY, WM.		WELL #:		49	RRCID ->	144633	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9244 - 9417
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	144716	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	7963 - 8556
05	4929 X	4699	-0-	-230	-0-	4699	2			Y	-0-	-0-
06	4740 X	4559	-0-	-181	-0-	4559	2			Y	-0-	-0-
07	4867 X	4721	-0-	-146	-0-	4721	2			Y	-0-	-0-
08	4867 X	4644	-0-	-223	-0-	4644	2			Y	-0-	-0-
09	0	4488	-0-	4488	4488	4488	2			Y	-0-	-0-
10	0	4670	-0-	4670	9158	4670	2			Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	2	N	-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	N	-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	32	1	769	2	N	-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	2	N	-0-
09	0	743	-0-	743	743	33	1	710	2	N	-0-
10	0	812	-0-	812	1555	36	1	776	2	N	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083			
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-	17
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-	17
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-	17
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2		Y	-0-	17
09	0	803	-0-	803	803	803	2		Y	-0-	17
10	0	899	-0-	899	1702	899	2		Y	-0-	17

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632			
05	T. A.	280	-0-	280	414	280	2		Y	-0-	-0-
06	T. A.	376	-0-	376	790	376	2		Y	-0-	-0-
07	T. A.	447	-0-	447	1237	447	2		Y	-0-	-0-
08	T. A.	368	-0-	368	1605	368	2		Y	-0-	-0-
09	T. A.	126	-0-	126	1731	126	2		Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1731				Y	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320			
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1260	2	N	-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	60	1	1391	2	N	-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	47	1	1139	2	N	-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1381	2	N	-0-
09	0	1128	-0-	1128	1128	50	1	1078	2	N	-0-
10	0	1323	-0-	1323	2451	59	1	1264	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922			
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	116	1	2597	2	N	-0-
06	2670 N	2564	-0-	-106	-0-	106	1	2458	2	N	-0-
07	2728 N	2562	-0-	-166	-0-	102	1	2460	2	N	-0-
08	2728 N	2503	-0-	-225	-0-	111	1	2392	2	N	-0-
09	0	2477	-0-	2477	2477	110	1	2367	2	N	-0-
10	0	2614	-0-	2614	5091	116	1	2498	2	N	-0-

CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492			
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	N	-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	16	1	377	2	N	-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	-0-
09	0	453	-0-	453	453	20	1	433	2	N	-0-
10	0	515	-0-	515	968	23	1	492	2	N	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 N	726	-0-	-204	-0-	31	1	695	2	N	-0-	-0-
06	870 N	42	-0-	-828	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-
07	868 N	38	-0-	-830	-0-	2	1	36	2	N	-0-	-0-
08	713 N	111	-0-	-602	-0-	5	1	106	2	N	-0-	-0-
09	0	237	-0-	237	237	11	1	226	2	N	-0-	-0-
10	0	537	-0-	537	774	24	1	513	2	N	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	683	-0-	683	683	683	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	562	-0-	562	1245	562	2	Y	-0-	-0-	-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	-0-	-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	2	N	-0-	-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	841	2	N	-0-	-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	N	-0-	-0-
09	0	677	-0-	677	677	30	1	647	2	N	-0-	-0-
10	0	720	-0-	720	1397	32	1	688	2	N	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

*02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	78	1	1927	2	Y	9	16
*03	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	79	1	2240	2	Y	16	14 1 18
*04	2220 N	1886	-0-	-334	-0-	90	1	1783	2	Y	12	20 1 10
*05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	91	1	2323	2	Y	17	19 1 8
*06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	76	1	2213	2	Y	3	11 1 11
*07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	76	1	2270	2	Y	-0-	-0-
*08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	83	1	2393	2	Y	-0-	-0-
*09	2280 N	2275	-0-	-5	-0-	42	1	2233	2	Y	-0-	-0-
10	0	2233	-0-	2233	2233	152	1	2081	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	13	1	405	2	Y	-0-	-0-
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	507	2	Y	-0-	-0-
*04	480 N	423	-0-	-57	-0-	16	1	407	2	Y	-0-	-0-
*05	465 N	441	-0-	-24	-0-	16	1	425	2	Y	-0-	-0-
*06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	Y	-0-	-0-
*07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	Y	-0-	-0-
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	567	2	Y	-0-	-0-
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	Y	-0-	-0-
10	0	601	-0-	601	601	16	1	585	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946	
*02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	60 1	1493 2	Y	-0-
*03	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	60 1	1709 2	Y	-0-
*04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	83 1	1642 2	Y	-0-
*05	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	59 1	1523 2	Y	-0-
*06	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	56 1	1637 2	Y	-0-
*07	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	55 1	1640 2	Y	-0-
*08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	60 1	1712 2	Y	-0-
*09	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	30 1	1595 2	Y	-0-
10	0	1762	-0-	1762	-0-	120 1	1642 2	Y	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303	
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	147608	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	1493 - 7900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		1400 N	835	-0-	-565	-0-	32 1	803 2	Y	-0-			-0-
*03		1457 N	772	-0-	-685	-0-	26 1	746 2	Y	-0-			-0-
*04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	66 1	1313 2	Y	-0-			-0-
*05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	47 1	1212 2	Y	-0-			-0-
*06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	37 1	1063 2	Y	-0-			-0-
*07		1426 N	1128	-0-	-298	-0-	37 1	1091 2	Y	-0-			-0-
*08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	44 1	1264 2	Y	-0-			-0-
*09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	21 1	1109 2	Y	-0-			-0-
10		0	1148	-0-	1148		78 1	1070 2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		32	RRCID ->	147615	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7790 - 7904	
*02		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	186 1	4624 2	Y	9			22
							10 9						
*03		5084 X	4912	-0-	-172	-0-	167 1	4727 2	Y	16	14	1	24
							18 9						
*04		5670 X	4765	-0-	-905	-0-	228 1	4523 2	Y	13	20	1	17
							14 9						
*05		5859 X	4730	-0-	-1129	-0-	177 1	4533 2	Y	18	19	1	16
							20 9						
*06		5160 X	4436	-0-	-724	-0-	147 1	4278 2	Y	10			26
							11 9						
*07		5332 X	4262	-0-	-1070	-0-	138 1	4096 2	Y	25	24	1	27
							28 9						
*08		4929 X	4609	-0-	-320	-0-	154 1	4425 2	Y	27	28	1	26
							30 9						
*09		4770 X	4200	-0-	-570	-0-	76 1	4084 2	Y	36			62
							40 9						
10		0	4256	-0-	4256	4256	288 1	3948 2	Y	18	34	1	46
							20 9						

MCMURREY, WM.		WELL #:		50	RRCID ->	147697	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9497 - 9694	
05		5890 X	5674	-0-	-216	-0-	243 1	5431 2	N	-0-			-0-
06		5700 X	5482	-0-	-218	-0-	226 1	5256 2	N	-0-			-0-
07		5673 X	5656	-0-	-17	-0-	225 1	5431 2	N	-0-			-0-
08		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	257 1	5529 2	N	-0-			-0-
09		0	5475	-0-	5475	5475	242 1	5233 2	N	-0-			-0-
10		0	5689	-0-	5689	11164	253 1	5436 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, E. T.		WELL #:		5	RRCID ->	147805	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	8073 - 8151	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, E.C.		WELL #:		3	RRCID ->	148708	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7449 - 8088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*02		2828 X	1824	-0-	-1004	-0-	58 1	1766 2	Y	-0-		33
*03		3131 X	2289	-0-	-842	-0-	63 1	2224 2	Y	2		35
							2 9					
*04		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	122 1	3141 2	Y	16		51
							18 9					
*05		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	99 1	2560 2	Y	2	27 1	26
							2 9					
*06		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	84 1	2594 2	Y	-0-		26
*07		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	75 1	2490 2	Y	1		27
							1 9					
*08		2480 X	2414	-0-	-66	-0-	85 1	2329 2	Y	-0-		27
*09		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	85 1	2627 2	Y	-0-		27
10		0	2482	-0-	2482	2482	64 1	2418 2	Y	-0-		27

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148974	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7142 - 7262
*02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-		5
*03		124 N	100	-0-	-24	-0-	6 1	94 2	Y	-0-		5
*04		120 N	59	-0-	-61	-0-	4 1	55 2	Y	-0-		5
*05		93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	58 2	Y	-0-		5
*06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-		5
*07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y	-0-		5
*08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	223 2	Y	7		12
							8 9					
*09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	Y	-0-		12
10		0	209	-0-	209	209	11 1	198 2	Y	-0-		12

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	149923	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	8150 - 8760
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		Y	-0-		-0-
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-		-0-
07		1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1307 2		Y	-0-		-0-
08		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404 2		Y	-0-		-0-
09		0	1400	-0-	1400	1400	1400 2		Y	-0-		-0-
10		0	1484	-0-	1484	2884	1484 2		Y	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		3-C	RRCID ->	150072	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7978 - 8384
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	150087	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	7470 - 7752
05		3565 X	1759	-0-	-1806	-0-	75 1	1684 2	Y	-0-		19
06		2340 X	2173	-0-	-167	-0-	89 1	2084 2	Y	-0-		19
07		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	56 1	1353 2	Y	-0-		19
08		1767 X	1416	-0-	-351	-0-	63 1	1353 2	Y	-0-		19
09		0	1303	-0-	1303	1303	58 1	1245 2	Y	-0-		19
10		0	1225	-0-	1225	2528	55 1	1170 2	Y	-0-		19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	281	1	6289	2	N	-0-				-0-
06	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	257	1	5990	2	N	-0-				-0-
07	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	255	1	6141	2	N	-0-				-0-
08	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	283	1	6071	2	N	-0-				-0-
09	0	5941	-0-	5941	5941	263	1	5678	2	N	-0-				-0-
10	0	6154	-0-	6154	12095	274	1	5878	2	N	2				2
						2	9								

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

05	620 N	570	-0-	-50	-0-	24	1	546	2	N	-0-				-0-
06	600 N	548	-0-	-52	-0-	23	1	525	2	N	-0-				-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	22	1	541	2	N	-0-				-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	N	-0-				-0-
09	0	536	-0-	536	536	24	1	512	2	N	-0-				-0-
10	0	285	-0-	285	821	13	1	272	2	N	-0-				-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

05	3813 X	3464	-0-	-349	-0-	148	1	3316	2	N	-0-				16
06	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	138	1	3202	2	N	-0-				16
07	3565 X	3467	-0-	-98	-0-	138	1	3329	2	N	-0-				16
08	3565 X	3445	-0-	-120	-0-	153	1	3292	2	N	-0-				16
09	0	3249	-0-	3249	3249	144	1	3105	2	N	-0-				16
10	0	3331	-0-	3331	6580	148	1	3183	2	N	-0-				16

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

05	992 N	973	-0-	-19	-0-	42	1	931	2	N	-0-				-0-
06	990 N	915	-0-	-75	-0-	38	1	877	2	N	-0-				-0-
07	961 N	941	-0-	-20	-0-	38	1	903	2	N	-0-				-0-
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	42	1	913	2	N	-0-				-0-
09	0	836	-0-	836	836	37	1	799	2	N	-0-				-0-
10	0	942	-0-	942	1778	42	1	900	2	N	-0-				-0-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

05	651 N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	2	N	-0-				-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-				-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	N	-0-				-0-
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	27	1	589	2	N	-0-				-0-
09	0	483	-0-	483	483	21	1	462	2	N	-0-				-0-
10	0	680	-0-	680	1163	30	1	650	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARRILLO, O.P.		WELL #:		2	RRCID ->	151091	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8270 - 8824			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L & P		WELL #:		2	RRCID ->	151138	COMPL. DATE	08/14/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8405 - 8448
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	69	1	1547	2	N	-0-	-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	56	1	1295	2	N	-0-	-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	50	1	1206	2	N	-0-	-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	N	-0-	-0-
09	0	1012	-0-	1012	1012	45	1	967	2	N	-0-	-0-
10	0	787	-0-	787	1799	35	1	752	2	N	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		5	RRCID ->	151206	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8481 - 8648
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-	-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-	-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-	-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-	-0-
09	0	266	-0-	266	266	12	1	254	2	N	-0-	-0-
10	0	267	-0-	267	533	12	1	255	2	N	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		8	RRCID ->	151910	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8076 - 8410
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-	-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	2	N	-0-	-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	2	N	-0-	-0-
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	2	N	-0-	-0-
09	0	157	-0-	157	157	7	1	150	2	N	-0-	-0-
10	0	163	-0-	163	320	7	1	156	2	N	-0-	-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #:		3	RRCID ->	152251	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8274 - 8711
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-	-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-	-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-
09	0	70	-0-	70	70	3	1	67	2	N	-0-	-0-
10	0	47	-0-	47	117	2	1	45	2	N	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		9	RRCID ->	152447	COMPL. DATE	11/27/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8265 - 8323
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	2	N	-0-	-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	2	N	-0-	-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	N	-0-	-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	1054	2	N	-0-	-0-
09	0	1032	-0-	1032	1032	46	1	986	2	N	-0-	-0-
10	0	736	-0-	736	1768	33	1	703	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	153159	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	868 - 7898
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	Y	-0-	18
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	72	1	1671	2	Y	-0-	18
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	74	1	1786	2	Y	-0-	18
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	85	1	1833	2	Y	-0-	18
09	0	1747	-0-	1747	1747	77	1	1670	2	Y	-0-	18
10	0	1579	-0-	1579	3326	70	1	1509	2	Y	-0-	18

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	153536	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	8156 - 8360					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	168	-0-	168	168	168	168	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	282	-0-	282	450	450	282	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	260	-0-	260	710	710	260	2			Y	-0-					-0-
10	0	316	-0-	316	1026	1026	316	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	31	RRCID ->	153866	COMPL. DATE	03/19/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10096 - 10602				
05	1023 N	539	-0-	-484	-0-	-0-	34	1	505	2	N	-0-					-0-
06	990 N	380	-0-	-610	-0-	-0-	24	1	356	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	495	-0-	-528	-0-	-0-	29	1	466	2	N	-0-					-0-
08	527 N	334	-0-	-193	-0-	-0-	20	1	314	2	N	-0-					-0-
09	0	156	-0-	156	156	156	8	1	148	2	N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	156	156					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH				WELL #:	29	RRCID ->	153959	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8084 - 8124				
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1186	2	N	-0-					60
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1076	2	N	-0-					60
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1210	2	N	5					65
							6	9									
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1225	2	N	-0-					65
09	0	1084	-0-	1084	1084	1084	52	1	1010	2	N	20					85
							22	9									
*10	2288 N	1204	-0-	-1084	-0-	-0-	46	1	1158	2	N	-0-	5	6			80

RANCHO NUEVO				WELL #:	7	RRCID ->	154125	COMPL. DATE	10/17/1994	TOTAL DEPTH	9779	PERF.	8150 - 8734				
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	N	-0-					20
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	-0-					20
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	469	2	N	-0-					20
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	N	-0-					20
09	0	469	-0-	469	469	469	21	1	448	2	N	-0-					20
10	0	487	-0-	487	956	956	22	1	465	2	N	-0-					20

HEIN TRUST				WELL #:	6	RRCID ->	154234	COMPL. DATE	04/26/1995	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11216 - 11314				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P				WELL #:	4	RRCID ->	154278	COMPL. DATE	03/19/1995	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	8476 - 8526				
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	846	2	N	-0-					-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	N	-0-					-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	851	2	N	-0-					-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	N	-0-					-0-
09	0	845	-0-	845	845	845	37	1	808	2	N	-0-					-0-
10	0	999	-0-	999	1844	1844	44	1	955	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	48	1 706	2 N	-0-		-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	50	1 751	2 N	-0-		-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	46	1 727	2 N	-0-		-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	42	1 665	2 N	-0-		-0-
09	0	667	-0-	667	667	32	1 635	2 N	-0-		-0-
10	0	707	-0-	707	1374	27	1 680	2 N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

3-D RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 156362		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 10		RRCID -> 156577		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724			
05	2914 X	2488	-0-	-426	-0-	106	1 2382	2 N	-0-		-0-
06	2760 X	2416	-0-	-344	-0-	99	1 2317	2 N	-0-		-0-
07	2666 X	2486	-0-	-180	-0-	99	1 2387	2 N	-0-		-0-
08	2666 X	2456	-0-	-210	-0-	109	1 2347	2 N	-0-		-0-
09	0	2134	-0-	2134	2134	94	1 2040	2 N	-0-		-0-
10	0	2305	-0-	2305	4439	103	1 2202	2 N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568			
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	79	1 1758	2 N	-0-		-0-
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	115	1 2690	2 N	-0-		-0-
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	98	1 2354	2 N	-0-		-0-
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	117	1 2512	2 N	-0-		-0-
09	0	2147	-0-	2147	2147	95	1 2052	2 N	-0-		-0-
10	0	2310	-0-	2310	4457	103	1 2207	2 N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664			
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	135	1 3019	2 N	-0-		-0-
06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	123	1 2854	2 N	-0-		-0-
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	106	1 2562	2 N	-0-		-0-
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	137	1 2938	2 N	-0-		-0-
09	0	2829	-0-	2829	2829	125	1 2704	2 N	-0-		-0-
10	0	2905	-0-	2905	5734	129	1 2776	2 N	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		3441 X	3171	-0-	-270	-0-	136	1	3035	2	N	-0-				-0-
06		3210 X	3138	-0-	-72	-0-	129	1	3009	2	N	-0-				-0-
07		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	126	1	3038	2	N	-0-				-0-
08		3162 X	2964	-0-	-198	-0-	132	1	2832	2	N	-0-				-0-
09		0	2896	-0-	2896	2896	128	1	2768	2	N	-0-				-0-
10		0	3029	-0-	3029	5925	135	1	2894	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

*11		3690 X	3489	-0-	-201	-0-	154	1	3335	2	N	-0-				5
*12		3813 X	3616	-0-	-197	-0-	169	1	3447	2	N	-0-				5
*01		3689 X	3595	-0-	-94	-0-	2	1	3593	2	N	-0-				5
*02		3332 X	3232	-0-	-100	-0-	10	1	3222	2	N	-0-				5
*03		3689 X	3578	-0-	-111	-0-	120	1	3458	2	N	-0-				5
*04		3510 X	3456	-0-	-54	-0-	200	1	3256	2	N	-0-				5
*05		3627 X	3569	-0-	-58	-0-	227	1	3342	2	N	-0-				5
*06		3480 X	3421	-0-	-59	-0-	214	1	3207	2	N	-0-				5
*07		3565 X	3527	-0-	-38	-0-	210	1	3317	2	N	-0-				5
*08		3565 X	3448	-0-	-117	-0-	207	1	3241	2	N	-0-				5
*09		3450 X	2808	-0-	-642	-0-	136	1	2672	2	N	-0-				5
10		0	3750	-0-	3750	3750	144	1	3606	2	N	-0-				4

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

*02		140 N	121	-0-	-19	-0-	9	1	112	2	Y	-0-				1
*03		155 N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	2	Y	-0-				1
*04		150 N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	2	Y	-0-				1
*05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-				1
*06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-				1
*07		124 N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	2	Y	-0-				1
*08		155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	2	Y	-0-				1
*09		150 N	127	-0-	-23	-0-	13	1	114	2	Y	-0-				1
10		0	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-				1

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	N	-0-				-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-				-0-
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-				-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-				-0-
09		0	26	-0-	26	26	1	1	25	2	N	-0-				-0-
10		0	51	-0-	51	77	2	1	49	2	N	-0-				-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

05		4402 X	3678	-0-	-724	-0-	157	1	3521	2	N	-0-				-0-
06		4260 X	4084	-0-	-176	-0-	168	1	3916	2	N	-0-				-0-
07		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	158	1	3812	2	N	-0-				-0-
08		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	180	1	3878	2	N	-0-				-0-
09		0	3990	-0-	3990	3990	177	1	3813	2	N	-0-				-0-
10		0	4212	-0-	4212	8202	187	1	4025	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922					
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	126	1	2830	2	N	-0-		-0-
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	121	1	2809	2	N	-0-		-0-
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	117	1	2825	2	N	-0-		-0-
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	125	1	2694	2	N	-0-		-0-
09	0	2607	-0-	2607	2607	115	1	2492	2	N	-0-		-0-
10	0	2650	-0-	2650	5257	118	1	2532	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

3-D RANCHES		WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984					
05	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	82	1	1840	2	N	-0-		-0-
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	98	1	2288	2	N	-0-		-0-
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	81	1	1947	2	N	-0-		-0-
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	94	1	2017	2	N	-0-		-0-
09	0	826	-0-	826	826	37	1	789	2	N	-0-		-0-
10	0	19	-0-	19	845	1	1	18	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884					
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	-0-		-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	656	2	N	-0-		-0-
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	28	1	676	2	N	-0-		-0-
08	713 N	664	-0-	-49	-0-	30	1	634	2	N	-0-		-0-
09	0	664	-0-	664	664	29	1	635	2	N	-0-		-0-
10	0	710	-0-	710	1374	32	1	678	2	N	-0-		-0-

L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804					
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-		-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-		-0-
09	0	22	-0-	22	22	1	1	21	2	N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	23	1	2			N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384					
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	18	1	265	2	N	-0-		28
06	480 N	274	-0-	-206	-0-	17	1	257	2	N	-0-		28
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		28
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	2	N	-0-		28
09	0	78	-0-	78	78	4	1	74	2	N	-0-		28
10	0	101	-0-	101	179	4	1	97	2	N	-0-		28

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	2	N	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	N	-0-			-0-
07	372 N	261	-0-	-111	-0-	10	1	251	2	N	-0-			-0-
08	372 N	311	-0-	-61	-0-	14	1	297	2	N	-0-			-0-
09	0	378	-0-	378	378	17	1	361	2	N	-0-			-0-
10	0	309	-0-	309	687	14	1	295	2	N	-0-			-0-

BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740					
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-			-0-
06	300 N	175	-0-	-125	-0-	7	1	168	2	N	-0-			-0-
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	8	1	194	2	N	-0-			-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	11	1	231	2	N	-0-			-0-
09	0	302	-0-	302	302	13	1	289	2	N	-0-			-0-
10	0	232	-0-	232	534	10	1	222	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511					
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	26	1	807	2	Y	-0-			-0-
*03	620 N	234	-0-	-386	-0-	7	1	227	2	Y	-0-			-0-
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	Y	-0-			-0-
*05	930 N	464	-0-	-466	-0-	17	1	447	2	Y	-0-			-0-
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	Y	-0-			-0-
*07	837 N	543	-0-	-294	-0-	16	1	527	2	Y	-0-			-0-
*08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	Y	-0-			-0-
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	Y	-0-			-0-
10	0	447	-0-	447	447	12	1	435	2	Y	-0-			-0-

3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290					
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
09	0	95	-0-	95	95	4	1	91	2	N	-0-			-0-
10	0	315	-0-	315	410	14	1	301	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883					
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
09	0	144	-0-	144	144	6	1	138	2	N	-0-			-0-
10	0	167	-0-	167	311	7	1	160	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8722 - 8762				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	90 1	2005 2	N	-0-		-0-			-0-
06	2100 N	1832	-0-	-268	-0-	75 1	1757 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2139 N	1818	-0-	-321	-0-	72 1	1746 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	87 1	1869 2	N	-0-		-0-			-0-
09	0	1764	-0-	1764	1764	78 1	1686 2	N	-0-		-0-			-0-
10	0	1723	-0-	1723	3487	77 1	1646 2	N	-0-		-0-			-0-

HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 10914		PERF. 9484 - 9704				
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799		PERF. 8345 - 8400				
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	N	-0-		-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	N	-0-		-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 2	N	-0-		-0-			-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	4 1	87 2	N	-0-		-0-			-0-
09	0	78	-0-	78	78	3 1	75 2	N	-0-		-0-			-0-
10	0	47	-0-	47	125	2 1	45 2	N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9563 - 9638				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8018 - 9497				
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	55 1	1231 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	52 1	1204 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	44 1	1064 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	60 1	1289 2	N	-0-		-0-			-0-
09	0	1213	-0-	1213	1213	54 1	1159 2	N	-0-		-0-			-0-
10	0	1231	-0-	1231	2444	55 1	1176 2	N	-0-		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8542 - 8598				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8250 - 8294				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	167563	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7800 - 8814
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	Y	-0-		-0-	
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2	Y	-0-		-0-	
07	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	Y	-0-		-0-	
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	Y	-0-		-0-	
09	0	2295	-0-	2295	2295	2295	2	Y	-0-		-0-	
10	0	2211	-0-	2211	4506	2211	2	Y	-0-		-0-	

LA PERLA B		WELL #:		8	RRCID ->	167760	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8479 - 9349
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	7	1	N	-0-		-0-	
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	6	1	N	-0-		-0-	
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	6	1	N	-0-		-0-	
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-	
09	0	180	-0-	180	180	8	1	N	-0-		-0-	
10	0	142	-0-	142	322	6	1	N	-0-		-0-	

LA PERLA A		WELL #:		9	RRCID ->	167961	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7742 - 8917
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-	
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-	
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	20	1	N	-0-		-0-	
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	23	1	N	-0-		-0-	
09	0	492	-0-	492	492	22	1	N	-0-		-0-	
10	0	523	-0-	523	1015	23	1	N	-0-		-0-	

LA PERLA B		WELL #:		9	RRCID ->	168506	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8655 - 8860
05	5983 X	5753	-0-	-230	-0-	246	1	N	-0-		-0-	
06	5790 X	5772	-0-	-18	-0-	238	1	N	-0-		-0-	
07	5921 X	4934	-0-	-987	-0-	197	1	N	-0-		-0-	
08	5921 X	5471	-0-	-450	-0-	243	1	N	-0-		-0-	
09	0	5459	-0-	5459	5459	242	1	N	-0-		-0-	
10	0	5474	-0-	5474	10933	243	1	N	2		2	

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	168960	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7596 - 7606
05	T. A.	11415	-0-	11415	22527	11415	2	Y	-0-		-0-	
06	T. A.	10295	-0-	10295	32822	10295	2	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	10924	-0-	10924	43746	10924	2	Y	-0-		-0-	
08	54787 X	11041	-0-	-43746	-0-	11041	2	Y	-0-		-0-	
09	0	10796	-0-	10796	10796	10796	2	Y	-0-		-0-	
10	0	11413	-0-	11413	22209	11413	2	Y	-0-		-0-	

LA PERLA		WELL #:		192	RRCID ->	169551	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	8704 - 8854
05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-		-0-	
06	4410 X	2605	-0-	-1805	-0-	107	1	N	-0-		-0-	
07	4371 X	2218	-0-	-2153	-0-	88	1	N	-0-		-0-	
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-		-0-	
09	0	3955	-0-	3955	3955	175	1	N	-0-		-0-	
10	0	3934	-0-	3934	7889	175	1	N	1		1	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2852 N	2518	-0-	-334	-0-	108	1	2410	2	N	-0-
06	2490 N	2462	-0-	-28	-0-	101	1	2361	2	N	-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	97	1	2331	2	N	-0-
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	125	1	2693	2	N	-0-
09	0	2630	-0-	2630	2630	116	1	2514	2	N	-0-
10	0	2244	-0-	2244	4874	100	1	2144	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077			
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	2	Y	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	2	Y	-0-
09	0	144	-0-	144	144	6	1	138	2	Y	-0-
10	0	302	-0-	302	446	13	1	289	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422			
05	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	83	1	1847	2	Y	-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	82	1	1912	2	Y	-0-
07	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	79	1	1916	2	Y	-0-
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	89	1	1923	2	Y	-0-
09	0	1914	-0-	1914	1914	85	1	1829	2	Y	-0-
10	0	1978	-0-	1978	3892	88	1	1890	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680			
05	4619 X	4381	-0-	-238	-0-	187	1	4194	2	N	-0-
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	187	1	4358	2	N	-0-
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	185	1	4455	2	N	-0-
08	4619 X	4512	-0-	-107	-0-	201	1	4311	2	N	-0-
09	0	4137	-0-	4137	4137	183	1	3954	2	N	-0-
10	0	4286	-0-	4286	8423	191	1	4094	2	N	1

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594			
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	666	2	Y	-0-
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	28	1	640	2	Y	-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	675	2	Y	-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	2	Y	-0-
09	0	750	-0-	750	750	33	1	717	2	Y	-0-
10	0	780	-0-	780	1530	35	1	745	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034			
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	44	1	981	2	Y	-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	39	1	922	2	Y	-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	885	2	Y	-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	-0-
09	0	834	-0-	834	834	37	1	797	2	Y	-0-
10	0	892	-0-	892	1726	40	1	852	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259								
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	66	1	1479	2	Y	-0-					-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	62	1	1447	2	Y	-0-					-0-
07	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	45	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	63	1	1352	2	Y	-0-					-0-
09	0	1403	-0-	1403	1403	62	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	0	1427	-0-	1427	2830	64	1	1363	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453								
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	0	330	-0-	330	330	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	0	335	-0-	335	665	15	1	320	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420								
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	0	149	-0-	149	149	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	0	149	-0-	149	298	7	1	142	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 2	N	-0-			-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	5 1	121 2	N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	23 1	560 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	4496	-0-	1396	1396	200 1	4296 2	N	-0-			-0-
09	0	4116	-0-	4116	5512	182 1	3934 2	N	-0-			-0-
10	0	4144	-0-	4144	9656	184 1	3959 2	N	1			1
						1 9						

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004			
05	3968 X	3432	-0-	-536	-0-	147 1	3285 2	Y	-0-			-0-
06	3840 X	3127	-0-	-713	-0-	129 1	2998 2	Y	-0-			-0-
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	158 1	3806 2	Y	-0-			-0-
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	181 1	3890 2	Y	-0-			-0-
09	0	3621	-0-	3621	3621	160 1	3461 2	Y	-0-			-0-
10	0	3753	-0-	3753	7374	167 1	3585 2	Y	1			1
						1 9						

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856			
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	61 1	1370 2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1292	-0-	-148	-0-	53 1	1239 2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	55 1	1321 2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	57 1	1224 2	Y	-0-			-0-
09	0	1119	-0-	1119	1119	49 1	1070 2	Y	-0-			-0-
10	0	1500	-0-	1500	2619	67 1	1433 2	Y	-0-			-0-
						1 9						

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855			
05	2573 N	2538	-0-	-35	-0-	109 1	2429 2	N	-0-			-0-
06	2490 N	2418	-0-	-72	-0-	100 1	2318 2	N	-0-			-0-
07	2573 N	2431	-0-	-142	-0-	97 1	2334 2	N	-0-			-0-
08	2542 N	2451	-0-	-91	-0-	109 1	2342 2	N	-0-			-0-
09	0	2354	-0-	2354	2354	104 1	2250 2	N	-0-			-0-
10	0	2488	-0-	2488	4842	111 1	2377 2	N	-0-			-0-
						1 9						

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467			
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	166 1	2436 2	N	-0-			-0-
06	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	153 1	2300 2	N	-0-			-0-
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	151 1	2383 2	N	-0-			-0-
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	152 1	2372 2	N	-0-			-0-
09	0	2091	-0-	2091	2091	102 1	1989 2	N	-0-			-0-
10	0	2401	-0-	2401	4492	92 1	2308 2	N	1			1
						1 9						

BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257			
05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	157 1	3503 2	Y	-0-			11
06	3510 X	3470	-0-	-40	-0-	143 1	3321 2	Y	5			16
						6 9						
07	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	138 1	3323 2	Y	5			21
						6 9						
08	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	149 1	3193 2	Y	5			26
						6 9						
09	0	1981	-0-	1981	1981	88 1	1892 2	Y	1	21 1		6
						1 9						
10	0	4168	-0-	4168	6149	185 1	3981 2	Y	2			8
						2 9						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	192	1	4288	2	N	-0-	-0-
06	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	179	1	4176	2	N	-0-	-0-
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	136	1	3278	2	N	-0-	-0-
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	190	1	4091	2	N	-0-	-0-
09	0	4126	-0-	4126	4126	183	1	3943	2	N	-0-	-0-
10	0	4429	-0-	4429	8555	197	1	4232	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736			
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	2	Y	-0-	-0-
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	32	1	739	2	Y	-0-	-0-
07	772 X	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	2	Y	-0-	-0-
08	775 X	761	-0-	-14	-0-	34	1	727	2	Y	-0-	-0-
09	0	703	-0-	703	703	31	1	672	2	Y	-0-	-0-
10	0	704	-0-	704	1407	31	1	673	2	Y	-0-	-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559			
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1152	2	N	-0-	-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	47	1	1090	2	N	-0-	-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1077	2	N	-0-	-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	N	-0-	-0-
09	0	978	-0-	978	978	43	1	935	2	N	-0-	-0-
10	0	576	-0-	576	1554	26	1	550	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026			
05	6138 X	5916	-0-	-222	-0-	253	1	5663	2	N	-0-	-0-
06	5910 X	5553	-0-	-357	-0-	229	1	5324	2	N	-0-	-0-
07	5983 X	5943	-0-	-40	-0-	237	1	5706	2	N	-0-	-0-
08	5983 X	5748	-0-	-235	-0-	256	1	5492	2	N	-0-	-0-
09	0	5345	-0-	5345	5345	237	1	5108	2	N	-0-	-0-
10	0	5719	-0-	5719	11064	254	1	5465	2	N	-0-	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302			
05	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	342	1	7650	2	Y	-0-	-0-
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	294	1	6852	2	Y	-0-	-0-
07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	272	1	6548	2	Y	-0-	-0-
08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	274	1	5890	2	Y	-0-	-0-
09	0	2845	-0-	2845	2845	126	1	2717	2	Y	2	1 1
10	0	1586	-0-	1586	4431	70	1	1513	2	Y	3	4
						2	9					
						3	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1333 N	1165	-0-	-168	-0-		74	1	1091	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1153	-0-	-47	-0-		72	1	1081	2	N	-0-			-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		78	1	1232	2	N	-0-			-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		78	1	1215	2	N	-0-			-0-
09	0	1007	-0-	1007	1007		49	1	958	2	N	-0-			-0-
10	0	1400	-0-	1400	2407		54	1	1346	2	N	-0-			-0-

LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407							
05	186 N	149	-0-	-37	-0-		6	1	143	2	N	-0-			-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-		7	1	159	2	N	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-		7	1	166	2	N	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-		8	1	176	2	N	-0-			-0-
09	0	181	-0-	181	181		8	1	173	2	N	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144	325		6	1	138	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	428	-0-	428	428		21	1	407	2	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	428						N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11013 - 11100							
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-		156	1	3499	2	Y	-0-			-0-
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-		135	1	3145	2	Y	-0-			-0-
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		144	1	3476	2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	2620	-0-	-666	-0-		117	1	2503	2	Y	-0-			-0-
09	0	1983	-0-	1983	1983		88	1	1895	2	Y	-0-			-0-
10	0	2388	-0-	2388	4371		106	1	2282	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10107 - 10826							
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-		30	1	667	2	N	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-		39	1	915	2	N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		55	1	1336	2	N	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		61	1	1313	2	N	-0-			-0-
09	0	1287	-0-	1287	1287		57	1	1230	2	N	-0-			-0-
10	0	1324	-0-	1324	2611		59	1	1265	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010							
05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-		142	1	3190	2	Y	-0-			-0-
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		135	1	3138	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	3092	-0-	-8	-0-		123	1	2969	2	Y	-0-			-0-
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-		147	1	3163	2	Y	-0-			-0-
09	0	3184	-0-	3184	3184		141	1	3043	2	Y	-0-			-0-
10	0	3315	-0-	3315	6499		147	1	3167	2	Y	1			1

1 9															

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8654 - 9165	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	68	1	1523	2	N	-0-
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	62	1	1455	2	N	-0-
07	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	51	1	1226	2	N	-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	73	1	1573	2	N	-0-
09	0	1500	-0-	1500	1500	66	1	1434	2	N	-0-
10	0	1601	-0-	1601	3101	71	1	1530	2	N	-0-

KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7905 - 8692	
05	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	43	1	961	2	Y	-0-
06	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	42	1	977	2	Y	-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	46	1	1108	2	Y	-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	2	Y	-0-
09	0	1076	-0-	1076	1076	48	1	1028	2	Y	-0-
10	0	1122	-0-	1122	2198	50	1	1072	2	Y	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 9774		PERF. 8833 - 9512	
05	4557 X	4276	-0-	-281	-0-	183	1	4093	2	N	-0-
06	4320 X	3981	-0-	-339	-0-	164	1	3817	2	N	-0-
07	4154 X	4126	-0-	-28	-0-	164	1	3962	2	N	-0-
08	4278 X	4179	-0-	-99	-0-	186	1	3993	2	N	-0-
09	0	3530	-0-	3530	3530	156	1	3374	2	N	-0-
10	0	3604	-0-	3604	7134	160	1	3443	2	N	1

LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9501 - 9620	
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	Y	-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1082	2	Y	-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1131	2	Y	-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	52	1	1123	2	Y	-0-
09	0	1003	-0-	1003	1003	44	1	959	2	Y	-0-
10	0	1134	-0-	1134	2137	50	1	1084	2	Y	-0-

CANALES		WELL #: 20		RRCID -> 175918		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9998 - 10689	
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	79	1	1758	2	N	-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	2	N	-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	69	1	1654	2	N	-0-
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	66	1	1419	2	N	-0-
09	0	1440	-0-	1440	1440	64	1	1376	2	N	-0-
10	0	1647	-0-	1647	3087	73	1	1574	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 52		RRCID -> 176001		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10615 - 11225	
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	160	1	3569	2	Y	-0-
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	141	1	3290	2	Y	-0-
07	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	129	1	3108	2	Y	-0-
08	3534 X	3098	-0-	-436	-0-	138	1	2960	2	Y	-0-
09	0	2827	-0-	2827	2827	125	1	2701	2	Y	1
10	0	3205	-0-	3205	6032	143	1	3060	2	Y	2

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 176033		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	217 N	84	-0-	-133	-0-	4	1	80	2	Y	-0-
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	3	1	68	2	Y	-0-
07	217 N	52	-0-	-165	-0-	2	1	50	2	Y	-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	429	-0-	429	429	19	1	410	2	Y	-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501			
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	65	1	1449	2	Y	-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	2	Y	-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	54	1	1312	2	Y	-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1751	2	Y	-0-
09	0	1687	-0-	1687	1687	75	1	1612	2	Y	-0-
10	0	1697	-0-	1697	3384	76	1	1621	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221			
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	146	1	3269	2	Y	28
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	133	1	3086	2	Y	39
07	2697 X	2674	-0-	-23	-0-	106	1	2557	2	Y	49
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	138	1	2966	2	Y	59
09	0	2603	-0-	2603	2603	115	1	2485	2	Y	15
10	0	3885	-0-	3885	6488	173	1	3706	2	Y	20

BMT-FNB		WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506			
05	589 N	295	-0-	-294	-0-	12	1	283	2	Y	-0-
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	16	1	372	2	Y	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-
09	0	535	-0-	535	535	24	1	511	2	Y	-0-
10	0	505	-0-	505	1040	22	1	483	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272			
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-
08	155 N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	2	Y	-0-
09	0	67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-
10	0	190	-0-	190	257	8	1	182	2	Y	-0-

BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644			
05	279 X	142	-0-	-137	-0-	6	1	136	2	Y	-0-
06	270 X	130	-0-	-140	-0-	6	1	124	2	Y	-0-
07	279 X	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	2	Y	-0-
08	217 X	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	2	Y	-0-
09	0	245	-0-	245	245	11	1	234	2	Y	-0-
10	0	271	-0-	271	516	12	1	259	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	176524	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8044	PERF.	7725 - 7814	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		51	RRCID ->	176681	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10671 - 10738	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		208	RRCID ->	176817	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8053 - 9186	
05	3100 N	3171	-0-	71	71	136	1	3035	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3042	-0-	42	113	125	1	2917	2	N	-0-		-0-
07	3030 N	2917	-0-	-113	-0-	116	1	2801	2	N	-0-		-0-
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	140	1	3014	2	N	-0-		-0-
09	0	2984	-0-	2984	2984	132	1	2852	2	N	-0-		-0-
10	0	3161	-0-	3161	6145	141	1	3020	2	N	-0-		-0-

BMT-MARTIN A		WELL #:		7	RRCID ->	176843	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9520 - 10568	
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-		-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-		-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-		-0-
09	0	211	-0-	211	211	9	1	202	2	Y	-0-		-0-
10	0	435	-0-	435	646	19	1	416	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL B		WELL #:		6	RRCID ->	176844	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10215 - 10985	
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	820	2	N	-0-		-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	2	N	-0-		-0-
07	837 N	821	-0-	-16	-0-	33	1	788	2	N	-0-		-0-
08	868 N	850	-0-	-18	-0-	38	1	812	2	N	-0-		-0-
09	0	775	-0-	775	775	34	1	741	2	N	-0-		-0-
10	0	785	-0-	785	1560	35	1	750	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	176978	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10526 - 11208	
05	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	303	1	6785	2	Y	-0-		-0-
06	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	275	1	6416	2	Y	-0-		-0-
07	6882 X	6800	-0-	-82	-0-	271	1	6529	2	Y	-0-		-0-
08	6882 X	6521	-0-	-361	-0-	290	1	6231	2	Y	-0-		-0-
09	0	5798	-0-	5798	5798	257	1	5541	2	Y	-0-		-0-
10	0	6555	-0-	6555	12353	292	1	6263	2	Y	-0-		-0-

BMT MARTIN B		WELL #:		9	RRCID ->	177046	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7785 - 9578	
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	-0-		-0-
09	0	290	-0-	290	290	13	1	277	2	Y	-0-		-0-
10	0	253	-0-	253	543	11	1	242	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	Y	-0-				-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	36	1	827	2	Y	-0-				-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	2	Y	-0-				-0-
08	682 N	479	-0-	-203	-0-	22	1	457	2	Y	-0-				-0-
09	0	1006	-0-	1006	1006	44	1	962	2	Y	-0-				-0-
10	0	800	-0-	800	1806	36	1	764	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283						
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	55	1	1241	2	N	-0-				-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	48	1	1120	2	N	-0-				-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	33	1	805	2	N	-0-				-0-
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	58	1	1238	2	N	-0-				-0-
09	0	1267	-0-	1267	1267	56	1	1211	2	N	-0-				-0-
10	0	1422	-0-	1422	2689	63	1	1359	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126						
05	1178 N	454	-0-	-724	-0-	19	1	435	2	Y	-0-				-0-
06	600 N	466	-0-	-134	-0-	19	1	447	2	Y	-0-				-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	443	2	Y	-0-				-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	-0-				-0-
09	0	569	-0-	569	569	25	1	544	2	Y	-0-				-0-
10	0	678	-0-	678	1247	30	1	648	2	Y	-0-				-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEIN TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328						
05	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	179	1	2637	2	N	-0-				-0-
06	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	130	1	1946	2	N	-0-				-0-
07	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	145	1	2297	2	N	-0-				-0-
08	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	153	1	2388	2	N	-0-				-0-
09	0	2306	-0-	2306	2306	112	1	2194	2	N	-0-				-0-
10	0	2995	-0-	2995	5301	115	1	2879	2	N	1				1

BRUNI RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762						
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	97	1	1422	2	Y	-0-				-0-
06	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	95	1	1423	2	Y	-0-				-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	100	1	1587	2	Y	-0-				-0-
08	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	83	1	1296	2	Y	-0-				-0-
09	0	1619	-0-	1619	1619	79	1	1540	2	Y	-0-				-0-
10	0	1647	-0-	1647	3266	63	1	1584	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEAL, F.		WELL #:		2	RRCID ->	177452	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8842 - 9506	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	1 1	31 2	Y	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	Y	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #:		20	RRCID ->	177640	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10910 - 11346	
05	2356 X	2005	-0-	-351	-0-	86 1	1919 2	Y	Y	-0-			-0-
06	2340 X	2024	-0-	-316	-0-	83 1	1941 2	Y	Y	-0-			-0-
07	2418 X	2170	-0-	-248	-0-	86 1	2084 2	Y	Y	-0-			-0-
08	2418 X	2090	-0-	-328	-0-	93 1	1997 2	Y	Y	-0-			-0-
09	0	1998	-0-	1998	1998	88 1	1910 2	Y	Y	-0-			-0-
10	0	2191	-0-	2191	4189	97 1	2094 2	Y	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A		WELL #:		3	RRCID ->	177867	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9848 - 10502	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	Y	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	Y	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	Y	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	4 1	83 2	Y	Y	-0-			-0-
10	0	80	-0-	80	167	4 1	76 2	Y	Y	-0-			-0-

BMT-MARTIN A		WELL #:		8	RRCID ->	177875	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9834 - 10128	
05	961 N	940	-0-	-21	-0-	40 1	900 2	Y	Y	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	39 1	907 2	Y	Y	-0-			-0-
07	1302 N	927	-0-	-375	-0-	37 1	890 2	Y	Y	-0-			-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	60 1	1279 2	Y	Y	-0-			-0-
09	0	1195	-0-	1195	1195	53 1	1142 2	Y	Y	-0-			-0-
10	0	1305	-0-	1305	2500	58 1	1247 2	Y	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	177878	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11426 - 11490	
05	3813 X	3585	-0-	-228	-0-	228 1	3357 2	Y	Y	-0-			7
06	3570 X	3365	-0-	-205	-0-	210 1	3148 2	Y	Y	6			13
07	3658 X	3518	-0-	-140	-0-	209 1	3303 2	Y	Y	5			18
08	3658 X	3504	-0-	-154	-0-	210 1	3288 2	Y	Y	5			23
09	0	3087	-0-	3087	3087	150 1	2935 2	Y	Y	2	19 1		6
10	0	3197	-0-	3197	6284	122 1	3072 2	Y	Y	3			9

HEIN TRUST C		WELL #:		2	RRCID ->	177977	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9915 - 10380	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 2		N	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1			N	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	2	N	-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	N	-0-
07	1054 N	945	-0-	-109	-0-	38	1	907	2	N	-0-
08	1054 N	782	-0-	-272	-0-	35	1	747	2	N	-0-
09	0	1092	-0-	1092	1092	48	1	1044	2	N	-0-
10	0	1004	-0-	1004	2096	45	1	959	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982		
05	930 N	512	-0-	-418	-0-	22	1	490	2	Y	-0-
06	840 N	837	-0-	-3	-0-	35	1	802	2	Y	-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	51	1	1229	2	Y	-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	44	1	950	2	Y	-0-
09	0	859	-0-	859	859	38	1	821	2	Y	-0-
10	0	939	-0-	939	1798	42	1	897	2	Y	-0-

B. M. T. - FNB		WELL #: 2		RRCID -> 178210		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724		
05	2015 N	1659	-0-	-356	-0-	71	1	1588	2	Y	-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	84	1	1957	2	Y	-0-
07	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	74	1	1795	2	Y	-0-
08	1674 N	1018	-0-	-656	-0-	45	1	973	2	Y	-0-
09	0	2234	-0-	2234	2234	99	1	2135	2	Y	-0-
10	0	1705	-0-	1705	3939	76	1	1629	2	Y	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 178274		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 6		RRCID -> 178430		COMPL. DATE 07/21/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320		
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-
09	0	62	-0-	62	62	3	1	59	2	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-

HEIN TRUST C		WELL #: 3		RRCID -> 178479		COMPL. DATE 04/08/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CANALES		WELL #:		17	RRCID ->	178526	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9020 -	9568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	7378 X	7038	-0-	-340	-0-	301	1	6737	2	N	-0-		-0-
06	7140 X	6780	-0-	-360	-0-	279	1	6501	2	N	-0-		-0-
07	7192 X	6873	-0-	-319	-0-	274	1	6599	2	N	-0-		-0-
08	7192 X	6969	-0-	-223	-0-	310	1	6659	2	N	-0-		-0-
09	0	6568	-0-	6568	6568	291	1	6277	2	N	-0-		-0-
10	0	6998	-0-	6998	13566	311	1	6685	2	N	2		2
						2	9						

BRUNI RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	178686	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9282 -	9396
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-		-0-
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	19	1	279	2	N	-0-		-0-
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	18	1	279	2	N	-0-		-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	18	1	274	2	N	-0-		-0-
09	0	192	-0-	192	192	9	1	183	2	N	-0-		-0-
10	0	277	-0-	277	469	11	1	266	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		209	RRCID ->	178735	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8887 -	8942
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	36	1	813	2	Y	-0-		-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	34	1	783	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	32	1	774	2	Y	-0-		-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-		-0-
09	0	778	-0-	778	778	34	1	744	2	Y	-0-		-0-
10	0	793	-0-	793	1571	35	1	758	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA B1		WELL #:		15	RRCID ->	179099	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9292	PERF.	8544 -	8911
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	2	N	-0-		-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	2	N	-0-		-0-
07	961 N	577	-0-	-384	-0-	23	1	554	2	N	-0-		-0-
08	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	45	1	956	2	N	-0-		-0-
09	0	1103	-0-	1103	1103	49	1	1054	2	N	-0-		-0-
10	0	1062	-0-	1062	2165	47	1	1015	2	N	-0-		-0-

SPEARS, IRENE L.		WELL #:		2	RRCID ->	179105	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8730 -	9314
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #:		22	RRCID ->	179304	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11718 -	11866
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		53	RRCID ->	179574	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8602 - 9680
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	6324 X	5921	-0-	-403	-0-	253	1	5668	2	N	-0-	-0-
06	6060 X	5675	-0-	-385	-0-	234	1	5441	2	N	-0-	-0-
07	5952 X	5721	-0-	-231	-0-	228	1	5493	2	N	-0-	-0-
08	5952 X	5853	-0-	-99	-0-	260	1	5593	2	N	-0-	-0-
09	0	5578	-0-	5578	5578	247	1	5331	2	N	-0-	-0-
10	0	5811	-0-	5811	11389	259	1	5552	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	179711	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	10540 - 10558
05	341 N	113	-0-	-228	-0-	7	1	106	2	Y	-0-	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	153	-0-	-188	-0-	9	1	144	2	Y	-0-	-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-	-0-
09	0	665	-0-	665	665	32	1	633	2	Y	-0-	-0-
10	0	339	-0-	339	1004	13	1	326	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	179830	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10482 - 11014
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LEAL, F.		WELL #:		4	RRCID ->	179958	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9488 - 9630
05	961 N	936	-0-	-25	-0-	40	1	896	2	Y	-0-	-0-
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	36	1	846	2	Y	-0-	-0-
07	961 N	871	-0-	-90	-0-	35	1	836	2	Y	-0-	-0-
08	930 N	833	-0-	-97	-0-	37	1	796	2	Y	-0-	-0-
09	0	826	-0-	826	826	37	1	789	2	Y	-0-	-0-
10	0	859	-0-	859	1685	38	1	821	2	Y	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		54	RRCID ->	180129	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8960 - 10280
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	121	1	2703	2	N	-0-	-0-
06	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	118	1	2747	2	N	-0-	-0-
07	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	120	1	2892	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	3126	-0-	26	26	139	1	2987	2	N	-0-	-0-
09	0	2679	-0-	2679	2705	119	1	2560	2	N	-0-	-0-
10	0	2662	-0-	2662	5367	118	1	2544	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	180187	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10400 - 10602
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	180206	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10544 - 10636
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-	-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ELLIS		WELL #:		3	RRCID ->	180266	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9408 - 9710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEIN TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	180275	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10040 - 11512				
05	1364 N	999	-0-	-365	-0-	64	1	935	2	N	-0-	-0-				
06	1350 N	1065	-0-	-285	-0-	67	1	998	2	N	-0-	-0-				
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	2	N	-0-	-0-				
08	992 N	877	-0-	-115	-0-	53	1	824	2	N	-0-	-0-				
09	0	825	-0-	825	825	40	1	785	2	N	-0-	-0-				
10	0	1458	-0-	1458	2283	56	1	1402	2	N	-0-	-0-				

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		7	RRCID ->	180276	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9756 - 9846				
05	3100 X	2655	-0-	-445	-0-	169	1	2486	2	N	-0-	-0-				
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	188	1	2816	2	N	-0-	-0-				
07	3007 X	2896	-0-	-111	-0-	172	1	2724	2	N	-0-	-0-				
08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	182	1	2840	2	N	-0-	-0-				
09	0	2691	-0-	2691	2691	131	1	2560	2	N	-0-	-0-				
10	0	3610	-0-	3610	6301	138	1	3471	2	N	1	1				

BRUNI RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	180280	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8871 - 9440				
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	99	1	1451	2	N	-0-	64				
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	97	1	1450	2	N	-0-	64				
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	118	1	1871	2	N	-0-	64				
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	119	1	1861	2	N	3	67				
09	0	1528	-0-	1528	1528	74	1	1454	2	N	-0-	67				
10	0	1489	-0-	1489	3017	57	1	1432	2	N	-0-	67				

LA PERLA		WELL #:		215	RRCID ->	180282	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8160 - 9308				
05	3100 N	3396	-0-	296	391	145	1	3251	2	N	-0-	-0-				
06	3000 N	3289	-0-	289	680	135	1	3154	2	N	-0-	-0-				
07	4657 X	3977	-0-	-680	-0-	158	1	3819	2	N	-0-	-0-				
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	185	1	3975	2	N	-0-	-0-				
09	0	3612	-0-	3612	3612	160	1	3452	2	N	-0-	-0-				
10	0	3377	-0-	3377	6989	150	1	3227	2	N	-0-	-0-				

LA PERLA		WELL #:		216	RRCID ->	180285	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8140 - 8906				
05	2542 N	2506	-0-	-36	-0-	107	1	2399	2	N	-0-	-0-				
06	2430 N	2402	-0-	-28	-0-	99	1	2303	2	N	-0-	-0-				
07	2542 N	2488	-0-	-54	-0-	99	1	2389	2	N	-0-	-0-				
08	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	111	1	2395	2	N	-0-	-0-				
09	0	2379	-0-	2379	2379	105	1	2274	2	N	-0-	-0-				
10	0	2400	-0-	2400	4779	107	1	2293	2	N	-0-	-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT FNB		WELL #:		4	RRCID ->	180490	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9472 - 9576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	Y	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
09	0	102	-0-	102	102	102	4 1	98 2	Y	-0-			-0-
10	0	64	-0-	64	166	166	3 1	61 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		213	RRCID ->	180507	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8492 - 9166	
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	-0-	10 1	226 2	Y	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	396 2	Y	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	309 2	Y	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	307 2	Y	-0-			-0-
09	0	315	-0-	315	315	315	14 1	301 2	Y	-0-			-0-
10	0	433	-0-	433	748	748	19 1	414 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		83	RRCID ->	180510	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11420 - 11484	
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	1970 2	Y	-0-			-0-
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1	2394 2	Y	-0-			-0-
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	140 1	2215 2	Y	-0-			-0-
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1	2349 2	Y	-0-			-0-
09	0	2626	-0-	2626	2626	2626	127 1	2497 2	Y	2	1 1		1
10	0	2289	-0-	2289	4915	4915	88 1	2199 2	Y	2			3

BMT MARTIN A		WELL #:		10	RRCID ->	180541	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9010 - 9664	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	476 2	N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	440 2	N	-0-			-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	-0-	17 1	411 2	N	-0-			-0-
08	496 N	338	-0-	-158	-0-	-0-	15 1	323 2	N	-0-			-0-
09	0	873	-0-	873	873	873	39 1	834 2	N	-0-			-0-
10	0	614	-0-	614	1487	1487	27 1	587 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		58	RRCID ->	180542	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9484 - 11370	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	20	20	1 1	19 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		75	RRCID ->	180582	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10762 - 10860	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT MARTIN B		WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	60	1	1336	2	Y	-0-
06	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	53	1	1239	2	Y	-0-
07	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	53	1	1269	2	Y	-0-
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	2	Y	-0-
09	0	1356	-0-	1356	1356	60	1	1296	2	Y	-0-
10	0	1498	-0-	1498	2854	67	1	1431	2	Y	-0-

ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082		
05	2697 N	2593	-0-	-104	-0-	111	1	2482	2	N	-0-
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	110	1	2568	2	N	-0-
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	108	1	2603	2	N	-0-
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	121	1	2609	2	N	-0-
09	0	2571	-0-	2571	2571	114	1	2457	2	N	-0-
10	0	2728	-0-	2728	5299	121	1	2607	2	N	-0-

MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11224 - 11286		
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	26	1	574	2	Y	-0-
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	23	1	532	2	Y	-0-
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	24	1	568	2	Y	-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	2	Y	-0-
09	0	584	-0-	584	584	26	1	558	2	Y	-0-
10	0	622	-0-	622	1206	28	1	594	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060		
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	76	1	1712	2	N	-0-
06	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	70	1	1630	2	N	-0-
07	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	67	1	1616	2	N	-0-
08	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	80	1	1709	2	N	-0-
09	0	1669	-0-	1669	1669	74	1	1595	2	N	-0-
10	0	1774	-0-	1774	3443	79	1	1695	2	N	-0-

BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196		
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	8	1	192	2	Y	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	8	1	185	2	Y	-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-
09	0	121	-0-	121	121	5	1	116	2	Y	-0-
10	0	128	-0-	128	249	6	1	122	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11552 - 11748		
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	920	2	Y	7
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	60	1	898	2	Y	12
						6	9				
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	62	1	976	2	Y	17
						6	9				
08	992 N	967	-0-	-25	-0-	58	1	903	2	Y	5
						6	9				
09	0	790	-0-	790	790	38	1	751	2	Y	1
						1	9			19	1
10	0	1017	-0-	1017	1807	39	1	976	2	Y	2
						2	9				6

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		90	RRCID ->	181467	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	9902 - 11945		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	99 1	1464 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	-0-	90 1	1355 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1612 N	967	-0-	-645	-0-	-0-	57 1	910 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1550 N	1111	-0-	-439	-0-	-0-	67 1	1044 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1115	-0-	1115	1115	-0-	54 1	1061 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1554	-0-	1554	2669	-0-	59 1	1495 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		86	RRCID ->	181600	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10595 - 10736		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		05	RRCID ->	181816	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	8181 - 8512		
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	181823	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10608 - 10806		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BMT - FNB		WELL #:		5	RRCID ->	182094	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9601 - 10000		
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	64	-0-	64	64	-0-	3 1	61 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	32	-0-	32	96	-0-	1 1	31 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DYE, J. D.		WELL #:		9	RRCID ->	182108	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8290 - 9580		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		91	RRCID ->	182126	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11360 - 11552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1085 N	1077	-0-	-8	-0-	68 1	1009 2	Y		-0-		-0-	
06		1050 N	1045	-0-	-5	-0-	65 1	980 2	Y		-0-		-0-	
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	60 1	946 2	Y		-0-		-0-	
08		1085 N	972	-0-	-113	-0-	58 1	914 2	Y		-0-		-0-	
09		0	731	-0-	731	731	35 1	696 2	Y		-0-		-0-	
10		0	1049	-0-	1049	1780	40 1	1009 2	Y		-0-		-0-	

F. LEAL		WELL #:		3	RRCID ->	182322	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9121 - 9454		
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	37 1	822 2	Y		-0-		-0-	
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	34 1	796 2	Y		-0-		-0-	
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	34 1	813 2	Y		-0-		-0-	
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	38 1	824 2	Y		-0-		-0-	
09		0	808	-0-	808	808	36 1	772 2	Y		-0-		-0-	
10		0	848	-0-	848	1656	38 1	810 2	Y		-0-		-0-	

CANALES		WELL #:		22	RRCID ->	182718	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9989 - 10240		
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	101 1	2253 2	N		-0-		-0-	
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	92 1	2145 2	N		-0-		-0-	
07		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	89 1	2145 2	N		-0-		-0-	
08		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	101 1	2163 2	N		-0-		-0-	
09		0	2160	-0-	2160	2160	96 1	2064 2	N		-0-		-0-	
10		0	2306	-0-	2306	4466	103 1	2203 2	N		-0-		-0-	

PENA, HELEN L.		WELL #:		1	RRCID ->	182720	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8361 - 8430		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

BMT MARTIN B		WELL #:		14	RRCID ->	182796	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	9350 - 9498		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	

F. LEAL		WELL #:		5	RRCID ->	182804	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8832 - 9552		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:		55	RRCID ->	182919	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	8675 - 8853		
05		5766 X	5126	-0-	-640	-0-	219 1	4907 2	N		-0-		-0-	
06		5520 X	4983	-0-	-537	-0-	205 1	4778 2	N		-0-		-0-	
07		5487 X	5160	-0-	-327	-0-	206 1	4954 2	N		-0-		-0-	
08		5487 X	4983	-0-	-504	-0-	222 1	4761 2	N		-0-		-0-	
09		0	5333	-0-	5333	5333	236 1	5097 2	N		-0-		-0-	
10		0	5536	-0-	5536	10869	246 1	5290 2	N		-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	103	1	2295	2	N	-0-
06	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	91	1	2113	2	N	-0-
07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	86	1	2081	2	N	-0-
08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	91	1	1953	2	N	-0-
09	0	1973	-0-	1973	1973	87	1	1886	2	N	-0-
10	0	2019	-0-	2019	3992	90	1	1929	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606		
05	930 N	862	-0-	-68	-0-	37	1	825	2	N	-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	-0-
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	36	1	859	2	N	-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	44	1	940	2	N	-0-
09	0	1095	-0-	1095	1095	48	1	1047	2	N	-0-
10	0	1009	-0-	1009	2104	45	1	964	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609		
05	2108 N	2021	-0-	-87	-0-	86	1	1935	2	N	-0-
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	81	1	1878	2	N	-0-
07	2077 N	2044	-0-	-33	-0-	81	1	1963	2	N	-0-
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	96	1	2063	2	N	-0-
09	0	1966	-0-	1966	1966	87	1	1879	2	N	-0-
10	0	2102	-0-	2102	4068	94	1	2008	2	N	-0-

HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058		
05	930 N	675	-0-	-255	-0-	43	1	632	2	N	-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	2	N	-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	84	1	1329	2	N	-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	N	-0-
09	0	869	-0-	869	869	42	1	827	2	N	-0-
10	0	1212	-0-	1212	2081	46	1	1166	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586		
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-
09	0	56	-0-	56	56	3	1	53	2	Y	-0-
10	0	100	-0-	100	156	4	1	96	2	Y	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730		
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-
09	0	58	-0-	58	58	2	1	56	2	Y	-0-
10	0	77	-0-	77	135	3	1	74	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590		
05	527 N	451	-0-	-76	-0-	29	1	422	2	Y	-0-
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	29	1	426	2	Y	-0-
07	496 N	438	-0-	-58	-0-	26	1	412	2	Y	-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	Y	-0-
09	0	390	-0-	390	390	19	1	371	2	Y	-0-
10	0	464	-0-	464	854	18	1	446	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	45	1 657 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	38	1 560 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	41	1 651 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	44	1 686 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	553	-0-	553	553	27	1 526 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	818	-0-	818	1371	31	1 787 2	Y	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924			
05	7037 X	6406	-0-	-631	-0-	274	1 6132 2	N	-0-	-0-	-0-
06	6570 X	6147	-0-	-423	-0-	253	1 5894 2	N	-0-	-0-	-0-
07	6603 X	6099	-0-	-504	-0-	243	1 5856 2	N	-0-	-0-	-0-
08	6417 X	5876	-0-	-541	-0-	261	1 5615 2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	5914	-0-	5914	5914	262	1 5652 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	6287	-0-	6287	12201	280	1 6007 2	N	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868			
05	992 N	924	-0-	-68	-0-	59	1 865 2	N	-0-	-0-	-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	57	1 862 2	N	-0-	-0-	-0-
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	52	1 824 2	N	-0-	-0-	-0-
08	930 N	663	-0-	-267	-0-	40	1 623 2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	546	-0-	546	546	27	1 519 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	642	-0-	642	1188	25	1 617 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774			
05	1581 N	1426	-0-	-155	-0-	61	1 1365 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1041	-0-	-369	-0-	43	1 998 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	56	1 1345 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1 1498 2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1455	-0-	1455	1455	64	1 1391 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1524	-0-	1524	2979	68	1 1456 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396			
05	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	65	1 1456 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	62	1 1452 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1 1490 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	66	1 1423 2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1564	-0-	1564	1564	69	1 1495 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1618	-0-	1618	3182	72	1 1546 2	N	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	183841	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10810	- 11012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		992 N	852	-0-	-140	-0-	54 1	798 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	724	-0-	-176	-0-	45 1	679 2	Y	-0-			-0-
07		992 N	959	-0-	-33	-0-	57 1	902 2	Y	-0-			-0-
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	57 1	886 2	Y	-0-			-0-
09		0	723	-0-	723		35 1	688 2	Y	-0-			-0-
10		0	937	-0-	937	1660	36 1	901 2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		70	RRCID ->	184036	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11388	PERF.10898	- 11094	
05		3410 X	2785	-0-	-625	-0-	177 1	2608 2	Y	-0-			-0-
06		3090 X	2790	-0-	-300	-0-	174 1	2616 2	Y	-0-			-0-
07		3193 X	2766	-0-	-427	-0-	164 1	2602 2	Y	-0-			-0-
08		3100 X	2948	-0-	-152	-0-	177 1	2771 2	Y	-0-			-0-
09		0	2218	-0-	2218	2218	107 1	2102 2	Y	8	6 1		2
							9 9						
10		0	2647	-0-	2647	4865	101 1	2534 2	Y	11			13
							12 9						

BRUNI RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	184355	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.10512	- 10931	
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 2	Y	-0-			-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	230 2	Y	-0-			-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 2	Y	-0-			-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 2	Y	-0-			-0-
09		0	247	-0-	247	247	12 1	233 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
10		0	254	-0-	254	501	10 1	242 2	Y	2			3
							2 9						

BMT MARTIN C		WELL #:		1	RRCID ->	184443	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9090	- 96226	
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4 1	89 2	Y	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-			-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	131 2	Y	-0-			-0-
09		0	125	-0-	125	125	6 1	119 2	Y	-0-			-0-
10		0	123	-0-	123	248	6 1	117 2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN C		WELL #:		2	RRCID ->	185463	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9174	- 9706	
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	3 1	78 2	Y	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	128 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 2	Y	-0-			-0-
09		0	76	-0-	76	76	3 1	73 2	Y	-0-			-0-
10		0	97	-0-	97	173	4 1	93 2	Y	-0-			-0-

HEIN TRUST B		WELL #:		11	RRCID ->	185482	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10238	- 10334	
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	86 1	1271 2	N	-0-			-0-
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	80 1	1199 2	N	-0-			-0-
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	78 1	1226 2	N	-0-			-0-
08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	53 1	829 2	N	-0-			-0-
09		0	622	-0-	622	622	30 1	592 2	N	-0-			-0-
10		0	1668	-0-	1668	2290	64 1	1604 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL		WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	19	1	446	2	Y	-0-
08	589 N	447	-0-	-142	-0-	20	1	427	2	Y	-0-
09	0	374	-0-	374	374	17	1	357	2	Y	-0-
10	0	541	-0-	541	915	24	1	517	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956		
05	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	84	1	1243	2	Y	-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	84	1	1258	2	Y	-0-
07	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	79	1	1250	2	Y	-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	81	1	1275	2	Y	-0-
09	0	1192	-0-	1192	1192	58	1	1133	2	Y	1
10	0	1366	-0-	1366	2558	52	1	1312	2	Y	2
						2	9				

HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856		
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-
10	0	32	-0-	32	34	1	1	31	2	N	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853		
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	90	1	2014	2	N	-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	2	N	-0-
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	101	1	2436	2	N	-0-
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	95	1	2034	2	N	-0-
09	0	1856	-0-	1856	1856	82	1	1774	2	N	-0-
10	0	1682	-0-	1682	3538	75	1	1607	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-
09	0	35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660		
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	-0-
09	0	187	-0-	187	187	8	1	179	2	N	-0-
10	0	266	-0-	266	453	12	1	254	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859						
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	N	-0-				-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	63	1	1467	2	N	-0-				-0-
07	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	56	1	1343	2	N	-0-				-0-
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	N	-0-				-0-
09	0	1312	-0-	1312	1312	58	1	1254	2	N	-0-				-0-
10	0	611	-0-	611	1923	27	1	584	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573						
05	1457 N	978	-0-	-479	-0-	42	1	936	2	N	-0-				-0-
06	1650 N	460	-0-	-1190	-0-	19	1	441	2	N	-0-				-0-
07	1550 N	418	-0-	-1132	-0-	17	1	401	2	N	-0-				-0-
08	992 N	629	-0-	-363	-0-	28	1	601	2	N	-0-				-0-
09	0	605	-0-	605	605	27	1	578	2	N	-0-				-0-
10	0	661	-0-	661	1266	29	1	632	2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968						
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-				-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-				-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	5	1	77	2	Y	-0-				-0-
09	0	98	-0-	98	98	5	1	93	2	Y	-0-				-0-
10	0	81	-0-	81	179	3	1	78	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129						
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	2	Y	-0-				-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	2	Y	-0-				-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	25	1	612	2	Y	-0-				-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-				-0-
09	0	379	-0-	379	379	17	1	362	2	Y	-0-				-0-
10	0	465	-0-	465	844	21	1	444	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958						
05	310 N	118	-0-	-192	-0-	7	1	111	2	Y	-0-				-0-
06	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240						
05	7099 X	6890	-0-	-209	-0-	295	1	6595	2	N	-0-				-0-
06	6480 X	6223	-0-	-257	-0-	256	1	5967	2	N	-0-				-0-
07	6758 X	6299	-0-	-459	-0-	251	1	6048	2	N	-0-				-0-
08	6882 X	6678	-0-	-204	-0-	297	1	6381	2	N	-0-				-0-
09	0	6162	-0-	6162	6162	273	1	5889	2	N	-0-				-0-
10	0	6364	-0-	6364	12526	283	1	6081	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
09	0	3	-0-	3	3		3 2			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-				-0-

HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886						
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-		35 1	521 2		N	-0-				-0-
06	480 N	417	-0-	-63	-0-		26 1	391 2		N	-0-				-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-		32 1	501 2		N	-0-				-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-		33 1	524 2		N	-0-				-0-
09	0	385	-0-	385	385		19 1	366 2		N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	385					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 222		RRCID -> 188046		COMPL. DATE 02/02/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665						
05	1984 N	1921	-0-	-63	-0-		82 1	1839 2		N	-0-				-0-
06	1890 N	1818	-0-	-72	-0-		75 1	1743 2		N	-0-				-0-
07	1922 N	1886	-0-	-36	-0-		75 1	1811 2		N	-0-				-0-
08	1922 N	1844	-0-	-78	-0-		82 1	1762 2		N	-0-				-0-
09	0	1682	-0-	1682	1682		74 1	1608 2		N	-0-				-0-
10	0	1797	-0-	1797	3479		80 1	1717 2		N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384						
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		80 1	1792 2		N	-0-				-0-
06	1800 N	1748	-0-	-52	-0-		72 1	1676 2		N	-0-				-0-
07	1922 N	1818	-0-	-104	-0-		72 1	1746 2		N	-0-				-0-
08	1860 N	1819	-0-	-41	-0-		81 1	1738 2		N	-0-				-0-
09	0	1825	-0-	1825	1825		81 1	1744 2		N	-0-				-0-
10	0	1984	-0-	1984	3809		88 1	1896 2		N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	-0-	60	1	1441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1503	-0-	1503	1503	1503	67	1	1436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1548	-0-	1548	3051	3051	69	1	1479	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710							
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1735	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	-0-	106	1	1585	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	-0-	95	1	1499	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	-0-	106	1	1661	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1244	-0-	1244	1244	1244	60	1	1184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1696	-0-	1696	2940	2940	65	1	1631	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032							
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	260	-0-	260	260	260	13	1	247	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	499	-0-	499	759	759	19	1	480	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902							
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2325 N	2207	-0-	-118	-0-	-0-	88	1	2119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2249	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	2223	-0-	2223	2223	2223	98	1	2125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2408	-0-	2408	4631	4631	107	1	2301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931							
05	1054 N	996	-0-	-58	-0-	-0-	43	1	953	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	846	-0-	-174	-0-	-0-	35	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	944	-0-	944	944	944	42	1	902	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	880	-0-	880	1824	1824	39	1	841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250							
05	6262 X	5839	-0-	-423	-0-	-0-	250	1	5589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6060 X	5402	-0-	-658	-0-	-0-	222	1	5180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5766 X	5393	-0-	-373	-0-	-0-	215	1	5178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5828 X	5740	-0-	-88	-0-	-0-	255	1	5485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	5681	-0-	5681	5681	5681	251	1	5430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	5477	-0-	5477	11158	11158	244	1	5231	2	N	2	-0-	-0-	2

							2	9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	53	1	1195	2	N	-0-
06	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	49	1	1140	2	N	-0-
07	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	49	1	1182	2	N	-0-
08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	55	1	1178	2	N	-0-
09	0	1162	-0-	1162	1162	51	1	1111	2	N	-0-
10	0	1213	-0-	1213	2375	54	1	1159	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170		
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	166	1	3708	2	Y	-0-
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	156	1	3626	2	Y	-0-
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	146	1	3523	2	Y	-0-
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	179	1	3833	2	Y	-0-
09	0	4001	-0-	4001	4001	177	1	3824	2	Y	-0-
10	0	4239	-0-	4239	8240	188	1	4050	2	Y	1
						1	9				

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580		
05	4309 X	4100	-0-	-209	-0-	175	1	3925	2	N	-0-
06	4170 X	3933	-0-	-237	-0-	162	1	3771	2	N	-0-
07	4309 X	4042	-0-	-267	-0-	161	1	3881	2	N	-0-
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	188	1	4040	2	N	-0-
09	0	3794	-0-	3794	3794	168	1	3626	2	N	-0-
10	0	4083	-0-	4083	7877	182	1	3901	2	N	-0-

DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490		
05	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	60	1	1334	2	N	-0-
06	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	60	1	1408	2	N	-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	60	1	1445	2	N	-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1453	2	N	-0-
09	0	1312	-0-	1312	1312	58	1	1254	2	N	-0-
10	0	1467	-0-	1467	2779	65	1	1402	2	N	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090		
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	N	-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	N	-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	N	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	N	-0-
09	0	380	-0-	380	380	18	1	362	2	N	-0-
10	0	591	-0-	591	971	23	1	568	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628		
05	6727 X	6503	-0-	-224	-0-	278	1	6225	2	N	-0-
06	6270 X	6092	-0-	-178	-0-	251	1	5841	2	N	-0-
07	6417 X	6234	-0-	-183	-0-	248	1	5986	2	N	-0-
08	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	295	1	6347	2	N	-0-
09	0	6211	-0-	6211	6211	275	1	5936	2	N	-0-
10	0	6375	-0-	6375	12586	284	1	6091	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8686 - 9611						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		55	1	1230	2	Y	-0-			-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		53	1	1234	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-		45	1	1092	2	Y	-0-			-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		56	1	1211	2	Y	-0-			-0-
09	0		1255	-0-	1255	1255		56	1	1199	2	Y	-0-			-0-
10	0		1320	-0-	1320	2575		59	1	1261	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8648 - 9464						
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		65	1	1453	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	1004	-0-	-136	-0-		41	1	963	2	Y	-0-			-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-		48	1	1158	2	Y	-0-			-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		53	1	1127	2	Y	-0-			-0-
09	0		1296	-0-	1296	1296		57	1	1239	2	Y	-0-			-0-
10	0		1303	-0-	1303	2599		58	1	1245	2	Y	-0-			-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8835 - 9434						
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-		24	1	538	2	N	-0-			-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-		21	1	492	2	N	-0-			-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-		23	1	551	2	N	-0-			-0-
08	496	N	355	-0-	-141	-0-		16	1	339	2	N	-0-			-0-
09	0		239	-0-	239	239		11	1	228	2	N	-0-			-0-
10	0		397	-0-	397	636		18	1	379	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8853 - 8900						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8170 - 9013						
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-		102	1	2286	2	N	-0-			-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-		92	1	2143	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2268	-0-	-119	-0-		90	1	2178	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2297	-0-	-90	-0-		102	1	2195	2	N	-0-			-0-
09	0		1719	-0-	1719	1719		76	1	1643	2	N	-0-			-0-
10	0		2042	-0-	2042	3761		91	1	1951	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8336 - 8378						
05	1550	N	1540	-0-	-10	-0-		66	1	1474	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1467	-0-	-63	-0-		60	1	1407	2	N	-0-			-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		67	1	1620	2	N	-0-			-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-		78	1	1679	2	N	-0-			-0-
09	0		1637	-0-	1637	1637		72	1	1565	2	N	-0-			-0-
10	0		1715	-0-	1715	3352		76	1	1639	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8360 - 8995						
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-		56	1	1251	2	N	-0-			-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		44	1	1021	2	N	-0-			-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-		33	1	784	2	N	-0-			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-		22	1	464	2	N	-0-			-0-
09	0		1362	-0-	1362	1362		60	1	1302	2	N	-0-			-0-
10	0		978	-0-	978	2340		44	1	934	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEIN TRUST		WELL #:		18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	47 1	691 2	691 2	N	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	42 1	622 2	622 2	N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	40 1	634 2	634 2	N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1	359 2	359 2	N	-0-			-0-
09	0	274	-0-	274	274	13 1	261 2	261 2	N	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87	361	3 1	84 2	84 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323		
05	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	113 1	1658 2	1658 2	Y	-0-			9
06	1740 N	1680	-0-	-60	-0-	105 1	1569 2	1569 2	Y	5			14
07	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	102 1	1608 2	1608 2	Y	5			19
08	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	97 1	1521 2	1521 2	Y	5			24
09	0	1307	-0-	1307	1307	63 1	1242 2	1242 2	Y	2	19 1		7
10	0	2274	-0-	2274	3581	87 1	2185 2	2185 2	Y	2			9

MARTINEZ, E. T.		WELL #:		8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012		
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	78 1	1739 2	1739 2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	56 1	1302 2	1302 2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1404	-0-	-208	-0-	56 1	1348 2	1348 2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	71 1	1526 2	1526 2	N	-0-			-0-
09	0	1542	-0-	1542	1542	68 1	1474 2	1474 2	N	-0-			-0-
10	0	1587	-0-	1587	3129	71 1	1516 2	1516 2	N	-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #:		21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130		
05	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	59 1	1312 2	1312 2	N	-0-			-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	64 1	1488 2	1488 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1376	-0-	-174	-0-	55 1	1321 2	1321 2	N	-0-			-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	69 1	1477 2	1477 2	N	-0-			-0-
09	0	1487	-0-	1487	1487	66 1	1421 2	1421 2	N	-0-			-0-
10	0	1766	-0-	1766	3253	79 1	1687 2	1687 2	N	-0-			-0-

BMT-FNB		WELL #:		6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728		
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20 1	442 2	442 2	Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 2			Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	2945 X	2932	-0-	-13	-0-	125	1	2807	2	Y	-0-			-0-
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	121	1	2821	2	Y	-0-			-0-
07	2945 X	1473	-0-	-1472	-0-	59	1	1414	2	Y	-0-			-0-
08	2945 X	2208	-0-	-737	-0-	98	1	2110	2	Y	-0-			-0-
09	0	2001	-0-	2001	2001	88	1	1911	2	Y	2	1	1	1
10	0	1726	-0-	1726	3727	77	1	1647	2	Y	2			3
						2	9							
						2	9							
LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040					
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	20	1	450	2	N	-0-			-0-
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	18	1	430	2	N	-0-			-0-
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	15	1	372	2	N	-0-			-0-
08	465 N	363	-0-	-102	-0-	16	1	347	2	N	-0-			-0-
09	0	482	-0-	482	482	21	1	461	2	N	-0-			-0-
10	0	422	-0-	422	904	19	1	403	2	N	-0-			-0-
MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976					
05	651 N	428	-0-	-223	-0-	18	1	410	2	N	-0-			-0-
06	600 N	49	-0-	-551	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
07	713 N	35	-0-	-678	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	N	-0-			-0-
09	0	1463	-0-	1463	1463	65	1	1398	2	N	-0-			-0-
10	0	1448	-0-	1448	2911	64	1	1384	2	N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632					
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	N	-0-			-0-
06	2160 N	2001	-0-	-159	-0-	82	1	1919	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	1938	-0-	-325	-0-	77	1	1861	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	2195	-0-	-6	-0-	98	1	2097	2	N	-0-			-0-
09	0	2128	-0-	2128	2128	94	1	2034	2	N	-0-			-0-
10	0	2158	-0-	2158	4286	96	1	2062	2	N	-0-			-0-
MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003			TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936					
05	961 N	403	-0-	-558	-0-	17	1	386	2	N	-0-			-0-
06	930 N	2	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	992 N	23	-0-	-969	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
08	403 N	24	-0-	-379	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	63	2	1	46	2	N	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360					
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	113	1	2522	2	Y	-0-			-0-
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	79	1	1849	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	56	1	1350	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	74	1	1600	2	Y	-0-			-0-
09	0	1989	-0-	1989	1989	88	1	1901	2	Y	-0-			-0-
10	0	1832	-0-	1832	3821	82	1	1750	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202145	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8189 - 8731
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		244	RRCID ->	203566	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9357 - 9881
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	67	1	1490	2	N	-0-	-0-
06	1410 N	1273	-0-	-137	-0-	52	1	1221	2	N	-0-	-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	58	1	1409	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	63	1	1358	2	N	-0-	-0-
09	0	1347	-0-	1347	1347	60	1	1287	2	N	-0-	-0-
10	0	1423	-0-	1423	2770	63	1	1360	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		247	RRCID ->	203604	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	9023 - 9635
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	99	1	2225	2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3792	-0-	792	792	156	1	3636	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3286	-0-	186	978	131	1	3155	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	2986	-0-	-114	864	133	1	2853	2	N	-0-	-0-
09	0	2649	-0-	2649	3513	117	1	2532	2	N	-0-	-0-
10	0	2701	-0-	2701	6214	120	1	2581	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		246	RRCID ->	204204	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8856 - 9005
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	76	1	1699	2	N	-0-	-0-
06	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	68	1	1582	2	N	-0-	-0-
07	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	69	1	1656	2	N	-0-	-0-
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	80	1	1730	2	N	-0-	-0-
09	0	1697	-0-	1697	1697	75	1	1622	2	N	-0-	-0-
10	0	1788	-0-	1788	3485	80	1	1708	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		249	RRCID ->	204405	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9446 - 9502
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	3	1	79	2	Y	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-	-0-
09	0	132	-0-	132	132	6	1	126	2	Y	-0-	-0-
10	0	122	-0-	122	254	5	1	117	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		248	RRCID ->	204592	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	9088 - 9624
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	105	1	2352	2	Y	-0-	-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	97	1	2248	2	Y	-0-	-0-
07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	104	1	2495	2	Y	-0-	-0-
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	114	1	2446	2	Y	-0-	-0-
09	0	2404	-0-	2404	2404	106	1	2298	2	Y	-0-	-0-
10	0	2497	-0-	2497	4901	111	1	2385	2	Y	1	1
						1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	78	1	1257	2	Y	-0-					4
*03	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	75	1	1305	2	Y	-0-					4
*04	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	104	1	1243	2	Y	-0-					4
*05	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	70	1	1275	2	Y	-0-					4
*06	1350 N	1053	-0-	-297	-0-	60	1	993	2	Y	-0-					4
*07	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	74	1	1011	2	Y	-0-					4
*08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	78	1	1280	2	Y	8					12
*09	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	56	1	988	2	Y	-0-					12
10	0	869	-0-	869	869	45	1	824	2	Y	-0-					12

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

*02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	59	1	1808	2	N	-0-					37
*03	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	50	1	1786	2	N	2					39
*04	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	66	1	1694	2	N	16					55
*05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	78	1	2015	2	N	2	26	1			31
*06	1770 N	1671	-0-	-99	-0-	53	1	1618	2	N	-0-					31
*07	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	51	1	1680	2	N	4					35
*08	1953 N	1660	-0-	-293	-0-	59	1	1601	2	N	-0-					35
*09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	58	1	1791	2	N	-0-					35
10	0	1833	-0-	1833	1833	48	1	1785	2	N	-0-					35

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

05	279 N	248	-0-	-31	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	12	1	278	2	N	-0-					-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	11	1	266	2	N	-0-					-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
09	0	264	-0-	264	264	12	1	252	2	N	-0-					-0-
10	0	285	-0-	285	549	13	1	272	2	N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF. 10272 - 10418

05	341 N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	2	N	-0-					-0-
06	330 N	285	-0-	-45	-0-	12	1	273	2	N	-0-					-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	12	1	293	2	N	-0-					-0-
08	341 N	265	-0-	-76	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
09	0	272	-0-	272	272	12	1	260	2	N	-0-					-0-
10	0	297	-0-	297	569	13	1	284	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
10	0	5	-0-	5	10	5	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9090 - 9106					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	3689 X	3579	-0-	-110	-0-	153	1	3426	2	N	-0-				-0-
06	3540 X	3294	-0-	-246	-0-	136	1	3158	2	N	-0-				-0-
07	3627 X	3382	-0-	-245	-0-	135	1	3247	2	N	-0-				-0-
08	3565 X	3415	-0-	-150	-0-	152	1	3263	2	N	-0-				-0-
09	0	3164	-0-	3164	3164	140	1	3024	2	N	-0-				-0-
10	0	3371	-0-	3371	6535	150	1	3220	2	N	1				1
						1	9								

MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8684 - 9540					
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	82	1	1831	2	N	-0-				-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	76	1	1775	2	N	-0-				-0-
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	82	1	1985	2	N	-0-				-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	94	1	2025	2	N	-0-				-0-
09	0	1974	-0-	1974	1974	87	1	1887	2	N	-0-				-0-
10	0	2003	-0-	2003	3977	89	1	1914	2	N	-0-				-0-

VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8122 - 8690					
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	80	1	1798	2	Y	-0-				-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	76	1	1768	2	Y	-0-				-0-
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	76	1	1832	2	Y	-0-				-0-
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-				-0-
09	0	1801	-0-	1801	1801	80	1	1721	2	Y	-0-				-0-
10	0	1827	-0-	1827	3628	81	1	1746	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 11308 - 11408					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 10784 - 10806					
05	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	82	1	1826	2	Y	-0-				-0-
06	1980 N	1746	-0-	-234	-0-	72	1	1674	2	Y	-0-				-0-
07	1860 N	1539	-0-	-321	-0-	61	1	1478	2	Y	-0-				-0-
08	1922 N	1595	-0-	-327	-0-	71	1	1524	2	Y	-0-				-0-
09	0	1840	-0-	1840	1840	81	1	1759	2	Y	-0-				-0-
10	0	1675	-0-	1675	3515	75	1	1600	2	Y	-0-				-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF. 10724 - 10811					
05	713 N	395	-0-	-318	-0-	17	1	378	2	N	-0-				-0-
06	480 N	349	-0-	-131	-0-	14	1	335	2	N	-0-				-0-
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	13	1	302	2	N	-0-				-0-
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	15	1	329	2	N	-0-				-0-
09	0	301	-0-	301	301	13	1	288	2	N	-0-				-0-
10	0	285	-0-	285	586	13	1	272	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	158	1	3537	2	N	-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	145	1	3373	2	N	-0-
07	3472 X	3225	-0-	-247	-0-	129	1	3096	2	N	-0-
08	3472 X	3385	-0-	-87	-0-	151	1	3234	2	N	-0-
09	0	3244	-0-	3244	3244	144	1	3100	2	N	-0-
10	0	3441	-0-	3441	6685	153	1	3288	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10708 - 10798		
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	145	1	3252	2	Y	-0-
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	130	1	3035	2	Y	-0-
07	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	120	1	2889	2	Y	-0-
08	3255 X	2588	-0-	-667	-0-	115	1	2473	2	Y	-0-
09	0	2403	-0-	2403	2403	106	1	2297	2	Y	-0-
10	0	2653	-0-	2653	5056	118	1	2535	2	Y	-0-

MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 12001 PERF. 11032 - 11122		
05	3751 X	3618	-0-	-133	-0-	155	1	3463	2	Y	-0-
06	3630 X	3266	-0-	-364	-0-	135	1	3131	2	Y	-0-
07	3627 X	2997	-0-	-630	-0-	119	1	2878	2	Y	-0-
08	3627 X	3371	-0-	-256	-0-	150	1	3221	2	Y	-0-
09	0	2912	-0-	2912	2912	129	1	2783	2	Y	-0-
10	0	3249	-0-	3249	6161	145	1	3104	2	Y	-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400		
05	2170 N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2			N	-0-
06	2040 N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			N	-0-
07	2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1867	2			N	-0-
08	2046 N	1901	-0-	-145	-0-	1901	2			N	-0-
09	0	1791	-0-	1791	1791	1791	2			N	-0-
10	0	1788	-0-	1788	3579	1788	2			N	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828		
05	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-
08	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-
09	0	537	-0-	537	537	537	2			N	-0-
10	0	573	-0-	573	1110	573	2			N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6417 X	5994	-0-	-423	-0-	5994	2	N	-0-		-0-	
06	5880 X	5471	-0-	-409	-0-	5471	2	N	-0-		-0-	
07	6076 X	5392	-0-	-684	-0-	5392	2	N	-0-		-0-	
08	6014 X	5531	-0-	-483	-0-	5531	2	N	-0-		-0-	
09	0	5360	-0-	5360	5360	5360	2	N	-0-		-0-	
10	0	5803	-0-	5803	11163	5803	2	N	-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	74	1	1580	2	Y	-0-	
09	0	224	-0-	224	224	10	1	214	2	Y	-0-	
10	0	639	-0-	639	863	28	1	611	2	Y	-0-	

LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314			
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	13	1	287	2	N	-0-	
06	300 N	211	-0-	-89	-0-	9	1	202	2	N	-0-	
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	11	1	272	2	N	-0-	
08	310 N	166	-0-	-144	-0-	7	1	159	2	N	-0-	
09	0	254	-0-	254	254	11	1	243	2	N	-0-	
10	0	196	-0-	196	450	9	1	187	2	N	-0-	

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303			
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	98	1	2195	2	N	-0-	
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	107	1	2496	2	N	-0-	
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	113	1	2725	2	N	-0-	
08	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	132	1	2837	2	N	-0-	
09	0	2882	-0-	2882	2882	127	1	2755	2	N	-0-	
10	0	3315	-0-	3315	6197	148	1	3167	2	N	-0-	

MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776			
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	144	1	3233	2	Y	-0-	
06	3090 X	3021	-0-	-69	-0-	124	1	2897	2	Y	-0-	
07	3193 X	2684	-0-	-509	-0-	107	1	2577	2	Y	-0-	
08	3193 X	3041	-0-	-152	-0-	135	1	2906	2	Y	-0-	
09	0	2717	-0-	2717	2717	120	1	2597	2	Y	-0-	
10	0	3216	-0-	3216	5933	143	1	3073	2	Y	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635			
05	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	173	1	2541	2	N	-0-	
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	169	1	2535	2	N	-0-	
07	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	160	1	2531	2	N	-0-	
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	173	1	2699	2	N	-0-	
09	0	2421	-0-	2421	2421	118	1	2303	2	N	-0-	
10	0	2931	-0-	2931	5352	112	1	2818	2	N	1	
						1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	2	Y	-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-
09	0	227	-0-	227	227	10	1	217	2	Y	-0-
10	0	276	-0-	276	503	12	1	264	2	Y	-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

05	3472 X	3273	-0-	-199	-0-	3273	2	N	-0-	90
06	3240 X	2999	-0-	-241	-0-	2999	2	N	-0-	90
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2	N	-0-	90
08	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	N	-0-	90
09	0	3319	-0-	3319	3319	3319	2	N	-0-	90
10	0	3317	-0-	3317	6636	3317	2	N	-0-	90

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

05	4619 X	3973	-0-	-646	-0-	3973	2	N	-0-	-0-
06	4470 X	4129	-0-	-341	-0-	4129	2	N	-0-	-0-
07	4619 X	4538	-0-	-81	-0-	4538	2	N	-0-	-0-
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2	N	-0-	-0-
09	0	4130	-0-	4130	4130	4130	2	N	-0-	-0-
10	0	4470	-0-	4470	8600	4470	2	N	-0-	-0-

MCCANN, C.L. WELL #: RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	16
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	16
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	16
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	16
09	0	490	-0-	490	490	490	2	N	-0-	16
10	0	179	-0-	179	669	179	2	N	-0-	16

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 256		RRCID -> 252835		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2604 N	2314	-0-	-290	-0-	99	1	2215	2	N	-0-	-0-
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	106	1	2462	2	N	-0-	-0-
07	2573 N	2274	-0-	-299	-0-	91	1	2183	2	N	-0-	-0-
08	2325 N	2262	-0-	-63	-0-	101	1	2161	2	N	-0-	-0-
09	0	2408	-0-	2408	2408	107	1	2301	2	N	-0-	-0-
10	0	2473	-0-	2473	4881	110	1	2363	2	N	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 256233		COMPL. DATE 04/11/2009		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 261		RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396				
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	17	1	372	2	N	-0-	-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	2	N	-0-	-0-
07	527 N	406	-0-	-121	-0-	16	1	390	2	N	-0-	-0-
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	14	1	304	2	N	-0-	-0-
09	0	370	-0-	370	370	16	1	354	2	N	-0-	-0-
10	0	319	-0-	319	689	14	1	305	2	N	-0-	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896				
05	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-	-0-
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-	-0-
07	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-	-0-
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-	-0-
09	0	2794	-0-	2794	2794	2794	2			N	-0-	-0-
10	0	3273	-0-	3273	6067	3273	2			N	-0-	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 40		RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622				
05	T. A.	9	-0-	9	25	9	2			Y	-0-	16
06	T. A.	23	-0-	23	48	23	2			Y	-0-	16
07	T. A.	11	-0-	11	59	11	2			Y	-0-	16
08	169 X	110	-0-	-59	-0-	110	2			Y	-0-	16
09	0	157	-0-	157	157	157	2			Y	-0-	16
10	0	179	-0-	179	336	179	2			Y	-0-	16

VIDAURRI, R.		WELL #: 37		RRCID -> 263277		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 258		RRCID -> 266975		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992				
05	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	151	1	3381	2	N	-0-	-0-
06	3570 X	3433	-0-	-137	-0-	141	1	3292	2	N	-0-	-0-
07	3534 X	3394	-0-	-140	-0-	135	1	3259	2	N	-0-	-0-
08	3534 X	3522	-0-	-12	-0-	157	1	3365	2	N	-0-	-0-
09	0	3168	-0-	3168	3168	140	1	3028	2	N	-0-	-0-
10	0	3551	-0-	3551	6719	158	1	3393	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	293138	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
HUBBERD ESTATE F		WELL #:		1	RRCID ->	135920	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8109 -	8418
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	194	1	1710	2	Y	10	11
						11	9					
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	158	1	1247	2	Y	1	12
						1	9					
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	166	1	1150	2	Y	4	16
						4	9					
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	184	1	1206	2	Y	7	23
						8	9					
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	216	1	1269	2	Y	5	28
						6	9					
10	0	1504	-0-	1504	1504	237	1	1258	2	Y	8	36
						9	9					

HUBBERD ESTATE E		WELL #:		5	RRCID ->	135994	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8694 -	8709
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	70	1	616	2	Y	4	5
						4	9					
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	183	1	1446	2	Y	2	7
						2	9					
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	190	1	1313	2	Y	4	11
						4	9					
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	162	1	1059	2	Y	6	17
						7	9					
09	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	172	1	1010	2	Y	4	21
						4	9					
10	0	1074	-0-	1074	1074	169	1	898	2	Y	6	27
						7	9					

HUBBERD ESTATE A		WELL #:		7	RRCID ->	141057	COMPL. DATE	11/02/1991	TOTAL DEPTH	9422	PERF. 8080 -	8718
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	Y	6	27
						7	9					
06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	335	1	2652	2	Y	5	32
						6	9					
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	319	1	2206	2	Y	6	38
						7	9					
08	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	301	1	1971	2	Y	12	50
						13	9					
09	2070 X	1937	-0-	-133	-0-	281	1	1649	2	Y	6	56
						7	9					
10	0	1708	-0-	1708	1708	269	1	1428	2	Y	10	66
						11	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
HUBBERD ESTATE D		WELL #:		8	RRCID ->	141748	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8647 - 9214		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	1			15
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			15
08	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-			15
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

HUBBERD ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	159532	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8100 - 8512		
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	120	1	1062	2	Y	6			7
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	7	9	1367	2	Y	2			9
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	173	1	1242	2	Y	4			13
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	180	1	1052	2	Y	6			19
09	1440 N	1083	-0-	-357	-0-	161	1	922	2	Y	4			23
10	0	1269	-0-	1269	1269	157	1	1061	2	Y	7			30
						4	9							
						200	1							
						8	9							

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	172592	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 9770		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	173202	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT M-99142		WELL #:		1	RRCID ->	173218	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8354 - 9384		
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	81	1	994	2	N	-0-			-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	73	1	953	2	N	-0-			-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	77	1	1005	2	N	-0-			-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	N	-0-			-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	67	1	831	2	N	-0-			-0-
10	0	1037	-0-	1037	1037	75	1	962	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	181504	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	6760 - 6770		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
JARAL		WELL #:		4	RRCID ->	185497	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11485 - 11585	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	223	-0-	223	223	2			Y	-0-			-0-
08	467 X	244	-0-	-223	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87	87	87	2		Y	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		73	RRCID ->	261465	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		71	RRCID ->	261855	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		WELL #:		480181	RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8374 - 8586	
L & P													
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017													

MAGNA OPERATING, LLC		WELL #:		521455	RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10233 - 10308	
BRUNI-HEIN GAS UNIT													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		WELL #:		681491	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	9640 - 11324	
MARSHALL													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927										
WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9604 - 9610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		1140	-0-	1140	2295	1140	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		1145	-0-	1145	3440	1145	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		1150	-0-	1150	4590	1150	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	4590				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	4590				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	4590				N	NO RPT			-0-
WHITE				WELL #:	1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	8670 - 9710	
05	14B DENY		245	-0-	245	495	245	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		235	-0-	235	730	235	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		240	-0-	240	970	240	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	970				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	970				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	970				N	NO RPT			-0-
WHITE				WELL #:	2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8986 - 9214	
05	14B DENY		245	-0-	245	495	245	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		235	-0-	235	730	235	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		240	-0-	240	970	240	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	970				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	970				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	970				N	NO RPT			-0-
TEAL ENERGY USA, INC.				WELL #:	840852	RRCID ->	265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	7006 - 7685	
KATHLEEN MARIE				WELL #:	2RE	RRCID ->	265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	7006 - 7685	
05	2114 N		2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
06	2076 N		2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
07	2136 N		2136	-0-	-0-	-0-	1939	2	197 9	N	179	1		-0-
08	1860 N		1516	-0-	-344	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
09	0		646	-0-	646	646	646	2		N	-0-			-0-
10	0		2012	-0-	2012	2658	2012	2		N	-0-			-0-
VAQUERO OPERATING				WELL #:	882776	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9124 - 10750	
BMT				WELL #:	1	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9124 - 10750	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
LA PERLA (WILCOX, FIRST)				WELL #:	50925 250	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4553 - 4563	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				WELL #:	029657	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4553 - 4563	
HEIN, A.O.				WELL #:	1	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4553 - 4563	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) ARETE OPERATING COMPANY, LLC MCCANN, CATALINA L.		50925 850 029657	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
WELL #:		1	RRCID ->	156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	5150 -	5250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) HILCORP ENERGY COMPANY KING, AL DR.		50925 860 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
WELL #:		1	RRCID ->	142924	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5951 -	5958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	76	1	1708	2	N	-0-		-0-
06	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	69	1	1617	2	N	-0-		-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	71	1	1710	2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	80	1	1712	2	N	-0-		-0-
09	0	1768	-0-	1768	1768	78	1	1690	2	N	-0-		-0-
10	0	1825	-0-	1825	3593	81	1	1744	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:	12	RRCID ->	152987	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5883 -	5901
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	-0-	12
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	2	Y	-0-	12
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-	12
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	Y	-0-	12
09	0	1056	-0-	1056	1056	47	1	1009	2	Y	-0-	12
10	0	1133	-0-	1133	2189	50	1	1083	2	Y	-0-	12

VELA, J.M.		WELL #:	18	RRCID ->	256235	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	7370 -	7380
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-	-0-
09	0	32	-0-	32	32	1	1	31	2	N	-0-	-0-
10	0	25	-0-	25	57	1	1	24	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:	102	RRCID ->	289084	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6618 -	6648
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	N	-0-	-0-
07	372 N	69	-0-	-303	-0-	3	1	66	2	N	-0-	-0-
08	248 N	83	-0-	-165	-0-	4	1	79	2	N	-0-	-0-
09	0	167	-0-	167	167	7	1	160	2	N	-0-	-0-
10	0	292	-0-	292	459	13	1	279	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:	127	RRCID ->	289135	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6718 -	6744
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	2	N	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-	-0-
07	217 N	130	-0-	-87	-0-	5	1	125	2	N	-0-	-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	N	-0-	-0-
09	0	107	-0-	107	107	5	1	102	2	N	-0-	-0-
10	0	168	-0-	168	275	7	1	161	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289227		COMPL. DATE 05/29/2016		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 5918 - 5924						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	6	1			5
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	3					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					11

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 289291		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 5918 - 5928						
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-				-0-
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	8	1	176	2	N	-0-				-0-
07	372	N	152	-0-	-220	-0-	6	1	146	2	N	-0-				-0-
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	7	1	144	2	N	-0-				-0-
09	0		153	-0-	153	153	7	1	146	2	N	-0-				-0-
10	0		258	-0-	258	411	12	1	246	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 5843 - 5861						
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-				15
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	2	N	-0-				15
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	-0-				15
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	N	-0-				15
09	0		800	-0-	800	800	35	1	765	2	N	-0-				15
10	0		917	-0-	917	1717	41	1	876	2	N	-0-				15

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 5850 - 5890						
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	2	N	-0-				39
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	N	3	33	1		9
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	32	1	778	2	N	18				27
08	930	N	812	-0-	-118	-0-	36	1	776	2	N	-0-				27
09	0		782	-0-	782	782	35	1	747	2	N	-0-				27
10	0		795	-0-	795	1577	34	1	742	2	N	17				44

CATALINA L. MCCANN		WELL #: 3		RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6530 - 6610						
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 6130 - 6162						
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	617	2	Y	-0-				-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	Y	-0-				-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	Y	-0-				-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-				-0-
09	0		442	-0-	442	442	20	1	422	2	Y	-0-				-0-
10	0		439	-0-	439	881	19	1	420	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 289708		COMPL. DATE 10/16/2016		TOTAL DEPTH 8737		PERF. 5805 - 5833							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5518 X	4705	-0-	-813	-0-		201	1	4492	2	Y	11					24
06	5160 X	4570	-0-	-590	-0-		188	1	4382	2	Y	-0-					24
07	4836 X	4746	-0-	-90	-0-		189	1	4557	2	Y	-0-					24
08	4774 X	4712	-0-	-62	-0-		210	1	4502	2	Y	-0-					24
09	0	4410	-0-	4410	4410		195	1	4215	2	Y	-0-					24
10	0	4535	-0-	4535	8945		202	1	4333	2	Y	-0-					24
CHARLES, ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 289709		COMPL. DATE 05/22/2016		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5868 - 5890							
05	6076 X	5234	-0-	-842	-0-		224	1	5010	2	N	-0-					28
06	5400 X	5143	-0-	-257	-0-		212	1	4931	2	N	-0-					28
07	5301 X	5265	-0-	-36	-0-		210	1	5055	2	N	-0-					28
08	5301 X	4945	-0-	-356	-0-		220	1	4725	2	N	-0-					28
09	0	4759	-0-	4759	4759		211	1	4548	2	N	-0-					28
10	0	4855	-0-	4855	9614		216	1	4639	2	N	-0-					28
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 289851		COMPL. DATE 05/15/2019		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 6892 - 6912							
05	837 N	303	-0-	-534	-0-		13	1	290	2	N	-0-					-0-
06	690 N	374	-0-	-316	-0-		15	1	359	2	N	-0-					-0-
07	589 N	304	-0-	-285	-0-		12	1	292	2	N	-0-					-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-		15	1	323	2	N	-0-					-0-
09	0	406	-0-	406	406		18	1	388	2	N	-0-					-0-
10	0	391	-0-	391	797		17	1	374	2	N	-0-					-0-
L & P		WELL #: 8		RRCID -> 290171		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 5160 - 5230							
05	8184 X	6461	-0-	-1723	-0-		276	1	6185	2	N	-0-					-0-
06	7830 X	6453	-0-	-1377	-0-		266	1	6187	2	N	-0-					-0-
07	7347 X	6151	-0-	-1196	-0-		245	1	5906	2	N	-0-					-0-
08	7068 X	5522	-0-	-1546	-0-		246	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	0	6161	-0-	6161	6161		273	1	5888	2	N	-0-					-0-
10	0	5865	-0-	5865	12026		261	1	5604	2	N	-0-					-0-
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 293116		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 5820 - 8314							
05	0	2281	-0-	2281	160085		2281	2			N	-0-					-0-
06	0	2124	-0-	2124	162209		2124	2			N	-0-					-0-
07	0	2169	-0-	2169	164378		2169	2			N	-0-					-0-
08	0	2191	-0-	2191	166569		2191	2			N	-0-					-0-
*09	168658 X	2089	-0-	-166569	-0-		2089	2			N	-0-					-0-
*10	0	2165	-0-	2165	2165		2165	2			N	-0-					16
PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 05		RRCID -> 293291		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8181 - 8512							
11	0 W	1403	-0-	1403	176654		65	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	0 W	1493	-0-	1493	178147		66	1	1427	2	N	-0-					-0-
01	0 W	1392	-0-	1392	179539		58	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	0 W	1120	-0-	1120	180659		49	1	1071	2	N	-0-					-0-
03	0 W	1185	-0-	1185	181844		48	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	0 W	1143	-0-	1143	182987		49	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	0 W	1167	-0-	1167	184154		50	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	0 W	1157	-0-	1157	185311		48	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	0 W	1232	-0-	1232	186543		49	1	1183	2	N	-0-					-0-
08	0 W	1229	-0-	1229	187772		55	1	1174	2	N	-0-					-0-
09	0 W	1104	-0-	1104	188876		49	1	1055	2	N	-0-					-0-
10	0	1175	-0-	1175	190051		52	1	1123	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RANCHO NUEVO		WELL #:		1	RRCID ->	293310	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5890 - 5951	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	5385	-0-	5385	421941	247	1	5105	2	N	30		43
12	0	5889	-0-	5889	427830	260	1	5629	2	N	-0-		43
01	0	5766	-0-	5766	433596	240	1	5522	2	N	4		47
02	0	4887	-0-	4887	438483	215	1	4661	2	N	10		57
03	0	5290	-0-	5290	443773	216	1	5068	2	N	5		62
04	0	5127	-0-	5127	448900	218	1	4903	2	N	5		67
05	0	5174	-0-	5174	454074	221	1	4953	2	N	-0-		67
06	0	4988	-0-	4988	459062	201	1	4689	2	N	89	136 1	20
07	0 W	5065	-0-	5065	464127	202	1	4863	2	N	-0-		20
08	0 W	4979	-0-	4979	469106	221	1	4755	2	N	3		23
09	0 W	4631	-0-	4631	473737	205	1	4426	2	N	-0-		23
10	0	4590	-0-	4590	478327	204	1	4386	2	N	-0-		23

LA PERLA (1800)		//CONT.//		50925 910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	1840 - 1852	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)		//CONT.//		50932 685	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	164238	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7657 - 7677	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA		//CONT.//		50932 685	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		250	RRCID ->	208706	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7686 - 7694	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA		//CONT.//		50932 685	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		138	RRCID ->	289592	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7162 - 7180	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	N	-0-		-0-
06	480 N	379	-0-	-101	-0-	16	1	363	2	N	-0-		-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	33	1	805	2	N	-0-		-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	N	-0-		-0-
09	0	338	-0-	338	338	15	1	323	2	N	-0-		-0-
10	0	417	-0-	417	755	19	1	398	2	N	-0-		-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) //CONT.// 50932 685 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 290080 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	N	-0-			54
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	N	-0-			54
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 2	N	-0-			54
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-			54
09	0	86	-0-	86	86	4 1	82 2	N	-0-			54
10	0	250	-0-	250	336	5 1	99 2	N	133			187
						146 9						

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 290081 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282

05	3100 N	1176	-0-	-1924	36668	50 1	1126 2	N	-0-			-0-
06	3000 N	1106	-0-	-1894	34774	46 1	1060 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	1119	-0-	-1981	32793	45 1	1074 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	1110	-0-	-1990	30803	49 1	1061 2	N	-0-			-0-
09	0	1022	-0-	1022	31825	45 1	977 2	N	-0-			-0-
10	0	1042	-0-	1042	32867	46 1	996 2	N	-0-			-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (C-5650) //CONT.// 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

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

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	1		N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

05	620 N	507	-0-	-113 B	-0-	20	1	486	2	N	1					24
						1	9									
06	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	21	1	418	2	N	-0-					24
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	9	1	554	2	N	-0-	1	1			23
08	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	6	1	446	2	N	-0-					23
09	0	718	-0-	718 B	718	245	1	473	2	N	-0-					23
10	0	712	-0-	712 B	1430	246	1	466	2	N	-0-					23

LA REFORMA (G-1)		//CONT.//		50953 308	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #:		9 F	RRCID -> 137937	COMPL. DATE 03/15/1991	TOTAL DEPTH 8015	PERF. 5894	- 5908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6262			N	-0-			-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #:		5	RRCID -> 146701	COMPL. DATE 05/10/1993	TOTAL DEPTH 11292	PERF. 5984	- 6022			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (G-4)				50953 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845								
ZAMORA		WELL #:		1	RRCID -> 187591	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6574	- 6583			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GUERRA "D"		WELL #:		10	RRCID -> 262200	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 10955	PERF. 6444	- 6464			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (L)				50953 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845								
ZAMORA		WELL #:		2	RRCID -> 223397	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7522	- 7546			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

LA REFORMA (N)				50953 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GUERRA, A. 'B'		WELL #:		8	RRCID -> 270607	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 11131	PERF. 7237	- 7249			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	264 2	N	43	114 1	76
						47 9					
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	20 1	166 2	N	55	14 1	117
						61 9					
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	189 2	N	79	131 1	65
						87 9					
08	341 N	269	-0-	-72	-0-	21 1	246 2	N	2		67
						2 9					
09	0	259	-0-	259	259	18 1	212 2	N	26		93
						29 9					
10	0	307	-0-	307	566	19 1	213 2	N	68	15 1	146
						75 9					

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
		846548									
		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494		
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	174 1	1312 2	N	14		76
						15 9					
06	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	187 1	1199 2	N	15		91
						17 9					
07	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	210 1	1208 2	N	15		106
						17 9					
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	238 1	1189 2	N	104	12 1	198
						114 9					
09	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	207 1	1115 2	N	13	179 1	32
						14 9					
10	0	1355	-0-	1355	1355	172 1	1131 2	N	47		79
						52 9					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
GUERRA, A., JR. UNIT 6		561136									
		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948			TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
GUERRA, F. B., -F-		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	89 1	1049 2	N	20	52 1					35
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	22 9	691 2	N	19	1 1					53
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	82 1	789 2	N	30	53 1					30
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	21 9	1042 2	N	1						31
09	0	1017	-0-	1017	1017	87 1	925 2	N	12						43
10	0	1016	-0-	1016	2033	33 9	906 2	N	25	1 1					67
						91 1									
						1 9									
						79 1									
						13 9									
						82 1									
						28 9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #: 7 J		RRCID -> 049797		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #: 11 D		RRCID -> 172252		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

LA REFORMA (S)		50953 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 T		RRCID -> 242216		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

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

LA REFORMA (T, RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0		1289	-0-	1289	11856	1283	2	6	9	N	5					91
06	0		875	-0-	875	12731	868	2	7	9	N	6					97
07	0		981	-0-	981	13712	973	2	8	9	N	7					104
08	0		877	-0-	877	14589	873	2	4	9	N	4					108
09	15905		858	-0-	-15047	-0-	847	2	11	9	N	10					118
10	0		944	-0-	944	944	937	2	7	9	N	6					124

LA REFORMA (T, RES. 4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

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

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

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

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (6430)		50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CASAS		WELL #: 1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2480	2937	-0-	457	457	244 1	2661 2	Y	29	145
06	2400	2898	-0-	498	955	32 9	2634 2	Y	24	169
07	2480	2977	-0-	497	1452	238 1	2712 2	Y	17	131
08	4679	2621	-0-	-2058	-0-	26 9	2353 2	Y	22	153
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	246 1	2555 2	Y	18	107
10	0	2846	-0-	2846	2846	19 9	2582 2	Y	20	127

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	80 1	606 2	N	4	150
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	4 9	548 2	N	6	156
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	85 1	553 2	N	9	165
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	7 9	583 2	N	28	183
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	117 1	471 2	N	5	188
10	0	647	-0-	647	647	31 9	547 2	N	15	203

GUERRA BROS.		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
BARRERA		WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	80 1	3244 2	Y	38	172
06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	42 9	3077 2	Y	33	205
07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	278 1	3150 2	Y	23	148
08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	36 9	2744 2	Y	34	182
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	286 1	3050 2	Y	23	132
10	0	3379	-0-	3379	3379	25 9	3056 2	Y	34	166

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		//CONT.//		50955 447	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA BROS.		WELL #:		13	RRCID ->	201785	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9364 - 9403		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)				50955 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
GUERRA BROS.		WELL #:		14	RRCID ->	208099	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8946 - 9050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	105	1	1147	2	Y	24			98
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	100	1	1108	2	Y	19			117
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	105	1	1151	2	Y	13	43	1	87
08	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	105	1	1008	2	Y	18			105
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	100	1	1091	2	Y	13	43	1	75
10	0	1232	-0-	1232	1232	104	1	1110	2	Y	16			91

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)				50957 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
GUERRA, R.A.		WELL #:		7	RRCID ->	193088	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9796	PERF.	8413 - 8429		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA DEEP				50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
GUERRA, A. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	168484	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	8082 - 8092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	N	6	15	1	11
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	56	1	470	2	N	7	2	1	16
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	537	2	N	11	18	1	9
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	N	-0-			9
09	0	664	-0-	664	664	52	1	609	2	N	3			12
10	0	286	-0-	286	950	23	1	256	2	N	6	2	1	16

GUERRA, A. "B"				WELL #:	13	RRCID ->	180193	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	8031 - 8043	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
GUERRA "C"		WELL #:		1	RRCID -> 191689	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8204 - 10906				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	513	1	6029	2	Y	3				20
06	2880 X	2354	-0-	-526	-0-	247	1	2078	2	Y	26	26	1		20
07	2976 X	1788	-0-	-1188	-0-	174	1	1579	2	Y	32	49	1		3
08	2976 X	2358	-0-	-618	-0-	190	1	2166	2	Y	2				5
09	0	2434	-0-	2434	2434	191	1	2243	2	Y	-0-				5
10	0	3464	-0-	3464	5898	286	1	3145	2	Y	30	27	1		8

GUERRA -B-		WELL #:		14	RRCID -> 197297	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	9100 - 10843				
05	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	138	1	1619	2	N	-0-				64
06	1770 N	882	-0-	-888	-0-	93	1	781	2	N	7	7	1		64
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	151	1	1368	2	N	7	7	1		64
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	142	1	1620	2	N	60				124
09	0	1370	-0-	1370	1370	107	1	1263	2	N	-0-				124
10	0	1451	-0-	1451	2821	120	1	1323	2	N	7	7	1		124

GUERRA "C"		WELL #:		2	RRCID -> 202284	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	7506 - 10312				
05	1953 X	1470	-0-	-483	-0-	113	1	1328	2	Y	26				158
06	1890 X	1383	-0-	-507	-0-	145	1	1224	2	Y	13	9	1		162
07	1953 X	1693	-0-	-260	-0-	164	1	1488	2	Y	37	170	1		29
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	167	1	1905	2	Y	20				49
09	0	1619	-0-	1619	1619	126	1	1486	2	Y	6				55
10	0	1450	-0-	1450	3069	117	1	1287	2	Y	42	9	1		88

GUERRA "D"		WELL #:		1	RRCID -> 203597	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9396 - 10153				
05	1457 N	346	-0-	-1111	-0-	104	1	242	2	Y	-0-				19
06	1410 N	14	-0-	-1396	-0-	4	1	10	2	Y	-0-				19
07	651 N	408	-0-	-243	-0-	408	1			Y	-0-				19
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			Y	-0-				19
09	0	453	-0-	453	453	453	1			Y	-0-				19
10	0	1380	-0-	1380	1833	452	1	928	2	Y	-0-				19

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
GUERRA "C"				WELL #: 3	RRCID -> 208857	COMPL. DATE 12/31/2011	TOTAL DEPTH 10743	PERF. 9556	- 11126						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	688	1	3861	2	N	52				146
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	57	9	774	1	N	52	26	1		172
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	57	9	738	1	N	58	205	1		25
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	64	9	691	1	N	25				50
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	28	9	655	1	N	9				59
10	0	3295	-0-	3295	3295	10	9	669	1	N	39	27	1		71
						43	9								
GUERRA "D"				WELL #: 4	RRCID -> 208883	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 10740	PERF. 9124	- 10452						
05	3317 X	2757	-0-	-560	-0-	216	1	2541	2	Y	-0-				12
06	3210 X	2467	-0-	-743	-0-	262	1	2205	2	Y	-0-				12
07	2821 X	2395	-0-	-426	-0-	238	1	2157	2	Y	-0-				12
08	2821 X	2297	-0-	-524	-0-	185	1	2112	2	Y	-0-				12
09	0	2184	-0-	2184	2184	171	1	2013	2	Y	-0-				12
10	0	2366	-0-	2366	4550	197	1	2169	2	Y	-0-				12
GUERRA, A. -D-				WELL #: 3	RRCID -> 209825	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 8560	- 10205						
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	378	1	1334	2	N	-0-				50
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	462	1	1148	2	N	22	15	1		57
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	24	9	415	1	N	17	17	1		57
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	19	9	461	1	N	-0-				57
09	0	1973	-0-	1973	1973	391	1	1582	2	N	-0-				57
10	0	1693	-0-	1693	3666	359	1	1316	2	N	16	16	1		57
						18	9								
GUERRA "D"				WELL #: 2	RRCID -> 215212	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9922	- 10740						
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	118	1	920	2	N	15				15
06	1200 N	902	-0-	-298	-0-	17	9	127	1	N	9	9	1		15
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	10	9	112	1	N	10	10	1		15
08	1054 N	498	-0-	-556	-0-	11	9	81	1	N	-0-				15
09	900 N	395	-0-	-505	-0-	66	1	329	2	N	-0-				15
10	0	1049	-0-	1049	1049	124	1	915	2	N	9	9	1		15
						10	9								
GUERRA "D"				WELL #: 6	RRCID -> 221280	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 12140	PERF. 8784	- 11454						
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				126
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	28	2	N	2	2	1		126
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2	9			N	3	3	1		126
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-				126
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		126

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GUERRA "D"		WELL #:		7	RRCID ->	224323	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9366 - 10900	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	90	1	1057	2	N	32		140
						35	9						
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	139	1	1173	2	N	55	13 1	182
						61	9						
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	88	1	799	2	N	15	174 1	23
						17	9						
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	2	N	10		33
						11	9						
09	0	1143	-0-	1143	1143	90	1	1053	2	N	-0-		33
10	0	972	-0-	972	2115	78	1	858	2	N	33	14 1	52
						36	9						

GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID ->	224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511 - 10036	
05	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	379	1	2144	2	N	13		234
						14	9						
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	633	1	2360	2	N	53	28 1	259
						58	9						
07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	773	1	2269	2	N	37	31 1	265
						41	9						
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	865	1	2509	2	N	40		305
						44	9						
09	0	3257	-0-	3257	3257	783	1	2443	2	N	28	182 1	151
						31	9						
10	0	4539	-0-	4539	7796	878	1	3606	2	N	50	29 1	172
						55	9						

GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID ->	231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420 - 9466	
05	2635 X	2516	-0-	-119	-0-	197	1	2319	2	N	-0-		20
06	2550 X	2366	-0-	-184	-0-	250	1	2103	2	N	12	11 1	21
						13	9						
07	2604 X	1913	-0-	-691	-0-	188	1	1707	2	N	16	12 1	25
						18	9						
08	2604 X	2176	-0-	-428	-0-	175	1	1998	2	N	3		28
						3	9						
09	2430 X	1377	-0-	-1053	-0-	108	1	1269	2	N	-0-		28
10	0	1156	-0-	1156	1156	95	1	1049	2	N	11	11 1	28
						12	9						

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)		50963 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA, A. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	166505	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8198 - 8247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA RICA (WILCOX "B")			50965 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VELA-CUELLAR			WELL #:	4	RRCID ->	147848	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4798 - 4856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	151717	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4874 - 4987
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)			50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VELA-CUELLAR			WELL #:	1	RRCID ->	130243	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7352 - 7634
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	83	1	710	2	N	-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	97	1	684	2	N	-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	100	1	467	2	N	-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	92	1	760	2	N	-0-
09	0		472	-0-	472	-0-	50	1	422	2	N	-0-
10	0		416	-0-	416	-0-	888	44	372	2	N	-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	132353	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7337 - 7377
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLPE BROTHERS			WELL #:	2	RRCID ->	132627	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7440 - 7464
05	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	409	1	3505	2	N	-0-
06	3840	X	3378	-0-	-462	-0-	421	1	2957	2	N	-0-
07	3968	X	1892	-0-	-2076	-0-	333	1	1559	2	N	-0-
08	3968	X	3645	-0-	-323	-0-	392	1	3253	2	N	-0-
09	0		3943	-0-	3943	-0-	420	1	3523	2	N	-0-
10	0		3971	-0-	3971	-0-	7914	420	3551	2	N	-0-

CUELLAR, J.V.			WELL #:	2	RRCID ->	153179	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6871 - 7140
05	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	188	1	1610	2	N	-0-
06	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	188	1	1320	2	N	-0-
07	1829	N	477	-0-	-1352	-0-	84	1	393	2	N	-0-
08	1798	N	837	-0-	-961	-0-	90	1	747	2	N	-0-
09	0		1501	-0-	1501	-0-	160	1	1341	2	N	-0-
10	0		1658	-0-	1658	-0-	3159	175	1483	2	N	-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR, J.V.		WELL #:		3	RRCID ->	153181	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6882 - 7109	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7116 - 7155	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-		-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6932 - 7188	
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	84	1	723	2	N	-0-	-0-
06	750 N	671	-0-	-79	-0-	84	1	587	2	N	-0-	-0-
07	775 N	211	-0-	-564	-0-	37	1	174	2	N	-0-	-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	754	2	N	-0-	-0-
09	0	892	-0-	892	-0-	95	1	797	2	N	-0-	-0-
10	0	831	-0-	831	-0-	1723	88	743	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6946 - 7170	
05	2201 N	1985	-0-	-216	-0-	207	1	1778	2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	201	1	1412	2	N	-0-	-0-
07	2015 N	1043	-0-	-972	-0-	184	1	859	2	N	-0-	-0-
08	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	205	1	1702	2	N	-0-	-0-
09	0	2038	-0-	2038	-0-	217	1	1821	2	N	-0-	-0-
10	0	2221	-0-	2221	-0-	4259	235	1986	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7051 - 8326	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF. 8288 - 8894	
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	2	N	-0-	21
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	3	1	22	2	N	-0-	21
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	21
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-	21
09	0	153	-0-	153	-0-	153	16	137	2	N	-0-	21
10	0	212	-0-	212	-0-	365	22	190	2	N	-0-	21

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161947		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #: 1		RRCID -> 137286		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SINGER B		WELL #: 1		RRCID -> 138778		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA RICA (WILCOX 7100)		50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133792		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA RICA (WILCOX 8300)		50965 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594											
SINGER A 35		WELL #: 3		RRCID -> 167279		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (6866 WILCOX)		//CONT.//		50965 805	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	175230	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6702 - 6746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RICA (7000)				50965 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VASQUEZ DE PENA		WELL #:		1	RRCID ->	142980	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6980 - 7212	
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	34	1	293	2	N	-0-	-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	348	2	N	-0-	-0-
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	93	1	435	2	N	-0-	-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	63	1	522	2	N	-0-	-0-
09	0		630	-0-	630	630	67	1	563	2	N	-0-	-0-
10	0		461	-0-	461	1091	49	1	412	2	N	-0-	-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)				51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY				
WADI OPERATING, LLC				100779									
HENDERSON, J.W.		ET AL GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	216710	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.	13816 - 14498
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	168	1	2703	2	N	39	154
06	2670	X	1759	-0-	-911	-0-	158	1	1590	2	N	10	164
07	2759	X	1679	-0-	-1080	-0-	241	1	1391	2	N	43	207
08	2914	X	2045	-0-	-869	-0-	241	1	1775	2	N	26	53
09	2820	X	2230	-0-	-590	-0-	193	1	2027	2	N	9	62
10	0		2132	-0-	2132	2132	216	1	1892	2	N	22	84
							24	9					

KERR ET AL GU				WELL #:	1	RRCID ->	247130	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14418 - 14510
05	3782	X	3224	-0-	-558	-0-	107	1	2967	2	N	136	244
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	163	1	3963	2	N	212	271
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	233	9	3123	2	N	161	252
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	191	1	3405	2	N	160	227
09	4350	X	3010	-0-	-1340	-0-	177	9	2726	2	N	95	145
10	0		4976	-0-	4976	4976	179	1	4575	2	N	199	170
							105	9					
							182	1					
							219	9					

LA SAL VIEJA (DEEP) FLETCHER OPERATING, LLC PETRU, V. A.		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
PETRU, V. A.		WELL #:		2	RRCID ->	201233	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	14885	PERF.	14550 - 14580				
05	DLQ G-10	3214	-0-	3214	4538	868	1	2263	2	Y	75	26	1			155
06	DLQ G-10	2660	-0-	2660	7198	720	1	1929	2	Y	10	79	1			86
07	DLQ G-10	3113	-0-	3113	10311	1244	1	1808	2	Y	55	52	1			89
08	12812 X	2501	-0-	-10311	-0-	740	1	1746	2	Y	14	80	1			23
*09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	617	1	1803	2	Y	44	18	1			49
10	0	2495	-0-	2495	2495	692	1	1778	2	Y	23	26	1			46
PETRU, V. A.		WELL #:		6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14608 - 14634				
05	DLQ G-10	4823	-0-	4823	7216	1296	1	3378	2	Y	135	120	1			43
06	DLQ G-10	4991	-0-	4991	12207	1258	1	3370	2	Y	330	358	1			15
07	DLQ G-10	5191	-0-	5191	17398	2008	1	2918	2	Y	241	236	1			20
08	22248 X	4850	-0-	-17398	-0-	1326	1	3128	2	Y	360	360	1			20
*09	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	1063	1	3109	2	Y	38	16	1			42
10	0	3951	-0-	3951	3951	1092	1	2804	2	Y	50	53	1			39
PETRU, V. A.		WELL #:		9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	14928	PERF.	14864 - 14980				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			25
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	14186 - 14564				
05	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	14998	2	846	9	Y	769	772	1			98
06	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	15724	2	762	9	Y	693	573	1			218
07	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	15052	2	804	9	Y	731	768	1			181
08	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	14666	2	785	9	Y	714	755	1			140
09	0	14604	-0-	14604	14604	13892	2	712	9	Y	647	559	1			228
10	0	12944	-0-	12944	27548	12294	2	650	9	Y	591	767	1			52
PETRU, V. A.		WELL #:		5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14568 - 14728				
05	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	4735	2	527	9	Y	479	380	1			130
06	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	4814	2	554	9	Y	504	571	1			63
07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5144	2	576	9	Y	524	377	1			210
08	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	5564	2	572	9	Y	520	557	1			173
09	0	6608	-0-	6608	6608	6016	2	592	9	Y	538	556	1			155
10	0	6490	-0-	6490	13098	5895	2	595	9	Y	541	563	1			133

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879							
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #:		1	RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.12576 - 12594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
SORRELLS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10908 - 11305
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	16 1	79 2	N	-0-	78
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21 1	157 2	N	-0-	78
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	19 1	98 2	N	-0-	78
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	31 1	146 2	N	-0-	78
09	180	N	81	-0-	-99	-0-	15 1	66 2	N	-0-	78
10	0		119	-0-	119	-0-	18 1	101 2	N	-0-	78

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
YTURRIA				WELL #:	15	RRCID ->	274864	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	13005 PERF.11360 - 11424
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
STONE GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10678 - 10829
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	96
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	96
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	074850	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10472 - 10480
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10938 - 10992
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-	381
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-	381
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	381
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-	381
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	381
10	0		297	-0-	297	-0-	297 3		N	-0-	381

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 150290	COMPL. DATE 06/24/1994	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10568	- 10576			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173711	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 11502	PERF.10192	- 10210			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 243087	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11040	- 11072			
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			153
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			153
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			153
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-			153
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			153
10	0	407	-0-	407	407	407 3		N	-0-			153

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2UL	RRCID -> 059866	COMPL. DATE 09/30/1974	TOTAL DEPTH 11502	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COX, B F		WELL #:		4	RRCID -> 238711	COMPL. DATE 07/14/2009	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10790	- 11158			
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	281 1	3608 3	N	18			179
						20 9						
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	336 1	4075 3	N	17			196
						19 9						
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	259 1	2900 3	N	20			216
						22 9						
08	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	278 1	3372 3	N	20	181 1		55
						22 9						
09	4440 X	3811	-0-	-629	-0-	293 1	3508 3	N	9			64
						10 9						
10	0	3601	-0-	3601	3601	269 1	3310 3	N	20			84
						22 9						

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		WAGNER OIL COMPANY		THOMAS		//CONT.//	51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY		
						//CONT.//	891175		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
						WELL #:	1	RRCID ->	245275	10/24/2008	11630	PERF.10868	- 11250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	282	1	3630	3	N	54		150
06		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	276	1	3346	3	N	27	139 1	38
07		3379 X	3029	-0-	-350	-0-	248	1	2772	3	N	8		46
08		3689 X	3622	-0-	-67	-0-	271	1	3286	3	N	59		105
09		3570 X	3118	-0-	-452	-0-	240	1	2867	3	N	10		115
10		0	3154	-0-	3154	3154	234	1	2886	3	N	31		146

THOMAS						WELL #:	2	RRCID ->	247890	03/12/2009	11123	PERF.10920	- 11330	
05		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	168	1	2164	3	N	29		107
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	122	1	1484	3	N	27		134
07		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	128	1	1427	3	N	18		152
08		2108 N	1621	-0-	-487	-0-	122	1	1486	3	N	12	142 1	22
09		1650 N	1573	-0-	-77	-0-	119	1	1425	3	N	26		48
10		0	1637	-0-	1637	1637	121	1	1487	3	N	26		74

COX, B. F.						WELL #:	6	RRCID ->	248306	03/10/2017	11402	PERF.10266	- 10284	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COX, B. F.						WELL #:	9	RRCID ->	248693	06/19/2010	11500	PERF.11306	- 11538	
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	N	1		152
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	-0-		152
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	N	-0-		152
08		465 N	238	-0-	-227	-0-	18	1	220	3	N	-0-		152
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	N	-0-		152
10		0	410	-0-	410	410	31	1	377	3	N	2		154

COX, B. F.						WELL #:	7	RRCID ->	248694	07/22/2010	12000	PERF.10896	- 11099	
05		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	480	1	6178	3	N	31	188 1	42
06		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	471	1	5711	3	N	32		74
07		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	499	1	5586	3	N	47		121
08		6324 X	5921	-0-	-403	-0-	448	1	5434	3	N	35		156
09		6120 X	6059	-0-	-61	-0-	465	1	5566	3	N	25		181
10		0	5529	-0-	5529	5529	413	1	5094	3	N	20		201

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.// 51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
COX, B. F.		WELL #: 11		RRCID -> 251486		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	8897 X	7441	-0-	-1456	-0-	536	1	6887	3	N	16	160
06	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	509	1	6174	3	N	4	164
07	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	631	1	7063	3	N	90	182 1 72
08	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	574	1	6962	3	N	10	82
09	7200 X	6923	-0-	-277	-0-	533	1	6368	3	N	20	102
10	0	6691	-0-	6691	6691	501	1	6171	3	N	17	119

COX, B. F.		WELL #: 10		RRCID -> 251618		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253			
05	4154 X	2275	-0-	-1879	-0-	163	1	2093	3	N	17	129
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-	19	9			N	-0-	129
07	4526 X	296	-0-	-4230	-0-	24	1	272	3	N	-0-	129
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-	129
09	2190 X	57	-0-	-2133	-0-	4	1	53	3	N	-0-	129
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129

COX, B. F.		WELL #: 5R		RRCID -> 251669		COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422			
05	2914 X	803	-0-	-2111	-0-	58	1	745	3	N	-0-	194
06	2970 X	881	-0-	-2089	-0-	67	1	814	3	N	-0-	194
07	2945 X	155	-0-	-2790	-0-	13	1	142	3	N	-0-	194
08	1705 X	278	-0-	-1427	-0-	19	1	225	3	N	31	181 1 44
09	870 X	207	-0-	-663	-0-	16	1	191	3	N	-0-	44
10	0	251	-0-	251	251	19	1	232	3	N	-0-	44

COX, B. F.		WELL #: 12		RRCID -> 252799		COMPL. DATE 10/30/2009			TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078			
05	19561 X	17653	-0-	-1908	-0-	1266	1	16282	3	N	95	177 1 140
06	19470 X	17838	-0-	-1632	-0-	105	9	1352	1	N	89	229
07	18817 X	16899	-0-	-1918	-0-	98	9	1379	1	N	86	181 1 134
08	18817 X	17364	-0-	-1453	-0-	1313	1	15938	3	N	103	188 1 49
09	17850 X	16181	-0-	-1669	-0-	1240	1	14824	3	N	106	155
10	0	16013	-0-	16013	16013	117	9	1195	1	N	89	180 1 64

COX, B. F.		WELL #: 8		RRCID -> 252834		COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622			
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	264	1	3391	3	N	1	152
06	2730 X	2328	-0-	-402	-0-	177	1	2140	3	N	10	162
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	11	9	252	1	N	17	179
08	3658 X	2840	-0-	-818	-0-	216	1	2624	3	N	-0-	179
09	3540 X	2579	-0-	-961	-0-	197	1	2350	3	N	29	208
10	0	2506	-0-	2506	2506	32	9	187	1	N	11	179 1 40

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	925	1	11897	3	N	64	184	1			119
06	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	70	9	933	1	N	60					179
07	11997 X	11598	-0-	-399	-0-	66	9	948	1	N	38	180	1			37
08	12896 X	12114	-0-	-782	-0-	42	9	918	1	N	48					85
09	12480 X	11449	-0-	-1031	-0-	53	9	880	1	N	37					122
10	0	11238	-0-	11238	11238	41	9	838	1	N	64					186
						70	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

05	2914 X	1652	-0-	-1262	-0-	119	1	1527	3	N	5					50
06	2970 X	1361	-0-	-1609	-0-	6	9	104	1	N	-0-					50
07	2387 X	1818	-0-	-569	-0-	149	1	1669	3	N	-0-					50
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	415	1	5034	3	N	15					65
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	17	9	333	1	N	15					80
10	0	4010	-0-	4010	4010	17	9	300	1	N	15					95
						17	9									

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (6 8774-9165)														
WAGNER OIL COMPANY														
GEIS, H.														
51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY														
891175														
WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1272	3	Y		2	42
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	100	1	1215	3	Y		-0-	42
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	107	1	1200	3	Y		2	44
08		1364 N	1196	-0-	-168	-0-	2	9	1102	3	Y		3	47
09		1320 N	1118	-0-	-202	-0-	3	9	1030	3	Y		2	49
10		0	1219	-0-	1219	1219	86	1	1127	3	Y		1	50
							2	9						
							91	1						
							1	9						

LA SAL VIEJA (8 9680-9935)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
GAS UNIT/C/ZONE 7														
51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY														
879035														
WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y		-0-	-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)														
WAGNER OIL COMPANY														
COX, B. F. UNIT														
51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY														
891175														
WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"														
51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY														
891175														
WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-

COX, B. F.														
51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY														
891175														
WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05		3100 #		-0-	-0-	-3100					N		-0-	52
06		4470 #		-0-	-0-	-4470					N		-0-	52
07		3348 #	507	-0-	-0-	-2841	42	1	465	3	N		-0-	52
08		1116 #		-0-	-0-	-1116					N		-0-	52
09		0 #		-0-	-0-	-0-					N		-0-	52
10		0		-0-	-0-	-0-					N		-0-	52

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (7300)		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
7300' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156892		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 7283 - 7287		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)		51040 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
WADI OPERATING, LLC		100779										
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 237330		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.12700 - 13242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	201	1	6632	2	N	67	312
						74	9					
06	5490 X	5372	-0-	-118	-0-	177	1	5187	2	N	7	319
						8	9					
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	248	1	5145	2	N	103	180
						113	9					242
08	6572 X	5250	-0-	-1322	-0-	248	1	4932	2	N	64	179
						70	9					127
09	6360 X	5590	-0-	-770	-0-	218	1	5359	2	N	12	139
						13	9					
10	0	4805	-0-	4805	4805	216	1	4490	2	N	90	229
						99	9					

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
PETRU, V. A.		100779										
PETRU, V. A.		WELL #: 1		RRCID -> 250364		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13106 - 13130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	DLQ G-10	1213	-0-	1213	2107	321	1	838	2	Y	49	13
						54	9					149
06	DLQ G-10	1321	-0-	1321	3428	356	1	954	2	Y	10	40
						11	9					119
07	DLQ G-10	1632	-0-	1632	5060	644	1	937	2	Y	46	26
						51	9					139
08	6273 X	1213	-0-	-5060	-0-	361	1	852	2	Y	-0-	40
*09	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	376	1	1101	2	Y	188	77
						207	9					99
10	0	1278	-0-	1278	1278	346	1	890	2	Y	38	53
						42	9					195

PETRU, V. A.		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
PETRU, V. A.		100779										
PETRU, V. A.		WELL #: 3ST		RRCID -> 270812		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 14850		PERF.13580 - 13594		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	DLQ G-10	3922	-0-	3922	5311	1063	1	2769	2	Y	82	26
						90	9					225
06	DLQ G-10	2907	-0-	2907	8218	787	1	2109	2	Y	10	79
						11	9					156
07	DLQ G-10	3167	-0-	3167	11385	1238	1	1865	2	Y	58	52
						64	9					162
08	14249 X	2864	-0-	-11385	-0-	853	1	2011	2	Y	-0-	80
*09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	767	1	2243	2	Y	156	64
						172	9					82
10	0	3018	-0-	3018	3018	775	1	1991	2	Y	229	241
						252	9					161

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

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

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7					93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					93

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA (4650 SAND)			51046 870		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879									
YTURRIA			WELL #:	45	RRCID ->	280965	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (7890)			51047 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879									
YTURRIA			WELL #:	9	RRCID ->	242005	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9670 - 9694
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227

LA SARA, E. (8200)			51047 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879									
YTURRIA			WELL #:	31RR	RRCID ->	273523	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (8430)			51047 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC			846879									
YTURRIA			WELL #:	19	RRCID ->	253452	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	10467	PERF.	10397 - 10478
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A)			51048 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY		
MK OPERATING COMPANY LLC			518487									
YTURRIA			WELL #:	7	RRCID ->	263282	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6584 - 6596
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

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

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS, LES & CO. 846666
 EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

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

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

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

TEXAS, LES & CO. 846666
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS, LES & CO. 846666
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LABBE (2360)		51124 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259										
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 088574		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
LICHTENBERGER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 194263		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LABBE (2600)		51124 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.		846666										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 12A		RRCID -> 164102		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.		846666										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148189		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	216 1	1716 2	Y	33	60 1		28
06	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	36 9	1120 2	Y	17			45
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	158 1		Y	-0-			45
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-	19 9		Y	-0-			45
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-			45
10	0	6	-0-	6	6		1 1	5 2	Y	-0-		45

OIL AND GAS DIVISION

LACY (A 7100)		//CONT.//		51180 132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
JOHNSTON, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	011263	COMPL. DATE	01/03/1956	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7156 - 7174	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	211 1	1678 2	Y	33	60	1		28
06	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	36 9	1264 2	Y	19				47
07	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-	178 1		Y	-0-				47
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	21 9		Y	-0-				47
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-				47
10	0	772	-0-	772	772	114 1	652 2	Y	5				52
						6 9							

LAHINCH (WILCOX 14,300)				51330 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784									
HAMILTON-ENCINOS		WELL #:		1	RRCID ->	191901	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	16736	PERF.	14149 - 14618	
05	9734 X	8392	-0-	-1342	-0-	863 1	7529 2	Y	-0-				-0-
06	9420 X	8466	-0-	-954	-0-	825 1	7641 2	Y	-0-				-0-
07	9734 X	8173	-0-	-1561	-0-	817 1	7356 2	Y	-0-				-0-
08	8742 X	7093	-0-	-1649	-0-	758 1	6335 2	Y	-0-				-0-
09	8460 X	8135	-0-	-325	-0-	847 1	7288 2	Y	-0-				-0-
10	0	8920	-0-	8920	8920	905 1	8015 2	Y	-0-				-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)				51397 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
KHA		WELL #:		10	RRCID ->	223231	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6357 - 6441	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KHA		WELL #:		J 5	RRCID ->	274771	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6496 - 6550	
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-				-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-				-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-				-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		Y	-0-				-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		Y	-0-				-0-
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	172 2		Y	-0-				-0-

KHA		WELL #:		N 3	RRCID ->	292010	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	7206	PERF.	6477 - 6496	
05	47027 X	32865	-0-	-14162	-0-	32831 2	34 9	Y	31				104
06	45510 X	31918	-0-	-13592	-0-	31887 2	31 9	Y	28				132
07	43431 X	20004	-0-	-23427	-0-	19982 2	22 9	Y	20				152
08	43431 X	22950	-0-	-20481	-0-	22926 2	24 9	Y	22				174
09	40080 X	28651	-0-	-11429	-0-	28621 2	30 9	Y	27				201
10	0	27834	-0-	27834	27834	27805 2	29 9	Y	26	182	1		45

LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB							
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649													
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GRAY / HARDWICKE		WELL #:	1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8754 - 8796					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS)		51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
RHODES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.12390 - 12450					
05	5270 X	3558	-0-	-1712	-0-	10	1	3548	2	N	-0-	553	1		90
06	4590 X	3679	-0-	-911	-0-	9	1	3464	2	N	187	190	1		87
						206	9								
07	4433 X	3370	-0-	-1063	-0-	10	1	3338	2	N	20				107
						22	9								
08	4433 X	3324	-0-	-1109	-0-	10	1	3314	2	N	-0-				107
09	3750 X	3129	-0-	-621	-0-	9	1	3088	2	N	29				136
						32	9								
10	0	3201	-0-	3201	3201	10	1	3169	2	N	20				156
						22	9								

DEGOUCHE, LOUISE		51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		216748													
		WELL #:	1	RRCID ->	256218	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.12436 - 12510					
05	34689 X	28535	-0-	-6154	-0-	83	1	28297	2	N	141	187	1		108
						155	9								
06	33570 X	30320	-0-	-3250	-0-	81	1	30076	2	N	148				256
						163	9								
07	34689 X	29429	-0-	-5260	-0-	83	1	29192	2	N	140	181	1		215
						154	9								
08	30442 X	29069	-0-	-1373	-0-	83	1	28830	2	N	142	182	1		175
						156	9								
09	0	26717	-0-	26717	26717	81	1	26485	2	N	137	186	1		126
						151	9								
10	0	27964	-0-	27964	54681	83	1	27726	2	N	141	196	1		71
						155	9								

LAREDO (LOBO)		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
ZACHRY, H.B.		WELL #:	1	RRCID ->	057499	COMPL. DATE	01/12/1974	TOTAL DEPTH	7758	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
PREVOST		WELL #: 1		RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974			TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-		-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	-0-		-0-
09	0	220	-0-	220	220	14	1	206	3	N	-0-		-0-
10	0	209	-0-	209	429	11	1	198	3	N	-0-		-0-

CLARK, N.H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 059844		COMPL. DATE 10/03/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	2	N	-0-		19
06	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	44	1	1107	2	N	-0-		19
07	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	75	1	1084	2	N	-0-		19
08	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	72	1	1056	3	N	-0-		19
09	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	65	1	968	3	N	-0-		19
10	0	1087	-0-	1087	1087	54	1	1033	3	N	-0-		19

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572				
05	1240 X	896	-0-	-344	-0-	37	1	857	2	Y	2		9
06	960 X	822	-0-	-138	-0-	33	1	788	2	Y	1	4 1	6
07	992 X	825	-0-	-167	-0-	31	1	792	2	Y	2		8
08	992 X	769	-0-	-223	-0-	30	1	738	3	Y	1		9
09	0	788	-0-	788	788	29	1	757	3	Y	2	4 1	7
10	0	781	-0-	781	1569	29	1	750	3	Y	2		9

MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	N	-0-		-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	-0-		-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	13	1	347	2	N	-0-		-0-
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	14	1	364	3	N	-0-		-0-
09	0	369	-0-	369	369	14	1	355	3	N	-0-		-0-
10	0	380	-0-	380	749	14	1	366	3	N	-0-		-0-

RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974			TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313										
B M T		WELL #:	2	RRCID ->	061814	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573 N	1762	-0-	-811	-0-	107 1	1655 2	1655 2	N	-0-			-0-
06	2370 N	2117	-0-	-253	-0-	114 1	2003 2	2003 2	N	-0-			-0-
07	2387 N	2291	-0-	-96	-0-	120 1	2171 2	2171 2	N	-0-			-0-
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	121 1	2202 3	2202 3	N	-0-			-0-
09	0	2190	-0-	2190	2190	129 1	2061 3	2061 3	N	-0-			-0-
10	0	2457	-0-	2457	4647	143 1	2314 3	2314 3	N	-0-			-0-

BLOCK, ANNA		WELL #:	1	RRCID ->	061897	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	N/A		
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	113 1	1450 2	1450 2	N	-0-			-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	99 1	1199 2	1199 2	N	-0-			-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	123 1	1364 2	1364 2	N	-0-			-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	89 1	1208 3	1208 3	N	-0-			-0-
09	0	1374	-0-	1374	1374	87 1	1287 3	1287 3	N	-0-			-0-
10	0	1346	-0-	1346	2720	93 1	1253 3	1253 3	N	-0-			-0-

HACHARD, D. D.		WELL #:	3	RRCID ->	063135	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	N/A		
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	72 1	1195 2	1195 2	N	-0-			-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	82 1	1480 2	1480 2	N	-0-			-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	96 1	1744 2	1744 2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	96 1	1733 3	1733 3	N	-0-			-0-
09	0	1554	-0-	1554	1554	92 1	1462 3	1462 3	N	-0-			-0-
10	0	1535	-0-	1535	3089	89 1	1446 3	1446 3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #:	4	RRCID ->	063360	COMPL. DATE	08/30/1975	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:	7	RRCID ->	063381	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	N/A		
05	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	167 1	2422 2	2422 2	N	-0-			2
06	2850 X	2559	-0-	-291	-0-	157 1	2402 2	2402 2	N	-0-			2
07	2945 X	2475	-0-	-470	-0-	162 1	2313 2	2313 2	N	-0-			2
08	2945 X	2882	-0-	-63	-0-	173 1	2709 3	2709 3	N	-0-			2
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	165 1	2573 3	2573 3	N	-0-			2
10	0	2690	-0-	2690	2690	168 1	2522 3	2522 3	N	-0-			2

HEREFORD		WELL #:	2	RRCID ->	063913	COMPL. DATE	09/08/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
BLOCK, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	58	1	738	2	N	21			34
06	810 N	788	-0-	-22	-0-	23	9	57	1	N	16			50
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	18	9	61	1	N	26			76
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	29	9	58	1	N	13			89
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	14	9	55	1	N	14	44	1	59
10	0	987	-0-	987	987	15	9	69	1	N	-0-			59

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A					
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	N	7			14
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	8	9	53	1	N	1			15
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1	9	102	1	N	-0-			15
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	102	1	109	1	N	-0-			15
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	108	1	108	1	N	-0-			15
10	0	1731	-0-	1731	1731	87	1	1644	3	N	-0-			15

HUBBERD, WILLIAM		WELL #:		RRCID -> 065203		COMPL. DATE 02/05/1976			TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2020														

ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A					
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	N	-0-			-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	53	1	1192	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	46	1	1176	3	N	-0-			-0-
09	0	978	-0-	978	978	38	1	940	3	N	-0-			-0-
10	0	1187	-0-	1187	2165	45	1	1142	3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A					
05	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	47	1	1282	2	Y	-0-			22
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	43	1	1154	2	Y	-0-			22
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	41	1	1125	2	Y	-0-			22
08	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	43	1	1147	3	Y	-0-			22
*09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1178	3	Y	10			32
10	0	1494	-0-	1494	1494	11	9	56	1	Y	-0-	29	1	3

CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A					
05	3162 X	2311	-0-	-851	-0-	137	1	2174	2	N	-0-			24
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	163	1	2757	2	N	-0-			24
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	168	1	3042	2	N	-0-			24
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	150	1	2687	3	N	-0-			24
09	0	2353	-0-	2353	2353	139	1	2214	3	N	-0-			24
10	0	2802	-0-	2802	5155	164	1	2638	3	N	-0-			24

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557 X	4187	-0-	-370	-0-	259	1	3919	2	N	8		105
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	298	1	4610	2	N	16		121
07	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	348	1	5359	2	N	5	102 1	24
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	313	1	4640	3	N	22		46
09	0	4512	-0-	4512	4512	260	1	4215	3	N	34		80
10	0	4779	-0-	4779	9291	310	1	4434	3	N	21		101

ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976			TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A				
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	118	1	3199	2	N	-0-		88
06	3090 X	2849	-0-	-241	-0-	103	1	2744	2	N	2		90
07	3193 X	2841	-0-	-352	-0-	101	1	2740	2	N	-0-		90
08	3193 X	2469	-0-	-724	-0-	89	1	2365	3	N	14		104
09	0	2746	-0-	2746	2746	104	1	2642	3	N	-0-		104
10	0	3113	-0-	3113	5859	115	1	2983	3	N	14		118

ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976			TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A				
05	3503 X	3413	-0-	-90	-0-	165	1	3246	2	N	2		14
06	3270 X	3170	-0-	-100	-0-	146	1	3024	2	N	-0-		14
07	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	129	1	2890	2	N	7		21
08	3410 X	2799	-0-	-611	-0-	104	1	2695	3	N	-0-		21
09	0	2843	-0-	2843	2843	110	1	2733	3	N	-0-		21
10	0	2890	-0-	2890	5733	108	1	2774	3	N	7		28

MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A				
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-		-0-
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-		-0-
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-		-0-
08	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-		-0-
09	0	623	-0-	623	623	623	3			N	-0-		-0-
10	0	556	-0-	556	1179	556	3			N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A								
05	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	46	1	1067	2	Y	3					12
						3	9									
06	1290 N	874	-0-	-416	-0-	35	1	838	2	Y	1	6	1			7
						1	9									
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1364	2	Y	3					10
						3	9									
08	1116 N	948	-0-	-168	-0-	37	1	909	3	Y	2					12
						2	9									
09	0	1298	-0-	1298	1298	48	1	1247	3	Y	3	6	1			9
						3	9									
10	0	1305	-0-	1305	2603	48	1	1253	3	Y	4					13
						4	9									

HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A								
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	78	1	712	2	N	-0-					67
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	87	1	788	2	N	-0-					67
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	98	1	886	2	N	-0-					67
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	101	1	739	3	N	-0-					67
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	87	1	744	3	N	-0-					67
10	0	986	-0-	986	986	122	1	858	3	N	5					72
						6	9									

ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052								
05	2077 X	954	-0-	-1123	-0-	46	1	902	2	Y	5					41
						6	9									
06	2010 X	1687	-0-	-323	-0-	78	1	1609	2	Y	-0-					41
07	1984 X	1661	-0-	-323	-0-	71	1	1590	2	Y	-0-					41
08	1860 X	1504	-0-	-356	-0-	56	1	1447	3	Y	1					42
						1	9									
09	0	1446	-0-	1446	1446	56	1	1390	3	Y	-0-					42
10	0	1599	-0-	1599	3045	60	1	1532	3	Y	6					48
						7	9									

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535								
05	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1945	2	7	9	N	6					32
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3	9	N	3					35
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2140	2	4	9	N	4					39
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2282	3	3	9	N	3					42
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	74	1	2369	3	N	3					45
						3	9									
10	0	2806	-0-	2806	2806	242	1	2563	3	N	1					46
						1	9									

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716								
05	3937 X	3729	-0-	-208	-0-	180	1	3521	2	Y	25					91
						28	9									
06	3720 X	3374	-0-	-346	-0-	156	1	3218	2	Y	-0-					91
07	3844 X	3442	-0-	-402	-0-	146	1	3296	2	Y	-0-					91
08	3844 X	3245	-0-	-599	-0-	121	1	3123	3	Y	1					92
						1	9									
09	3600 X	3219	-0-	-381	-0-	124	1	3094	3	Y	1					93
						1	9									
10	0	3203	-0-	3203	3203	119	1	3072	3	Y	11					104
						12	9									

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542								
05	496 N	422	-0-	-74	-0-	65	1	357	2	N	-0-					54
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	64	1	357	2	N	-0-					54
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	371	2	N	-0-					54
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	62	1	342	3	N	-0-					54
09	0	419	-0-	419	419	69	1	350	3	N	-0-					54
10	0	438	-0-	438	857	66	1	372	3	N	-0-					54

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034								
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	4	1	100	2	N	-0-					122
06	150 N	35	-0-	-115	-0-	1	1	34	2	N	-0-					122
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-					122
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	N	-0-					122
09	0	65	-0-	65	65	2	1	63	3	N	-0-					122
10	0	195	-0-	195	260	7	1	188	3	N	-0-					122

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	2	Y	23
06	780 N	552	-0-	-228	-0-	20	1	532	2	Y	23
07	744 N	668	-0-	-76	-0-	24	1	644	2	Y	23
08	806 N	659	-0-	-147	-0-	24	1	635	3	Y	23
09	0	949	-0-	949	949	36	1	909	3	Y	27
10	0	927	-0-	927	1876	4	9	892	3	Y	3

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408		
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-
09	0	247	-0-	247	247	16	1	231	3	N	-0-
10	0	221	-0-	221	468	16	1	205	3	N	-0-

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538		
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	883	2	N	-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	N	-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	2	N	-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	962	3	N	-0-
09	0	821	-0-	821	821	32	1	789	3	N	-0-
10	0	839	-0-	839	1660	31	1	808	3	N	-0-

ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644		
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-
10	0	341	-0-	341	341	13	1	328	3	N	-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166		
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	183	1	1009	2	N	42
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	176	1	971	2	N	42
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	184	1	1067	2	N	42
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	178	1	1005	3	N	42
09	0	1061	-0-	1061	1061	171	1	890	3	N	42
10	0	1205	-0-	1205	2266	182	1	1023	3	N	42

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		66 1	1278 2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1258	-0-	-182	-0-		48 1	1210 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1204	-0-	-284	-0-		78 1	1126 2	N	-0-			-0-
08		1333 N	1079	-0-	-254	-0-		70 1	1009 3	N	-0-			-0-
09		0	977	-0-	977	977		60 1	917 3	N	-0-			-0-
10		0	1154	-0-	1154	2131		57 1	1097 3	N	-0-			-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467					
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-		16 1	240 2	N	-0-			48
06		270 N	246	-0-	-24	-0-		15 1	231 2	N	-0-			48
07		279 N	256	-0-	-23	-0-		15 1	241 2	N	-0-			48
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-		17 1	243 3	N	-0-			48
09		0	259	-0-	259	259		17 1	242 3	N	-0-			48
10		0	308	-0-	308	567		20 1	288 3	N	-0-			48

HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172					
05		3379 X	2148	-0-	-1231	-0-		122 1	2026 2	N	-0-			56
06		3120 X	2148	-0-	-972	-0-		122 1	2026 2	N	-0-			56
07		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		172 1	3112 2	N	-0-	29 1		27
08		3131 X	2992	-0-	-139	-0-		157 1	2835 3	N	-0-			27
09		0	2932	-0-	2932	2932		173 1	2759 3	N	-0-			27
10		0	2962	-0-	2962	5894		172 1	2790 3	N	-0-			27

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758					
05		527 N	478	-0-	-49	-0-		23 1	455 2	N	-0-			14
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-		22 1	443 2	N	-0-			14
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-		32 1	691 2	N	-0-			14
08		465 N	401	-0-	-64	-0-		15 1	386 3	N	-0-			14
09		0	439	-0-	439	439		17 1	422 3	N	-0-			14
10		0	469	-0-	469	908		18 1	451 3	N	-0-			14

RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578					
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		53 1	1040 2	N	-0-			-0-
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-		34 1	861 2	N	-0-			-0-
07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		74 1	1076 2	N	-0-			-0-
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		70 1	1023 3	N	-0-			-0-
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		71 1	1077 3	N	-0-			-0-
10		0	1083	-0-	1083	1083		55 1	1028 3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2046 N	1955	-0-	-91	-0-	151 1	1804 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	142 1	1860 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1271 N	1235	-0-	-36	-0-	104 1	1131 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1953 N	1787	-0-	-166	-0-	135 1	1652 3	N	-0-	-0-	-0-
09	2010 N	1416	-0-	-594	-0-	97 1	1319 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1968	-0-	1968	1968	149 1	1819 3	N	-0-	-0-	-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932			
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	126 1	1500 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	103 1	1349 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	121 1	1303 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1612 N	1323	-0-	-289	-0-	100 1	1223 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1398	-0-	1398	1398	100 1	1298 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1476	-0-	1476	2874	112 1	1364 3	N	-0-	-0-	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A			
MARTINEZ, D.		WELL #: 1									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	57

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 066955		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759			
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	66 1	442 3	N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	293	-0-	-157	-0-	46 1	247 3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	33 1	268 3	N	-0-	-0-	-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	91 1	426 3	N	-0-	-0-	-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	96 1	336 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	452	-0-	452	452	75 1	377 3	N	-0-	-0-	-0-

LLANOS, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99	99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99	99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99	99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99	99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99	99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99	99

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314								
HACHAR, D. D.		WELL #:		25	RRCID ->	158391	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6284 - 6390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

D. MARTINEZ		WELL #:		14	RRCID ->	219359	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7459 - 7597
05	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	406	1	1058	3	N	-0-	88
06	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	373	1	1013	3	N	-0-	88
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	406	1	1004	3	N	-0-	88
08	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	403	1	1002	3	N	-0-	88
09	1380 N	1263	-0-	-117	-0-	345	1	918	3	N	-0-	88
10	0	1284	-0-	1284	1284	360	1	924	3	N	-0-	88

HACHAR, D. D.		WELL #:		42	RRCID ->	241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6308 - 6469
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.		WELL #:		282790	RRCID ->	075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	N/A
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		92

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	7946 - 8268
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	7946 - 8268
05	713 N	588	-0-	-125	-0-	588	2		N	-0-		-0-
06	780 N	545	-0-	-235	-0-	545	2		N	-0-		-0-
07	806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2		N	-0-		-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		-0-
09	0	709	-0-	709	709	709	2		N	-0-		-0-
10	0	663	-0-	663	1372	663	2		N	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7880 - 7910
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-	-0-
*03	155 N	137	-0-	-18	-0-	5	1	132	2	N	-0-	-0-
*04	150 N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	N	-0-	-0-
*05	155 N	90	-0-	-65	-0-	3	1	87	2	N	-0-	-0-
*06	120 N	65	-0-	-55	-0-	2	1	63	2	N	-0-	-0-
*07	124 N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	2	N	-0-	-0-
*08	93 N	65	-0-	-28	-0-	2	1	63	2	N	-0-	-0-
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-	-0-
10	0	93	-0-	93	93	6	1	87	2	N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 062964		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-	-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	2	N	-0-	-0-
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	N	-0-	-0-
*05	465 N	447	-0-	-18	-0-	17	1	430	2	N	-0-	-0-
*06	480 N	385	-0-	-95	-0-	13	1	372	2	N	-0-	-0-
*07	496 N	427	-0-	-69	-0-	14	1	413	2	N	-0-	-0-
*08	434 N	422	-0-	-12	-0-	14	1	408	2	N	-0-	-0-
*09	390 N	351	-0-	-39	-0-	6	1	345	2	N	-0-	-0-
10	0	385	-0-	385	385	26	1	359	2	N	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 063691		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
*02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	37	1	925	2	Y	-0-	-0-
*03	899 N	895	-0-	-4	-0-	31	1	864	2	Y	-0-	-0-
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-	-0-
*05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	Y	-0-	-0-
*06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	33	1	946	2	Y	-0-	-0-
*07	1147 N	689	-0-	-458	-0-	22	1	667	2	Y	-0-	-0-
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	Y	-0-	-0-
*09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	19	1	1001	2	Y	-0-	-0-
10	0	1094	-0-	1094	1094	74	1	1020	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 065462		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A				
*02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	96	1	2377	2	Y	10	24
*03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	96	1	2706	2	Y	16	25
*04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	129	1	2564	2	Y	12	18
*05	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	104	1	2663	2	Y	17	16
*06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	90	1	2637	2	Y	11	27
*07	2790 N	2749	-0-	-41	-0-	89	1	2634	2	Y	24	28
*08	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	93	1	2685	2	Y	27	27
*09	2730 N	2413	-0-	-317	-0-	43	1	2330	2	Y	36	63
10	0	2778	-0-	2778	2778	188	1	2569	2	Y	19	48

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 065882		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012				
*02	5600 X	5227	-0-	-373	-0-	202	1	5015	2	Y	9	16
*03	6200 X	5686	-0-	-514	-0-	193	1	5475	2	Y	16	18
*04	6000 X	5902	-0-	-98	-0-	283	1	5605	2	Y	13	11
*05	6169 X	5877	-0-	-292	-0-	220	1	5637	2	Y	18	10
*06	5610 X	5450	-0-	-160	-0-	180	1	5259	2	Y	10	20
*07	6107 X	5745	-0-	-362	-0-	186	1	5531	2	Y	25	22
*08	6107 X	5591	-0-	-516	-0-	187	1	5373	2	Y	28	22
*09	5910 X	5338	-0-	-572	-0-	97	1	5201	2	Y	36	58
10	0	5460	-0-	5460	5460	370	1	5070	2	Y	18	42

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3813 X	2943	-0-	-870	-0-	126	1	2817	2	Y	-0-
06	3450 X	2959	-0-	-491	-0-	122	1	2837	2	Y	-0-
07	3038 X	3003	-0-	-35	-0-	120	1	2883	2	Y	-0-
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	135	1	2890	2	Y	-0-
09	0	2869	-0-	2869	2869	127	1	2742	2	Y	-0-
10	0	3102	-0-	3102	5971	138	1	2964	2	Y	-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
*02	3080 X	2914	-0-	-166	-0-	204	1	2687	2	Y	68
*03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	187	1	3351	2	Y	14
*04	3420 X	3267	-0-	-153	-0-	250	1	3003	2	Y	27
*05	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	229	1	3061	2	Y	12
*06	3420 X	2751	-0-	-669	-0-	177	1	2559	2	Y	26
*07	3534 X	3181	-0-	-353	-0-	189	1	2988	2	Y	30
*08	3534 X	3235	-0-	-299	-0-	238	1	2978	2	Y	47
*09	3270 X	2743	-0-	-527	-0-	176	1	2554	2	Y	59
10	0	3222	-0-	3222	3222	164	1	3039	2	Y	76

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A			
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	Y	-0-
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	2	Y	-0-
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-
*05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	38	1	978	2	Y	-0-
*06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	Y	-0-
*07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	34	1	997	2	Y	-0-
*08	837 N	802	-0-	-35	-0-	27	1	775	2	Y	-0-
*09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	17	1	941	2	Y	-0-
10	0	113	-0-	113	113	8	1	105	2	Y	-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCCANN, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 071293		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	91	1	2026	2	N	5
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	89	1	2068	2	N	5
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	86	1	2069	2	N	5
08	1674 N	1433	-0-	-241	-0-	64	1	1369	2	N	5
09	0	2007	-0-	2007	2007	89	1	1918	2	N	5
10	0	2135	-0-	2135	4142	95	1	2040	2	N	5

LAREDO (LOBO)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
HEIN - HAYNES UNIT												
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
//CONT.// 386310												
WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
*02		1988 N	1879	-0-	-109	-0-		1879	2		N	72
*03		2201 N	2148	-0-	-53	-0-		2148	2		N	72
*04		2130 N	2065	-0-	-65	-0-		2065	2		N	72
*05		2077 N	2076	-0-	-1	-0-		2076	2		N	72
*06		2070 N	1990	-0-	-80	-0-		1987	2	3 9	N	75
*07		2139 N	2099	-0-	-40	-0-		2099	2		N	75
*08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		2077	2		N	75
*09		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		2053	2		N	75
10		0	2038	-0-	2038	2038		2038	2		N	75

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A												
05		992 N	835	-0-	-157	-0-		36	1	799	2	11
06		1020 N	979	-0-	-41	-0-		40	1	939	2	11
07		1085 N	905	-0-	-180	-0-		36	1	869	2	11
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		62	1	1329	2	11
09		0	1315	-0-	1315	1315		58	1	1257	2	11
10		0	1383	-0-	1383	2698		62	1	1321	2	11

MCMAHAN, P. A.												
WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A												
*02		451 N	451	-0-	-0-	-0-		68	1	383	2	3
*03		496 N	433	-0-	-63	-0-		61	1	372	2	3
*04		480 N	451	-0-	-29	-0-		86	1	365	2	3
*05		465 N	463	-0-	-2	-0-		76	1	387	2	3
*06		439 N	439	-0-	-0-	-0-		64	1	375	2	3
*07		475 N	475	-0-	-0-	-0-		63	1	412	2	3
*08		579 N	579	-0-	-0-	-0-		97	1	482	2	3
*09		586 N	586	-0-	-0-	-0-		79	1	507	2	3
10		0	463	-0-	463	463		60	1	403	2	3

BRUNI MINERAL TRUST												
WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149												
*02		3808 X	3627	-0-	-181	-0-		275	1	3352	2	19
*03		4309 X	2339	-0-	-1970	-0-		202	1	2137	2	19
*04		4080 X	2420	-0-	-1660	-0-		199	1	2221	2	19
*05		4216 X	4062	-0-	-154	-0-		375	1	3686	2	20
								1	9			
*06		3900 X	3321	-0-	-579	-0-		299	1	3022	2	20
*07		4030 X	3269	-0-	-761	-0-		290	1	2979	2	20
*08		4061 X	3145	-0-	-916	-0-		241	1	2904	2	20
*09		3930 X	3138	-0-	-792	-0-		313	1	2825	2	20
10		0	3139	-0-	3139	3139		292	1	2847	2	20

C-BRUNI MINERAL TRUST												
WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A												
*02		1260 N	1242	-0-	-18	-0-		48	1	1194	2	-0-
*03		1395 N	1272	-0-	-123	-0-		43	1	1229	2	-0-
*04		1290 N	1266	-0-	-24	-0-		61	1	1205	2	-0-
*05		1364 N	1163	-0-	-201	-0-		44	1	1119	2	-0-
*06		1230 N	1144	-0-	-86	-0-		38	1	1106	2	-0-
*07		1302 N	1121	-0-	-181	-0-		36	1	1085	2	-0-
*08		1178 N	1153	-0-	-25	-0-		39	1	1114	2	-0-
*09		1140 N	1049	-0-	-91	-0-		19	1	1030	2	-0-
10		0	1202	-0-	1202	1202		82	1	1120	2	-0-

LAREDO (LOBO)													
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		131 1	1725 2	Y	-0-		10
*03		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-		153 1	2747 2	Y	-0-		10
*04		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-		205 1	2470 2	Y	-0-		10
*05		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-		186 1	2499 2	Y	-0-		10
*06		2640 N	2230	-0-	-410	-0-		144 1	2086 2	Y	-0-		10
*07		2728 N	2468	-0-	-260	-0-		147 1	2321 2	Y	-0-		10
*08		2697 N	2363	-0-	-334	-0-		174 1	2179 2	Y	9		19
*09		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		159 1	2301 2	Y	-0-		19
10		0	2507	-0-	2507	2507		129 1	2378 2	Y	-0-		19

ALEXANDER, M.M. "A"													
WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A													
*02		2576 X	2293	-0-	-283	-0-		163 1	2130 2	N	-0-		60
*03		2480 X	1982	-0-	-498	-0-		120 1	1862 2	N	-0-		60
*04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		200 1	2255 2	N	-0-		60
*05		2542 N	2415	-0-	-127	-0-		180 1	2235 2	N	-0-		60
*06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		135 1	2038 2	N	-0-		60
*07		2542 N	2362	-0-	-180	-0-		150 1	2212 2	N	-0-		60
*08		2418 N	2145	-0-	-273	-0-		190 1	1955 2	N	-0-		60
*09		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-		145 1	2068 2	N	-0-		60
*10		2356 N	1738	-0-	-618	-0-		97 1	1641 2	N	-0-	18 6	42

C-BRUNI MINERAL TRUST													
WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, A. UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A													
*02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		101 1	1354 2	Y	34	31 1	70
*03		1798 N	1661	-0-	-137	-0-		110 1	1551 2	Y	-0-	60 1	10
*04		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		148 1	1620 2	Y	13		23
*05		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		128 1	1577 2	Y	14		37
*06		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		105 1	1603 2	Y	-0-		37
*07		1829 N	1625	-0-	-204	-0-		85 1	1540 2	Y	-0-		37
*08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		129 1	1623 2	Y	9		46
*09		1710 N	1679	-0-	-31	-0-		97 1	1582 2	Y	-0-		46
10		0	1721	-0-	1721	1721		83 1	1638 2	Y	-0-		46

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 077563	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	7090	-	7157
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		4704 X	4053	-0-	-651	-0-	237 1	3802 2	Y	13			54
							14 9						
*03		4805 X	3808	-0-	-997	-0-	207 1	3601 2	Y	-0-			54
*04		4650 X	3557	-0-	-1093	-0-	274 1	3283 2	Y	-0-			54
*05		4805 X	4507	-0-	-298	-0-	233 1	4274 2	Y	-0-			54
*06		4350 X	3641	-0-	-709	-0-	205 1	3436 2	Y	-0-			54
*07		4495 X	2328	-0-	-2167	-0-	160 1	2168 2	Y	-0-			54
*08		4495 X	4206	-0-	-289	-0-	240 1	3957 2	Y	8			62
							9 9						
*09		4350 X	3513	-0-	-837	-0-	188 1	3325 2	Y	-0-			62
10		0	3361	-0-	3361	3361	174 1	3187 2	Y	-0-			62

RAYMOND, M. J.		WELL #:		1	RRCID -> 077962	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A		
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 1		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 078042	COMPL. DATE	08/11/1978	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A		
*02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	109 1	1336 2	Y	-0-			8
*03		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	150 1	1583 2	Y	-0-			8
*04		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	148 1	1648 2	Y	-0-			8
*05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	171 1	1683 2	Y	-0-			8
*06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	189 1	1908 2	Y	-0-			8
*07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	189 1	1948 2	Y	-0-			8
*08		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	132 1	1594 2	Y	-0-			8
*09		1590 N	1487	-0-	-103	-0-	148 1	1339 2	Y	-0-			8
10		0	2640	-0-	2640	2640	246 1	2394 2	Y	-0-			8

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 078491	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	N/A		
*02		4704 X	4441	-0-	-263	-0-	266 1	4175 2	Y	-0-	59 1		7
*03		4898 X	4880	-0-	-18	-0-	290 1	4582 2	Y	7			14
							8 9						
*04		4800 X	4276	-0-	-524	-0-	326 1	3914 2	Y	33			47
							36 9						
*05		4960 X	4132	-0-	-828	-0-	252 1	3871 2	Y	8	51 1		4
							9 9						
*06		4800 X	4378	-0-	-422	-0-	306 1	4072 2	Y	-0-			4
*07		4929 X	4283	-0-	-646	-0-	280 1	3985 2	Y	16			20
							18 9						
*08		4867 X	4760	-0-	-107	-0-	345 1	4400 2	Y	14			34
							15 9						
*09		4380 X	4192	-0-	-188	-0-	297 1	3862 2	Y	30			64
							33 9						
10		0	3285	-0-	3285	3285	202 1	3083 2	Y	-0-			64

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	398	1	4851	2	Y	-0-					20
*03	5828 X	5468	-0-	-360	-0-	472	1	4996	2	Y	-0-					20
*04	5760 X	5324	-0-	-436	-0-	438	1	4886	2	Y	-0-					20
*05	5952 X	5365	-0-	-587	-0-	496	1	4868	2	Y	1					21
						1	9									
*06	5760 X	5441	-0-	-319	-0-	490	1	4951	2	Y	-0-					21
*07	5797 X	5599	-0-	-198	-0-	496	1	5103	2	Y	-0-					21
*08	5487 X	5436	-0-	-51	-0-	416	1	5020	2	Y	-0-					21
*09	5430 X	5352	-0-	-78	-0-	533	1	4819	2	Y	-0-					21
10	0	5266	-0-	5266	5266	490	1	4776	2	Y	-0-					21

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

*02	1988 X	1856	-0-	-132	-0-	140	1	1716	2	N	-0-					24
*03	2480 X	2449	-0-	-31	-0-	144	1	2305	2	N	-0-					24
*04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	208	1	2223	2	N	-0-					24
*05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	180	1	2213	2	N	124	89	1			59
						136	9									
*06	2370 N	2259	-0-	-111	-0-	150	1	2109	2	N	-0-					59
*07	2511 N	2187	-0-	-324	-0-	144	1	2043	2	N	-0-					59
*08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	180	1	2405	2	N	-0-					59
*09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	145	1	2124	2	N	-0-					59
10	0	2127	-0-	2127	2127	97	1	2030	2	N	-0-					59

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

*02	1932 N	1929	-0-	-3	-0-	146	1	1783	2	Y	-0-					7
*03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	194	1	2047	2	Y	-0-					7
*04	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	147	1	1637	2	Y	-0-					7
*05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	181	1	1774	2	Y	-0-					7
*06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	172	1	1738	2	Y	-0-					7
*07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	180	1	1848	2	Y	-0-					7
*08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	156	1	1883	2	Y	-0-					7
*09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	200	1	1807	2	Y	-0-					7
10	0	1997	-0-	1997	1997	186	1	1811	2	Y	-0-					7

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	3080 X	2790	-0-	-290	-0-	196 1	2572 2	Y	61
						22 9			
*03	3131 X	2872	-0-	-259	-0-	151 1	2710 2	Y	13
						11 9			
*04	3030 X	2546	-0-	-484	-0-	194 1	2339 2	Y	25
						13 9			
*05	3131 X	2596	-0-	-535	-0-	180 1	2406 2	Y	9
						10 9			
*06	3030 X	2598	-0-	-432	-0-	167 1	2417 2	Y	22
						14 9			
*07	3100 X	2420	-0-	-680	-0-	144 1	2272 2	Y	26
						4 9			
*08	2883 X	2688	-0-	-195	-0-	198 1	2470 2	Y	44
						20 9			
*09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	171 1	2481 2	Y	56
						13 9			
10	0	2562	-0-	2562	2562	131 1	2413 2	Y	72
						18 9			

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356	
*02	1708 N	1704	-0-	-4	-0-	129 1	1575 2	Y	7
*03	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	156 1	1650 2	Y	7
*04	1830 N	1434	-0-	-396	-0-	118 1	1316 2	Y	7
*05	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	169 1	1659 2	Y	7
*06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	163 1	1649 2	Y	7
*07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	162 1	1671 2	Y	7
*08	1829 N	1125	-0-	-704	-0-	86 1	1039 2	Y	7
*09	1800 N	1237	-0-	-563	-0-	123 1	1114 2	Y	7
10	0	781	-0-	781	781	73 1	708 2	Y	7

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248	
*02	2156 N	2151	-0-	-5	-0-	83 1	2068 2	Y	-0-
*03	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	83 1	2360 2	Y	-0-
*04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	116 1	2289 2	Y	-0-
*05	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	86 1	2192 2	Y	-0-
*06	2370 N	2188	-0-	-182	-0-	73 1	2115 2	Y	-0-
*07	2480 N	2160	-0-	-320	-0-	70 1	2090 2	Y	-0-
*08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	78 1	2239 2	Y	-0-
*09	2190 N	1997	-0-	-193	-0-	36 1	1961 2	Y	-0-
10	0	2155	-0-	2155	2155	147 1	2008 2	Y	-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 109822		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		3	RRCID ->	111573	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8453 -	8513
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	86	1	638	2	Y	1	4 1	3
						1	9						
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	94	1	658	2	Y	2		5
						2	9						
*04	780 N	624	-0-	-156	-0-	82	1	540	2	Y	2	4 1	3
						2	9						
*05	806 N	606	-0-	-200	-0-	83	1	523	2	Y	-0-		3
*06	720 N	598	-0-	-122	-0-	84	1	513	2	Y	1		4
						1	9						
*07	651 N	598	-0-	-53	-0-	77	1	521	2	Y	-0-		4
*08	620 N	582	-0-	-38	-0-	74	1	508	2	Y	-0-		4
*09	600 N	587	-0-	-13	-0-	75	1	512	2	Y	-0-		4
*10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	519	2	Y	1	1 6	4
						1	9						

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	113168	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9140 -	9500
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
*03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
*04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-		-0-
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-		-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
*07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
*08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
10	0	17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-		-0-

VELA, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	114435	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8834 -	8850
05	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	64	1	1432	2	Y	-0-		-0-
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	61	1	1427	2	Y	-0-		-0-
07	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	60	1	1435	2	Y	-0-		-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	66	1	1424	2	Y	-0-		-0-
09	0	1421	-0-	1421	1421	63	1	1358	2	Y	-0-		-0-
10	0	1423	-0-	1423	2844	63	1	1360	2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		10	RRCID ->	120031	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8526 -	8896
*02	364 N	272	-0-	-92	-0-	21	1	251	2	Y	-0-		2
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	-0-		2
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	2	Y	-0-		2
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	Y	-0-		2
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	2	Y	-0-		2
*07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	2	Y	-0-		2
*08	434 N	432	-0-	-2	-0-	33	1	399	2	Y	-0-		2
*09	420 N	403	-0-	-17	-0-	40	1	363	2	Y	-0-		2
10	0	304	-0-	304	304	28	1	276	2	Y	-0-		2

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	1092 N	964	-0-	-128	-0-		37	1	927	2	Y	-0-			49
*03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-		36	1	1014	2	Y	-0-			49
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		49	1	977	2	Y	-0-			49
*05	1054 N	1021	-0-	-33	-0-		38	1	983	2	Y	-0-			49
*06	1020 N	980	-0-	-40	-0-		33	1	947	2	Y	-0-			49
*07	1054 N	1005	-0-	-49	-0-		33	1	972	2	Y	-0-			49
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-		35	1	1011	2	Y	18			67
*09	992 N	992	-0-	-0-	-0-		18	1	974	2	Y	-0-			67
10	0	1057	-0-	1057	1057		72	1	985	2	Y	-0-			67

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364							
*02	112 N	63	-0-	-49	-0-		5	1	58	2	Y	-0-			-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		5	1	57	2	Y	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-		5	1	57	2	Y	-0-			-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-		7	1	65	2	Y	-0-			-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		6	1	60	2	Y	-0-			-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-		7	1	75	2	Y	-0-			-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-		13	1	163	2	Y	-0-			-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-		4	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44	44		4	1	40	2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078							
*02	672 N	324	-0-	-348	-0-		13	1	311	2	Y	-0-			-0-
*03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		34	1	968	2	Y	-0-			-0-
*04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		54	1	1065	2	Y	-0-			-0-
*05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		40	1	1025	2	Y	-0-			-0-
*06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		38	1	1095	2	Y	-0-			-0-
*07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		36	1	1080	2	Y	-0-			-0-
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		35	1	1005	2	Y	-0-			-0-
*09	978 N	978	-0-	-0-	-0-		18	1	960	2	Y	-0-			-0-
10	0	1073	-0-	1073	1073		73	1	1000	2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906							
*02	84 N	59	-0-	-25	-0-		2	1	57	2	Y	-0-			-0-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-		3	1	86	2	Y	-0-			-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		5	1	89	2	Y	-0-			-0-
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-		4	1	94	2	Y	-0-			-0-
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-		6	1	165	2	Y	-0-			-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-		6	1	180	2	Y	-0-			-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-		12	1	349	2	Y	-0-			-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-		5	1	272	2	Y	-0-			-0-
10	0	166	-0-	166	166		11	1	155	2	Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	134	1	1762	2	Y	-0-
*03	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	102	1	1841	2	Y	-0-
*04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	114	1	1372	2	Y	-0-
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	76	1	1015	2	Y	-0-
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	71	1	1028	2	Y	-0-
*07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	105	1	1650	2	Y	-0-
*08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	126	1	1576	2	Y	9
						10	9				
*09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	85	1	1227	2	Y	9
10	0	2088	-0-	2088	2088	107	1	1981	2	Y	9

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142			
*02	2296 X	1442	-0-	-854	-0-	100	1	1319	2	Y	63
						23	9				
*03	1860 X	1568	-0-	-292	-0-	82	1	1475	2	Y	15
						11	9				
*04	1920 N	1730	-0-	-190	-0-	132	1	1584	2	Y	28
						14	9				
*05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	139	1	1865	2	Y	12
						10	9				
*06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	116	1	1668	2	Y	22
						11	9				
*07	1798 N	1473	-0-	-325	-0-	88	1	1385	2	Y	22
*08	2015 N	1606	-0-	-409	-0-	119	1	1487	2	Y	22
*09	1800 N	1304	-0-	-496	-0-	84	1	1220	2	Y	22
10	0	1054	-0-	1054	1054	54	1	1000	2	Y	22

HUBBERD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 189299		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824			
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	45
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	45
07	341 N	248	-0-	-93	-0-	247	2	1	9	N	46
08	279 N	239	-0-	-40	-0-	238	2	1	9	N	47
09	0	266	-0-	266	266	266	2		N	-0-	47
10	0	287	-0-	287	553	287	2		N	-0-	47

HUBBERD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 189874		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654			
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	N	5
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-	5
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-	5
08	682 N	519	-0-	-163	-0-	519	2		N	-0-	5
09	0	525	-0-	525	525	524	2	1	9	N	6
10	0	493	-0-	493	1018	493	2		N	-0-	6

MARTINEZ, ANTONIO		WELL #: 15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488			
05	5704 X	5365	-0-	-339	-0-	229	1	5136	2	N	5
06	5520 X	5130	-0-	-390	-0-	211	1	4919	2	N	5
07	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	218	1	5264	2	N	5
08	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	243	1	5217	2	N	5
09	0	5212	-0-	5212	5212	231	1	4981	2	N	5
10	0	5274	-0-	5274	10486	235	1	5039	2	N	5

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1189 2	2 9	N	2			3
*12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1246 2	6 9	N	5	3 1		5
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1198 2	3 9	N	3	4 1		4
*02	1120 N	1086	-0-	-34	-0-	1076 2	10 9	N	9	7 1		6
*03	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1128 2	4 9	N	4	7 1		3
*04	1170 N	923	-0-	-247	-0-	919 2	4 9	N	4	3 1		4
*05	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1068 2	2 9	N	2	3 1		3
*06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1057 2	6 9	N	5	6 1		2
*07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1024 2	2 9	N	2	3 1		1
*08	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1006 2	4 9	N	4	3 1		2
09	1050 N	946	-0-	-104	-0-	942 2	4 9	N	4	3 1		3
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	978 2	8 9	N	7	6 1		4

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

*11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2784 2	8 9	N	7			10
*12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3164 2	13 9	N	12	10 1		12
*01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2279 2	8 9	N	7	10 1		9
*02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2436 2	21 9	N	19	15 1		13
*03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3144 2	12 9	N	11	14 1		10
*04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3209 2	12 9	N	11	9 1		12
*05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2121 2	3 9	N	3	9 1		6
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	6 1		-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

*11	1410 N	1169	-0-	-241	-0-	1165 2	4 9	N	4			17
*12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2362 2	7 9	N	6	5 1		18
*01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1745 2	6 9	N	5	5 1		18
*02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1819 2	17 9	N	15	11 1		22
*03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1933 2	8 9	N	7	11 1		18
*04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1941 2	7 9	N	6	5 1		19
*05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2043 2	4 9	N	4	6 1		17
*06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1751 2	10 9	N	9	11 1		15
*07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1952 2	6 9	N	5	6 1		14
*08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1923 2	8 9	N	7	6 1		15
*09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1941 2	11 9	N	10	6 1		19
*10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1825 2	13 9	N	12	12 1		19

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD -T-		WELL #:		3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6324 -	6794
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1		1
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		1
*02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1	1	1
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1	1	1
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1	1	1
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	1	-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1	1	-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	1	-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1	1	-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2	1	1
*10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1	1	1

HEREFORD -T-		WELL #:		9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	6735 -	7150
*11	1290 N	1111	-0-	-179	-0-	1107	2	4	9	N	4		5
*12	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1359	2	4	9	N	4	1	5
*01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	N	3	1	4
*02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1139	2	10	9	N	9	1	6
*03	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1211	2	6	9	N	5	1	4
*04	1350 N	1224	-0-	-126	-0-	1221	2	3	9	N	3	1	4
*05	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	1074	2	1	9	N	1	1	2
*06	1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1084	2	7	9	N	6	1	2
*07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1301	2	3	9	N	3	1	2
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	N	4	1	2
*09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1204	2	8	9	N	7	1	5
10	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1218	2	7	9	N	6	1	4

HEREFORD, L.M.		WELL #:		5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7122 -	7436
*11	900 N	748	-0-	-152	-0-	746	2	2	9	N	2		3
*12	961 N	574	-0-	-387	-0-	571	2	3	9	N	3	1	3
*01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	N	2	1	3
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8	9	N	7	1	5
*03	589 N	447	-0-	-142	-0-	446	2	1	9	N	1	1	1
*04	780 N	275	-0-	-505	-0-	274	2	1	9	N	1	1	1
*05	930 N	686	-0-	-244	-0-	685	2	1	9	N	1	1	1
*06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	6	1	2
*07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1147	2	3	9	N	3	1	2
*08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3	1	2
*09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	N	5	1	4
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	947	2	6	9	N	5	1	3

HEREFORD -T-		WELL #:		11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	6886 -	7320
*11	420 N	370	-0-	-50	-0-	369	2	1	9	N	1		1
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	1
*01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1	1	1
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	N	3	1	2
*03	434 N	430	-0-	-4	-0-	429	2	1	9	N	1	1	1
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1	1	1
*05	434 N	432	-0-	-2	-0-	431	2	1	9	N	1	1	1
*06	420 N	403	-0-	-17	-0-	401	2	2	9	N	2	1	1
*07	434 N	404	-0-	-30	-0-	403	2	1	9	N	1	1	1
*08	434 N	403	-0-	-31	-0-	402	2	1	9	N	1	1	1
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	385	2	1	9	N	1	1	1
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	393	2	2	9	N	2	1	1

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD, L.M.		WELL #: 8		RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
*11	1560 N	810	-0-	-750	-0-	142	1	666	2	N	2	3
						2	9					
*12	1612 N	659	-0-	-953	-0-	117	1	540	2	N	2	2
						2	9				3	1
*01	868 N	506	-0-	-362	-0-	91	1	413	2	N	2	2
						2	9				2	1
*02	756 N	176	-0-	-580	-0-	32	1	143	2	N	1	1
						1	9				2	1
*03	651 N	270	-0-	-381	-0-	40	1	229	2	N	1	1
						1	9				1	1
*04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	285	1	1263	2	N	3	3
						3	9				1	1
*05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	311	1	1508	2	N	4	4
						4	9				3	1
*06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	281	1	1402	2	N	9	3
						10	9				10	1
*07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	289	1	1441	2	N	4	2
						4	9				5	1
*08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	317	1	1625	2	N	6	3
						7	9				5	1
*09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	311	1	1572	2	N	9	7
						10	9				5	1
*10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	310	1	1592	2	N	11	7
						12	9				11	1

HEREFORD, L.M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733			
*11	600 N	554	-0-	-46	-0-	552	2	2	9	N	2	2
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2	2
*01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2	2
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	555	2	4	9	N	4	3
*03	651 N	608	-0-	-43	-0-	606	2	2	9	N	2	2
*04	600 N	546	-0-	-54	-0-	544	2	2	9	N	2	2
*05	620 N	575	-0-	-45	-0-	574	2	1	9	N	1	1
*06	600 N	555	-0-	-45	-0-	552	2	3	9	N	3	1
*07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2	1
*08	589 N	553	-0-	-36	-0-	551	2	2	9	N	2	1
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	548	2	3	9	N	3	2
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	533	2	3	9	N	3	2

HEREFORD, L.M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538			
*11	2340 X	1510	-0-	-830	-0-	1504	2	6	9	N	5	6
*12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3246	2	9	9	N	8	9
*01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3710	2	10	9	N	9	11
*02	2800 N	3524	-0-	724	-0-	3488	2	36	9	N	33	22
*03	4660 X	3936	-0-	-724	-0-	3919	2	17	9	N	15	14
*04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3646	2	14	9	N	13	15
*05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3636	2	7	9	N	6	9
*06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3527	2	18	9	N	16	5
*07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3519	2	11	9	N	10	5
*08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3419	2	12	9	N	11	6
*09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3076	2	18	9	N	16	12
*10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3336	2	21	9	N	19	12

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD -T-		WELL #:		13	RRCID ->	065828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6313 -	6708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		240 N	142	-0-	-98	-0-	141 2	1 9	N	1			1
*12		248 N	32	-0-	-216	-0-	32 2		N	-0-	1 1		-0-
*01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*02		140 N	107	-0-	-33	-0-	105 2	2 9	N	2	1 1		1
*03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	1 1		-0-
*04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	N	1			1
*05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	1 1		-0-
*06		180 N	167	-0-	-13	-0-	166 2	1 9	N	1	1 1		-0-
*07		217 N	102	-0-	-115	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*08		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-			-0-
*09		180 N	78	-0-	-102	-0-	78 2		N	-0-			-0-
*10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	151 2	2 9	N	2	1 1		1

HEREFORD, L. M.		WELL #:		10	RRCID ->	066466	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	N/A	
*11		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1098 2	3 9	N	3			4
*12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1224 2	6 9	N	5	4 1		5
*01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1348 2	3 9	N	3	4 1		4
*02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1082 2	10 9	N	9	7 1		6
*03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1184 2	6 9	N	5	7 1		4
*04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1200 2	4 9	N	4	4 1		4
*05		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1233 2	2 9	N	2	3 1		3
*06		1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1126 2	7 9	N	6	7 1		2
*07		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1176 2	3 9	N	3	3 1		2
*08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1271 2	3 9	N	3	3 1		2
*09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1163 2	6 9	N	5	3 1		4
10		1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1137 2	8 9	N	7	7 1		4

HEREFORD, L. M.		WELL #:		11	RRCID ->	069483	COMPL. DATE	11/25/1976	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	N/A	
*11		900 N	601	-0-	-299	-0-	599 2	2 9	N	2			3
*12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	932 2	3 9	N	3	3 1		3
*01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	976 2	2 9	N	2	2 1		3
*02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	924 2	9 9	N	8	6 1		5
*03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	965 2	4 9	N	4	6 1		3
*04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	983 2	3 9	N	3	3 1		3
*05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	981 2	2 9	N	2	3 1		2
*06		930 N	844	-0-	-86	-0-	840 2	4 9	N	4	5 1		1
*07		961 N	639	-0-	-322	-0-	637 2	2 9	N	2	2 1		1
*08		961 N	665	-0-	-296	-0-	663 2	2 9	N	2	2 1		1
09		840 N	562	-0-	-278	-0-	559 2	3 9	N	3	2 1		2
10		651 N	345	-0-	-306	-0-	343 2	2 9	N	2	3 1		1

BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764			N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	6649 - 6702
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	540 N	539	-0-	-1	-0-	95 1	443 2	Y	1			2
						1 9						
*12	744 N	638	-0-	-106	-0-	113 1	523 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	97 1	441 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
*02	504 N	497	-0-	-7	-0-	90 1	404 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	104 1	599 2	Y	3	3 1		2
						3 9						
*04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	109 1	483 2	Y	2	2 1		2
						2 9						
*05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	108 1	525 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	97 1	485 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
*07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	102 1	508 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	89 1	455 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
*09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	92 1	467 2	Y	3	2 1		2
						3 9						
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	91 1	467 2	Y	3	3 1		2
						3 9						

HEREFORD, L. M.		WELL #:		50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6829 - 7271
*11	810 N	739	-0-	-71	-0-	738 2	1 9	N	1			2
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	854 2	3 9	N	3	2 1		3
*01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	873 2	2 9	N	2	2 1		3
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	795 2	7 9	N	6	5 1		4
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	866 2	3 9	N	3	4 1		3
*04	840 N	805	-0-	-35	-0-	803 2	2 9	N	2	2 1		3
*05	868 N	786	-0-	-82	-0-	785 2	1 9	N	1	2 1		2
*06	840 N	748	-0-	-92	-0-	745 2	3 9	N	3	4 1		1
*07	837 N	769	-0-	-68	-0-	767 2	2 9	N	2	2 1		1
*08	775 N	772	-0-	-3	-0-	770 2	2 9	N	2	2 1		1
*09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	750 2	4 9	N	4	2 1		3
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	742 2	4 9	N	4	4 1		3

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD -T-		WELL #: 49		RRCID -> 171066		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	423	1	1981	2	N	6		8
						7	9						
*12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	455	1	2101	2	N	10	8 1	10
						11	9						
*01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	459	1	2081	2	N	6	8 1	8
						7	9						
*02	2240 N	2170	-0-	-70	-0-	391	1	1759	2	N	18	14 1	12
						20	9						
*03	2542 N	2404	-0-	-138	-0-	354	1	2041	2	N	8	13 1	7
						9	9						
*04	2460 N	2328	-0-	-132	-0-	428	1	1892	2	N	7	6 1	8
						8	9						
*05	2418 N	2137	-0-	-281	-0-	364	1	1769	2	N	4	7 1	5
						4	9						
*06	2340 N	2143	-0-	-197	-0-	356	1	1776	2	N	10	12 1	3
						11	9						
*07	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	370	1	1845	2	N	7	7 1	3
						8	9						
*08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	376	1	1925	2	N	8	7 1	4
						9	9						
09	2130 N	2100	-0-	-30	-0-	345	1	1744	2	N	10	6 1	8
						11	9						
*10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	372	1	1912	2	N	14	13 1	9
						15	9						

HEREFORD, L. M.		WELL #: 51		RRCID -> 171851		COMPL. DATE 08/29/1999			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790				
*11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2752	2	9	9	N	8		10
*12	3100 N	3342	-0-	242	-0-	3329	2	13	9	N	12	9 1	13
*01	3100 N	3531	-0-	431	-0-	3521	2	10	9	N	9	11 1	11
*02	2800 N	3089	-0-	289	-0-	3058	2	31	9	N	28	21 1	18
*03	4393 X	3431	-0-	-962	-0-	3419	2	12	9	N	11	19 1	10
*04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3308	2	12	9	N	11	9 1	12
*05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3071	2	7	9	N	6	10 1	8
*06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3249	2	17	9	N	15	18 1	5
*07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3584	2	11	9	N	10	10 1	5
*08	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3461	2	12	9	N	11	10 1	6
*09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3750	2	17	9	N	15	9 1	12
*10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3562	2	25	9	N	23	21 1	14

HEREFORD, L. M.		WELL #: 52		RRCID -> 191663		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961				
*11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2434	2	18	9	N	16		30
*12	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2986	2	26	9	N	24	9 1	45
*01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3266	2	32	9	N	29	9 1	65
*02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2779	2	64	9	N	58	17 1	106
*03	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2971	2	43	9	N	39	16 1	129
*04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2769	2	31	9	N	28	8 1	149
*05	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2763	2	54	9	N	49	184 1	14
*06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2622	2	13	9	N	12	15 1	11
*07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2757	2	24	9	N	22	8 1	25
*08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2788	2	18	9	N	16	8 1	33
*09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2538	2	36	9	N	33	8 1	58
*10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2494	2	36	9	N	33	14 1	77

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TEAL ENERGY USA, INC.				840852								
STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186024	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 7919	PERF. 6343	- 6835			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
06	240 N	109	-0-	-131	-0-	109 2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			-0-
09	0	58	-0-	58		58 2		N	-0-			-0-
10	0	115	-0-	115		173 2		N	-0-			-0-

LAREDO (NAVARRO)				52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
CAL-MEX		WELL #:		2 L	RRCID -> 066405	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH 8025	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D.				WELL #:	8 L	RRCID -> 066574	COMPL. DATE 04/02/1976	TOTAL DEPTH 7718	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D.				WELL #:	12	RRCID -> 068345	COMPL. DATE 09/09/1976	TOTAL DEPTH 7703	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HACHAR - AKIN				WELL #:	2	RRCID -> 074952	COMPL. DATE 10/15/1977	TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	136 1	1195 2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1085	-0-	-235	-0-	109 1	976 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	128 1	1117 2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1186	-0-	-147	-0-	123 1	1063 3	N	-0-			-0-
09	0	1333	-0-	1333		113 1	1220 3	N	-0-			-0-
10	0	1421	-0-	1421		2754 1	1292 3	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 085954	COMPL. DATE 12/01/1979	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7832	- 7844		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	910	-0-	-51	-0-	69	1	830	2	N	10		64
06	930 N	919	-0-	-11	-0-	11	9						
07	899 N	852	-0-	-47	-0-	65	1	854	2	N	-0-		64
08	899 N	802	-0-	-97	-0-	72	1	777	2	N	3	62 1	5
09	0	795	-0-	795	795	3	9						
10	0	845	-0-	845	1640	62	1	733	3	N	6		11
						7	9						
						57	1	736	3	N	2		13
						2	9						
						64	1	781	3	N	-0-		13

RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882				
05	1209 N	225	-0-	-984	-0-	35	1	177	2	N	12		12
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	13	9						
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	111	1	1724	2	N	-0-		12
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	82	1	663	3	N	-0-		12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-								12
10	0	1090	-0-	1090	1090	1090	3			N	-0-		12

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730				
05	1767 X	1411	-0-	-356	-0-	86	1	1325	2	N	-0-		53
06	1710 X	1670	-0-	-40	-0-	91	1	1579	2	N	-0-		53
07	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	94	1	1699	2	N	-0-		53
08	1767 X	1712	-0-	-55	-0-	90	1	1622	3	N	-0-		53
09	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	103	1	1612	3	N	-0-		53
10	0	1841	-0-	1841	1841	109	1	1732	3	N	-0-		53

 LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

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

 CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

 HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
 HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

05	14B DENY	122	-0-	122	122	16	1	106	3	N	-0-					-0-
06	14B DENY	68	-0-	68	190	11	1	57	3	N	-0-					-0-
07	14B DENY	71	-0-	71	261	8	1	63	3	N	-0-					-0-
08	14B DENY	124	-0-	124	385	22	1	102	3	N	-0-					-0-
09	14B DENY	112	-0-	112	497	25	1	87	3	N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-					-0-

 HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314								
HACHAR		WELL #:		14	RRCID ->	084909	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7702 - 7714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		620 N	594	-0-	-26	-0-	86 1	508 3	N	-0-		-0-
06		540 N	531	-0-	-9	-0-	51 1	480 3	N	-0-		-0-
07		589 N	587	-0-	-2	-0-	48 1	539 3	N	-0-		-0-
08		589 N	575	-0-	-14	-0-	50 1	525 3	N	-0-		-0-
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	50 1	502 3	N	-0-		-0-
10		0	579	-0-	579	579	65 1	514 3	N	-0-		-0-

HACHAR		WELL #:		15	RRCID ->	085173	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7688 - 7697
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (5680)				52025 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD		WELL #:		35	RRCID ->	181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6707 - 6751
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		8	RRCID ->	288996	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	5860 - 5870
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	43 1	1152 2	N	-0-		14
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	51 1	1367 2	N	-0-		14
07	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	43 1	1148 2	N	-0-		14
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	55 1	1450 3	N	-0-		14
09	0		1586	-0-	1586	1586	60 1	1517 3	N	8		22
							9 9					
10	0		1710	-0-	1710	3296	64 1	1646 3	N	-0-	18 1	4

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		101	RRCID ->	290872	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5524 - 5908
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'B'		WELL #:		33	RRCID ->	289841	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	5756 - 5776
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAREDO (7900)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
HUBBERD, WILLIAM												
52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
169313												
WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	13 1	347 2	Y	-0-		11
06		330 N	261	-0-	-69	-0-	10 1	251 2	Y	-0-		11
07	DLQ	G-10	378	-0-	378	-0-	13 1	365 2	Y	-0-		11
08		759 N	381	-0-	-378	-0-	14 1	367 3	Y	-0-		11
09		0	387	-0-	387	387	15 1	370 3	Y	2		13
							2 9					
10		0	424	-0-	424	811	16 1	408 3	Y	-0-	12 1	1

ALEXANDER, CHARLES												
WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (8080)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
HUBBERD, WILLIAM -D-												
52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
169313												
WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A												
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	60 1	1644 2	Y	-0-		41
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	59 1	1565 2	Y	-0-		41
07	DLQ	G-10	1692	-0-	1692	1692	60 1	1632 2	Y	-0-		41
08		1800 N	1472	-0-	-328	1364	53 1	1419 3	Y	-0-		41
09		0	1702	-0-	1702	3066	64 1	1628 3	Y	9		50
							10 9					
10		0	1635	-0-	1635	4701	61 1	1574 3	Y	-0-	45 1	5

MCKENDRICK, W. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304												
05		3162 X	2981	-0-	-181	-0-	427 1	2550 2	N	4		81
							4 9					
06		2850 X	2612	-0-	-238	-0-	392 1	2220 2	N	-0-		81
07		2945 X	2696	-0-	-249	-0-	470 1	2223 2	N	3		84
							3 9					
08		2976 X	2671	-0-	-305	-0-	130 1	2541 3	N	-0-		84
09		0	3929	-0-	3929	3929	152 1	3777 3	N	-0-		84
10		0	3560	-0-	3560	7489	158 1	3402 3	N	-0-		84

HUBBERD												
WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY												
BRUNI RANCH												
386310												
WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF. 9202 - 9404
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAREDO, N. (WILCOX)				52030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691							
HAIZLIP		WELL #:		1	RRCID ->	078188	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4410	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAIZLIP		WELL #:		6	RRCID ->	097623	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3036 - 3054
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
RICHTER UNIT		WELL #:		2Q	RRCID ->	159550	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 1002 - 1010
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		45QC	RRCID ->	242237	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	1510	PERF. 1202 - 1440
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RUIZ, J. M.		WELL #:		7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1188 - 1542
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						31
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						31

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.// 52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MCKENDRICK		WELL #:		4QC	RRCID -> 247787	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 1529	PERF. 1242	- 1248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		44QC	RRCID -> 250082	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 1521	PERF. 954	- 956	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		50QC	RRCID -> 254751	COMPL. DATE 01/22/2010	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 880	- 902	
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	48 1	426 2	N	-0-	-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	39 1	341 2	N	-0-	-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	58 1	512 2	N	-0-	-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	51 1	442 3	N	-0-	-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	39 1	423 3	N	-0-	-0-
10	0	561	-0-	561	561	51 1	510 3	N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		59QC	RRCID -> 256690	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1552	- 1558	
05	558 N	455	-0-	-103	-0-	35 1	413 2	N	6	34
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	30 1	394 2	N	4	38
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	32 1	345 2	N	2	37 1
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	31 1	371 3	N	4	7
09	0	398	-0-	398	398	28 1	369 3	N	1	8
10	0	406	-0-	406	804	31 1	375 3	N	-0-	8

HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC	RRCID -> 258650	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 1723	PERF. 1473	- 1634	
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	32 1	385 2	N	-0-	-0-
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	28 1	365 2	N	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35 1	376 2	N	-0-	-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32 1	381 3	N	-0-	-0-
09	0	359	-0-	359	359	26 1	333 3	N	-0-	-0-
10	0	377	-0-	377	736	29 1	348 3	N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		46QC	RRCID -> 261140	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 1133	- 1197	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1040	- 1115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF. 1199	- 1433	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314											
HACHAR, D. D.		WELL #:		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF. 1394	- 1402	
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-		30 1	201 3	N	-0-			-0-
06	210 N	120	-0-	-90	-0-		19 1	101 3	N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-		25 1	206 3	N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-		41 1	193 3	N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-		49 1	172 3	N	-0-			-0-
10	0	430	-0-	430	430		71 1	359 3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367	- 1374	
05	434 N	392	-0-	-42	-0-		51 1	341 3	N	-0-			-0-
06	420 N	263	-0-	-157	-0-		41 1	222 3	N	-0-			-0-
07	403 N	148	-0-	-255	-0-		16 1	132 3	N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-		76 1	354 3	N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-		89 1	311 3	N	-0-			-0-
10	0	212	-0-	212	212		35 1	177 3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628	- 1653	
*02	224 N	29	-0-	-195	-0-		3 1	26 2	N	-0-			6
*03	124 N	8	-0-	-116	-0-		1 1	7 2	N	-0-			6
*04	150 N	7	-0-	-143	-0-		1 1	6 2	N	-0-			6
*05	31 N	5	-0-	-26	-0-		1 1	4 2	N	-0-			6
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 2	N	-0-			6
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-		41 1	292 2	N	-0-			6
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-		40 1	235 2	N	-0-			6
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-		8 1	56 2	N	-0-			6
10	0	316	-0-	316	316		29 1	287 2	N	-0-			6

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				52144 400 075784	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
				WELL #: 1	RRCID -> 214907	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11422	- 11540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	2170 N	1851	-0-	-319	-0-	179	1	1532	2	Y	-0-		-0-
						140	4						
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	182	1	1387	2	Y	-0-		-0-
						18	4						
07	2201 N	1727	-0-	-474	-0-	196	1	1324	2	Y	-0-		-0-
						207	4						
08	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	158	1	1132	2	Y	-0-		-0-
						244	4						
09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	172	1	1427	2	Y	-0-		-0-
						290	4						
*10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	192	1	1423	2	Y	-0-		-0-
						275	4						

MOORE GAS UNIT B				WELL #: 2	RRCID -> 217401	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11450	- 11812				
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 225681	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11572	- 11886				
05	4929 X	3962	-0-	-967	-0-	383	1	3279	2	Y	-0-		-0-
						300	4						
06	4770 X	2888	-0-	-1882	-0-	331	1	2524	2	Y	-0-		-0-
						33	4						
07	4774 X	3630	-0-	-1144	-0-	412	1	2783	2	Y	-0-		-0-
						435	4						
08	4619 X	2338	-0-	-2281	-0-	241	1	1725	2	Y	-0-		-0-
						372	4						
09	4470 X	4037	-0-	-433	-0-	368	1	3049	2	Y	-0-		-0-
						620	4						
10	0	3900	-0-	3900	3900	394	1	2938	2	Y	-0-		-0-
						568	4						

MOORE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 225806	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11425	- 11730				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHOVLIN VEHLE				WELL #: 3	RRCID -> 230931	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11574	- 11949				
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-		12
						2	4						
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	77	1	589	2	Y	-0-		12
						8	4						
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-		12
						21	4						
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-		12
						39	4						
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	Y	-0-		12
						43	4						
10	0	219	-0-	219	219	22	1	165	2	Y	-0-		12
						32	4						

 LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5239 X	3732	-0-	-1507	-0-	360	1	3089	2	Y	-0-		-0-
						283	4						
06	4590 X	3641	-0-	-949	-0-	417	1	3182	2	Y	-0-		-0-
						42	4						
07	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	570	1	3854	2	Y	-0-		-0-
						603	4						
08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	445	1	3182	2	Y	-0-		-0-
						686	4						
09	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	520	1	4312	2	Y	-0-		-0-
						876	4						
10	0	4811	-0-	4811	4811	486	1	3624	2	Y	-0-		-0-
						701	4						

 SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-		23
						3	3						
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		23
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		23
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		23
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		23
						4	3						
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		23

 DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

05	3875 X	3434	-0-	-441	-0-	332	1	2842	2	Y	-0-		-0-
						260	4						
06	3750 X	2760	-0-	-990	-0-	316	1	2412	2	Y	-0-		-0-
						32	4						
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	444	1	3004	2	Y	-0-		-0-
						470	4						
08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	442	1	3161	2	Y	-0-		-0-
						682	4						
09	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	471	1	3905	2	Y	-0-		-0-
						794	4						
10	0	6163	-0-	6163	6163	623	1	4642	2	Y	-0-		-0-
						898	4						

 SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

05	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	99	1	851	2	Y	-0-		28
						78	3						
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	148	1	1128	2	Y	-0-		28
						15	3						
07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	119	1	805	2	Y	-0-		28
						126	4						
08	1023 X	23	-0-	-1000	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		28
						4	4						
09	1290 X	19	-0-	-1271	-0-	2	1	14	2	Y	-0-		28
						3	4						
10	1054 N	4	-0-	-1050	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		28

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784							
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	245805	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	12513	PERF.11476 - 11682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		228 1	1957 2	Y	-0-	-0-
							179 4				
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		173 1	1318 2	Y	-0-	-0-
							17 4				
07	1705 N	1243	-0-	-462	-0-		141 1	953 2	Y	-0-	-0-
							149 4				
08	2201 N	780	-0-	-1421	-0-		81 1	575 2	Y	-0-	-0-
							124 4				
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		199 1	1644 2	Y	-0-	-0-
							334 4				
*10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		229 1	1704 2	Y	-0-	-0-
							329 4				

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID ->	247036	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12882	PERF.11998 - 12396
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		WELL #:		130426	RRCID ->	225200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12078 - 12700
HERBST-TOREL				9							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		WELL #:		52144 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION				014162							
BISHOP CATTLE COMPANY				1	RRCID ->	140251	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8852 - 8880
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	135
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	135
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	135
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	135
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	135
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	135

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		WELL #:		075784	RRCID ->	270623	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	12520	PERF. 9025 - 9090
SHOVLIN VEHLE				1							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2/11/2021									

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021									

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2021 - WELL PLUGGED 2/19/2021									

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021 - WELL PLUGGED 2/25/21									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CASSIN, EDWARD		WELL #:		7	RRCID ->	228091	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	7482 - 7750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-			-0-
09	0	135	-0-	135	135	10	1	125	2	Y	-0-			-0-
10	0	115	-0-	115	250	9	1	106	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF.	8056 - 8072		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8495 - 8596		
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	2	Y	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	Y	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	55	1	661	2	Y	-0-			-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	59	1	647	2	Y	-0-			-0-
09	0	689	-0-	689	689	52	1	637	2	Y	-0-			-0-
10	0	680	-0-	680	1369	54	1	626	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		03	RRCID ->	289839	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	7254 - 7326		
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
08	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	10	5	2			N	-0-			-0-

RAKER RESOURCES LLC		689172			RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7850 - 7872		
RMT 38		WELL #:		1	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7850 - 7872		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534			RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7330 - 7674		
GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7330 - 7674		
05	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-			35
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			35
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			35
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			35
10	0	23	-0-	23	23	22	2	1	9	Y	1	1	8	35

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534							
GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7484 - 7645
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4061 X	1404	-0-	-2657	-0-	1404 2		Y	-0-		175
06	3930 X	2040	-0-	-1890	-0-	2040 2		Y	-0-		175
07	2790 X	1278	-0-	-1512	-0-	1278 2		Y	-0-		175
08	1736 X	1706	-0-	-30	-0-	1706 2		Y	-0-		175
09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		Y	-0-		175
10	0	2353	-0-	2353	-0-	2353 2		Y	-0-		175

LAS OVEJAS (LOBO)				52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	194414	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10556 - 10660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	95 1	187 2	Y	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	128 1	128 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	138 1	141 2	Y	-0-		-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	128 1	104 2	Y	-0-		-0-
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	44 1	127 2	Y	-0-		-0-
10	0	1461	-0-	1461	-0-	416 1	1045 2	Y	-0-		-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SLATOR RANCH "D"											
		WELL #:		1	RRCID ->	174728	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10066 - 10111
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARROCITO					NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
		WELL #:		3	RRCID ->	188853	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10722 - 10778
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL											
		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10904 - 11082
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	58 1	829 2	N	-0-		-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	39 1	771 2	N	-0-		-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	40 1	933 2	N	-0-		-0-
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	44 1	801 2	N	-0-		-0-
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	42 1	790 2	N	-0-		-0-
10	0	831	-0-	831	-0-	44 1	787 2	N	-0-		-0-

SLATOR RANCH					NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
		WELL #:		28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10624 - 10634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
SLATOR RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	211195	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10944 - 11098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	2310	-0-	-945	-0-	138	1	2172	2	Y	-0-			156
06	2700 X	2046	-0-	-654	-0-	132	1	1914	2	Y	-0-			156
07	3131 X	130	-0-	-3001	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			156
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-			156
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			156
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			156

SLATOR RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	211547	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	10418 - 10454		
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	217112	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	10576 - 10791		
05	5890 X	4743	-0-	-1147	-0-	269	1	4472	2	Y	2			16
06	6390 X	5703	-0-	-687	-0-	333	1	5368	2	Y	2			18
07	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	416	1	6422	2	Y	2			20
08	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	410	1	6033	2	Y	1			21
09	5700 X	5305	-0-	-395	-0-	352	1	4951	2	Y	2	15	1	8
10	0	7087	-0-	7087	7087	494	1	6589	2	Y	4			12

SLATOR RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	219639	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10808 - 10853		
05	3286 X	1731	-0-	-1555	-0-	103	1	1628	2	Y	-0-			-0-
06	2250 X	2244	-0-	-6	-0-	145	1	2099	2	Y	-0-			-0-
07	2449 X	621	-0-	-1828	-0-	32	1	589	2	Y	-0-			-0-
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	58	-0-	58	58	4	1	54	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	221400	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10662 - 10863		
05	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	440	1	7318	2	Y	5			32
06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	406	1	6541	2	Y	3			35
07	7533 X	6417	-0-	-1116	-0-	390	1	6021	2	Y	5			40
08	7750 X	6615	-0-	-1135	-0-	420	1	6192	2	Y	3			43
09	7500 X	5535	-0-	-1965	-0-	367	1	5165	2	Y	3	30	1	16
10	0	3968	-0-	3968	3968	276	1	3685	2	Y	6			22

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SLATOR RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 222851		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3596 X	2924	-0-	-672	-0-	166	1	2758	2	Y	-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	180	1	2901	2	Y	-0-
07	3565 X	3325	-0-	-240	-0-	202	1	3123	2	Y	-0-
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	238	1	3512	2	Y	-0-
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	215	1	3022	2	Y	-0-
10	0	3390	-0-	3390	3390	236	1	3154	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452			
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	42	1	705	2	Y	-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	55	1	892	2	Y	-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	52	1	798	2	Y	-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	787	2	Y	-0-
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	59	1	825	2	Y	-0-
10	0	995	-0-	995	995	69	1	926	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 223016		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928			
05	10106 X	9349	-0-	-757	-0-	530	1	8819	2	Y	-0-
06	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	570	1	9183	2	Y	-0-
07	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	619	1	9567	2	Y	-0-
08	9362 X	9294	-0-	-68	-0-	591	1	8703	2	Y	-0-
09	9750 X	8904	-0-	-846	-0-	591	1	8313	2	Y	-0-
10	0	8697	-0-	8697	8697	606	1	8091	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 223025		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968			
05	5611 X	5398	-0-	-213	-0-	306	1	5086	2	Y	29
06	5280 X	4512	-0-	-768	-0-	264	1	4245	2	Y	32
07	5456 X	4317	-0-	-1139	-0-	262	1	4051	2	Y	36
08	5673 X	4178	-0-	-1495	-0-	265	1	3910	2	Y	39
09	5490 X	3953	-0-	-1537	-0-	262	1	3689	2	Y	14
10	0	4234	-0-	4234	4234	295	1	3930	2	Y	22

SLATOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 223555		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963			
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	407	1	6768	2	Y	9
06	7200 X	5338	-0-	-1862	-0-	312	1	5025	2	Y	10
07	7440 X	5454	-0-	-1986	-0-	332	1	5121	2	Y	11
08	7440 X	5960	-0-	-1480	-0-	379	1	5580	2	Y	12
09	6930 X	5258	-0-	-1672	-0-	349	1	4907	2	Y	5
10	0	5630	-0-	5630	5630	392	1	5236	2	Y	7

LAS OVEJAS (LOBO)				//CONT.//	52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		1073		//CONT.//	891175									
MARTINEZ, MERCUIRO				WELL #:	4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952 - 11056		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	109	1	1553	2	N	-0-	-0-	
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	1022	2	N	-0-	-0-	
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	44	1	1031	2	N	-0-	-0-	
08		1550 N	951	-0-	-599	-0-	49	1	902	2	N	-0-	-0-	
09		1080 N	970	-0-	-110	-0-	48	1	922	2	N	-0-	-0-	
10		0	941	-0-	941	941	49	1	892	2	N	-0-	-0-	

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)					52169 781	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY		1073			891175								
SLATOR RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10451 - 10568	
05		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	196	1	3091	2	Y	-0-	-0-
06		2460 X	2247	-0-	-213	-0-	145	1	2102	2	Y	-0-	-0-
07		11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	565	1	10476	2	Y	-0-	-0-
08		21485 X	21485	-0-	-0-	-0-	1088	1	20397	2	Y	-0-	-0-
09		22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	1138	1	21769	2	Y	-0-	-0-
10		0	24973	-0-	24973	24973	1542	1	23431	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH				WELL #:	15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10635 - 10738	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)					52169 782	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY		1073			891175								
SLATOR RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10702 - 10806	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH				WELL #:	16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10774 - 10791	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)					52169 783	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY		1073			891175								
SLATOR RANCH				WELL #:	26	RRCID ->	117506	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10423 - 10478	
05		2604 #	1546	-0-	-1058	-0-	92	1	1454	2	Y	-0-	-0-
06		2130 #	2051	-0-	-79	-0-	133	1	1918	2	Y	-0-	-0-
07		2139 #	499	-0-	-1640	-0-	26	1	473	2	Y	-0-	-0-
08		2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	-0-
09		2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	-0-
10		0	2126	-0-	2126	2126	131	1	1995	2	Y	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

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

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

05	6386 #	2807	-0-	-3579	-0-	219	1	2588	2	N	-0-			-0-
06	5610 #	4184	-0-	-1426	-0-	271	1	3913	2	N	-0-			-0-
07	5797 #	3885	-0-	-1912	-0-	199	1	3686	2	N	-0-			-0-
08	5425 #	2068	-0-	-3357	-0-	105	1	1963	2	N	-0-			-0-
09	4950 #	3865	-0-	-1085	-0-	192	1	3673	2	N	-0-			-0-
10	0	1212	-0-	1212	1212	75	1	1137	2	N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	2	Y	-0-			3
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			3
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			3
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)		52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 1		RRCID -> 119603	COMPL. DATE 11/14/1985	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8483 - 8749			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	34 1	292 2	Y	2	9 1	5
06		450 N	395	-0-	-55	-0-	2 9 37 1	352 2	Y	5	7 1	3
07		403 N	347	-0-	-56	-0-	6 9 34 1	313 2	Y	-0-		3
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	36 1	322 2	Y	-0-		3
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	35 1	339 2	Y	-0-		3
10		0	331	-0-	331	331	34 1 2 9	295 2	Y	2		5

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)		52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 1		RRCID -> 079778	COMPL. DATE 06/26/1978	TOTAL DEPTH 9477	PERF. 9060 - 9110			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	236 1	1572 2	N	-0-		105
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	10 9 232 1	1403 2	N	9	70 1	44
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	2 9 243 1	1401 2	N	2		46
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	2 9 232 1	1324 2	N	2		48
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	2 9 214 1	1140 2	N	1		49
10		0	1546	-0-	1546	1546	1 9 241 1 4 9	1301 2	N	4		53

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649		WELL #: 3		RRCID -> 111395	COMPL. DATE 06/20/1984	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 9638 - 9894			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SLATOR RANCH "G"		173649		WELL #: 1		RRCID -> 187829	COMPL. DATE 11/13/2001	TOTAL DEPTH 10809	PERF. 9500 - 9510			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SLATOR RANCH		173649		WELL #: 5		RRCID -> 104718	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 11384	PERF. 4240 - 4260			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-	272 1 1 9	1174 2	Y	1	1 1			1
06	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	226 1 2 9	1137 2	Y	2	3 1			-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-	230 1 1 9	1321 2	Y	1				1
08	1481 N	1481	-0-	-0-	B	-0-	230 1 2 9	1249 2	Y	2	2 1			1
09	0	1368	-0-	1368	B	1368	250 1 1 9	1117 2	Y	1	1 1			1
10	0	1439	-0-	1439	B	2807	328 1 2 9	1109 2	Y	2	2 1			1

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC. 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				215
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				215
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				215
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				215
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				215
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				215

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	1488 N	1341	-0-	-147		-0-	1341 2		Y	-0-				-0-
06	1440 N	938	-0-	-502		-0-	938 2		Y	-0-				-0-
07	1457 N	1204	-0-	-253		-0-	1204 2		Y	-0-				-0-
08	1333 N	1175	-0-	-158		-0-	1175 2		Y	-0-				-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-		-0-	1134 2		Y	-0-				-0-
*10	1212 N	1212	-0-	-0-		-0-	1212 2		Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BOOTH, W. V.		WELL #:		2	RRCID ->	070523	COMPL. DATE	01/10/1977	TOTAL DEPTH	6860	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1213	-0-	-244	-0-	1213	2			Y	-0-			-0-
06	1290 N	1064	-0-	-226	-0-	1064	2			Y	-0-			-0-
07	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			Y	-0-			-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-			-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-			-0-
*10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		4	RRCID ->	071759	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A			
05	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2			Y	-0-			-0-
06	660 N	618	-0-	-42	-0-	618	2			Y	-0-			-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-			-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-			-0-
10	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		3	RRCID ->	071761	COMPL. DATE	04/27/1977	TOTAL DEPTH	6876	PERF. N/A			
05	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2			Y	-0-			-0-
06	1140 N	965	-0-	-175	-0-	965	2			Y	-0-			-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-			-0-
08	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-			-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-			-0-
10	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		5	RRCID ->	072722	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	6951	PERF. N/A			
05	682 N	462	-0-	-220	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
06	510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-			-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			Y	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-			-0-
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		6	RRCID ->	140916	COMPL. DATE	02/16/1992	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6708 - 6812			
05	1488 X	1120	-0-	-368	-0-	1120	2			Y	-0-			-0-
06	1440 X	1081	-0-	-359	-0-	1081	2			Y	-0-			-0-
07	1488 X	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-
08	1364 X	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			Y	-0-			-0-
09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-			-0-
10	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	142880	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6648 - 6749			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3454 - 3463			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889									
BOOTH, W. V.		WELL #: 8		RRCID -> 183465		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 6642 - 6754	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2	Y	-0-		-0-
06	1080 N	961	-0-	-119	-0-	961	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	Y	-0-		-0-
10	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 9		RRCID -> 196921		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6582 - 6644	
05	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2	Y	-0-		-0-
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	770	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	2	Y	-0-		-0-
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2	Y	-0-		-0-
09	780 N	770	-0-	-10	-0-	770	2	Y	-0-		-0-
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 10		RRCID -> 199649		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6685 - 6792	
05	1333 N	1107	-0-	-226	-0-	1107	2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1013	-0-	-187	-0-	1013	2	Y	-0-		-0-
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2	Y	-0-		-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	Y	-0-		-0-
10	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 11		RRCID -> 209103		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6776 - 6887	
05	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	1274	2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2	Y	-0-		-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	Y	-0-		-0-
10	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 12		RRCID -> 215056		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6554 - 6653	
05	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	1171	-0-	-209	-0-	1171	2	Y	-0-		-0-
07	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2	Y	-0-		-0-
08	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2	Y	-0-		-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	Y	-0-		-0-
10	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 13		RRCID -> 219295		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6747 - 6868	
05	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	2	Y	-0-		-0-
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2	Y	-0-		-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-		-0-
08	682 N	576	-0-	-106	-0-	576	2	Y	-0-		-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-		-0-
10	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2	Y	-0-		-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 14		RRCID -> 223894		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 6540 - 6638	
05	1147 N	998	-0-	-149	-0-	998	2	Y	-0-		18
06	870 N	764	-0-	-106	-0-	764	2	Y	-0-		18
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	Y	-0-		18
08	992 N	883	-0-	-109	-0-	883	2	Y	-0-		18
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	Y	-0-		18
10	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	2	Y	-0-		18

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889											
BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			Y	-0-				-0-
06	1020 N	844	-0-	-176	-0-	844	2			Y	-0-				-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-				-0-
08	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			Y	-0-				-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-				-0-
10	1147 N	987	-0-	-160	-0-	987	2			Y	-0-				-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507			
05	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			Y	-0-				-0-
06	1320 N	1095	-0-	-225	-0-	1095	2			Y	-0-				-0-
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-				-0-
08	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			Y	-0-				-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-				-0-
10	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			Y	-0-				-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
GALVAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 - 6336			
05	DLQ G-10	431	-0-	431	886	38	1	393	3	Y	-0-				5
06	DLQ G-10	413	-0-	413	1299	36	1	377	3	Y	-0-				5
07	DLQ G-10	403	-0-	403	1702	36	1	367	3	Y	-0-				5
08	200 N	396	-0-	196	1898	36	1	360	3	Y	-0-				5
09	0	393	-0-	393	2291	34	1	359	3	Y	-0-				5
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	1981					Y	NO RPT				5

GALVAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	217237	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6236 - 6317			
05	DLQ G-10	237	-0-	237	477	21	1	216	3	Y	-0-				50
06	DLQ G-10	228	-0-	228	705	20	1	208	3	Y	-0-				50
07	DLQ G-10	222	-0-	222	927	20	1	202	3	Y	-0-				50
08	200 N	218	-0-	18	945	20	1	198	3	Y	-0-				50
09	0	215	-0-	215	1160	18	1	197	3	Y	-0-				50
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	943					Y	NO RPT				50

GALVAN		WELL #:		F 1	RRCID ->	220158	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6126 - 6390			
05	DLQ G-10	65	-0-	65	130	6	1	59	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	5	1	57	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	252	5	1	55	3	Y	-0-				-0-
08	200 N	59	-0-	-141	111	5	1	54	3	Y	-0-				-0-
09	0	59	-0-	59	170	5	1	54	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	108					Y	NO RPT				-0-

GALVAN		WELL #:		G 1	RRCID ->	221526	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6106 - 6132			
05	DLQ G-10	452	-0-	452	910	40	1	412	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	434	-0-	434	1344	38	1	396	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	423	-0-	423	1767	38	1	385	3	Y	-0-				-0-
08	200 N	416	-0-	216	1983	38	1	378	3	Y	-0-				-0-
09	0	412	-0-	412	2395	35	1	377	3	Y	-0-				-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	1961					Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN		WELL #:		K 1	RRCID ->	223377	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6190 - 6428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	233	-0-	233	523	233 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	249	-0-	249	772	249 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	237	-0-	237	1009	237 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	180	-0-	-20	989	180 3			Y	-0-			-0-
09	0	213	-0-	213	1202	213 3			Y	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	954				Y	NO RPT			-0-

GALVAN L		WELL #:		1	RRCID ->	225044	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6310 - 6585	
05	DLQ G-10	320	-0-	320	719	320 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	343	-0-	343	1062	343 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	326	-0-	326	1388	326 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	248	-0-	48	1436	248 3			Y	-0-			-0-
09	0	294	-0-	294	1730	294 3			Y	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	1389				Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #:		1	RRCID ->	225045	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6388 - 6400	
05	DLQ G-10	262	-0-	262	588	262 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	281	-0-	281	869	281 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	267	-0-	267	1136	267 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	203	-0-	3	1139	203 3			Y	-0-			-0-
09	0	240	-0-	240	1379	240 3			Y	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	1100				Y	NO RPT			-0-

GALVAN "O"		WELL #:		1	RRCID ->	228694	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6270 - 6522	
05	DLQ G-10	207	-0-	207	426	174 3	33 9	Y	30				51
06	DLQ G-10	196	-0-	196	622	187 3	9 9	Y	8				59
07	DLQ G-10	178	-0-	178	800	178 3		Y	-0-				59
08	200 N	135	-0-	-65	735	135 3		Y	-0-				59
09	0	160	-0-	160	895	160 3		Y	-0-				59
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	709			Y	NO RPT				59

GALVAN "N"		WELL #:		1	RRCID ->	228696	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6437 - 6698	
05	DLQ G-10	566	-0-	566	1310	538 3	28 9	Y	25	64	1		59
06	DLQ G-10	591	-0-	591	1901	577 3	14 9	Y	13				72
07	DLQ G-10	549	-0-	549	2450	549 3		Y	-0-				72
08	200 N	417	-0-	217	2667	417 3		Y	-0-				72
09	0	503	-0-	503	3170	494 3	9 9	Y	8				80
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	2612			Y	NO RPT				80

GALVAN RANCH N3		WELL #:		1	RRCID ->	236376	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6076 - 6325	
05	DLQ G-10	378	-0-	378	849	378 3		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	405	-0-	405	1254	405 3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	386	-0-	386	1640	386 3		Y	-0-				-0-
08	200 N	293	-0-	93	1733	293 3		Y	-0-				-0-
09	0	347	-0-	347	2080	347 3		Y	-0-				-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	1708			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH N5		WELL #:		1	RRCID ->	236437	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6090 - 6314	
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	305 3		Y	-0-				-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-				-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-				-0-
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 3		Y	-0-				-0-
09	0	280	-0-	280	280	280 3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	280			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH N11		WELL #:		1	RRCID ->	236638	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6448 - 6457	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3			Y	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			Y	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			Y	-0-			-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3			Y	-0-			-0-
09	0	173	-0-	173		173 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	173				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		1	RRCID ->	236653	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6318 - 6536	
05	DLQ G-10	247	-0-	247	556	247 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	265	-0-	265	821	265 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	252	-0-	252	1073	252 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	192	-0-	-8	1065	192 3			Y	-0-			-0-
09	0	227	-0-	227	1292	227 3			Y	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	1044				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N4		WELL #:		1	RRCID ->	236656	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6016 - 6272	
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378 3			Y	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			Y	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			Y	-0-			-0-
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	293 3			Y	-0-			-0-
09	0	347	-0-	347	347	347 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	347				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N1		WELL #:		1	RRCID ->	236657	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6194 - 6451	
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3			Y	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			Y	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			Y	-0-			-0-
09	0	67	-0-	67	67	67 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		1	RRCID ->	237364	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6598	
05	DLQ G-10	160	-0-	160	360	160 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	172	-0-	172	532	172 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	163	-0-	163	695	163 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	124	-0-	-76	619	124 3			Y	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	766	147 3			Y	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	611				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #:		1	RRCID ->	237425	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6154 - 6414	
05	DLQ G-10	392	-0-	392	882	392 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	421	-0-	421	1303	421 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	400	-0-	400	1703	400 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	304	-0-	104	1807	304 3			Y	-0-			-0-
09	0	360	-0-	360	2167	360 3			Y	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	1764				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N6		WELL #:		1	RRCID ->	237538	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	6127 - 6371	
05	DLQ G-10	392	-0-	392	882	392 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	421	-0-	421	1303	421 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	400	-0-	400	1703	400 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	304	-0-	104	1807	304 3			Y	-0-			-0-
09	0	360	-0-	360	2167	360 3			Y	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	1764				Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH P1		WELL #:		1	RRCID ->	238451	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6493 -	6732		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
09	0	80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #:		1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6438 -	6610		
05	DLQ G-10	320	-0-	320	719	320	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	343	-0-	343	1062	343	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	326	-0-	326	1388	326	3			Y	-0-			-0-
08	200 N	248	-0-	48	1436	248	3			Y	-0-			-0-
09	0	294	-0-	294	1730	294	3			Y	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	1420					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P3		WELL #:		1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6580 -	6590		
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
09	0	107	-0-	107	107	107	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		1	RRCID ->	239731	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6710 -	6722		
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
09	0	347	-0-	347	347	347	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	347					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		1	RRCID ->	239739	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF. 6412 -	6564		
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	3			Y	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-			-0-
08	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
09	0	414	-0-	414	414	414	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	414					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		1	RRCID ->	240286	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6308 -	6573		
05	DLQ G-10	58	-0-	58	130	58	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	62	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	251	59	3			Y	-0-			-0-
08	200 N	45	-0-	-155	96	45	3			Y	-0-			-0-
09	0	53	-0-	53	149	53	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	87					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		1	RRCID ->	241096	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6398 -	6649		
05	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
08	434 N	327	-0-	-107	-0-	327	3			Y	-0-			-0-
09	0	387	-0-	387	387	387	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	387					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P16		WELL #:		1	RRCID ->	241098	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6402 - 6658
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	436	-0-	436	980	436 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	468	-0-	468	1448	468 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	445	-0-	445	1893	445 3		Y	-0-			-0-
08	200 N	338	-0-	138	2031	338 3		Y	-0-			-0-
09	0	400	-0-	400	2431	400 3		Y	-0-			-0-
10	93 N NO RPT		-0-	-93	2338			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		1	RRCID ->	241100	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6459 - 6692
05	DLQ G-10	174	-0-	174	392	174 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	187	-0-	187	579	187 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	178	-0-	178	757	178 3		Y	-0-			-0-
08	200 N	135	-0-	-65	692	135 3		Y	-0-			-0-
09	0	160	-0-	160	852	160 3		Y	-0-			-0-
10	186 N NO RPT		-0-	-186	666			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #:		1	RRCID ->	241587	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5964 - 6055
05	DLQ G-10	689	-0-	689	1388	61 1	628 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	662	-0-	662	2050	58 1	604 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	644	-0-	644	2694	57 1	587 3	Y	-0-			-0-
08	200 N	633	-0-	433	3127	58 1	575 3	Y	-0-			-0-
09	0	628	-0-	628	3755	54 1	574 3	Y	-0-			-0-
10	341 N NO RPT		-0-	-341	3414			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		1	RRCID ->	241589	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5951 - 6202
05	DLQ G-10	905	-0-	905	1821	80 1	825 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	868	-0-	868	2689	76 1	792 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	845	-0-	845	3534	75 1	770 3	Y	-0-			-0-
08	200 N	831	-0-	631	4165	76 1	755 3	Y	-0-			-0-
09	0	825	-0-	825	4990	71 1	754 3	Y	-0-			-0-
10	837 N NO RPT		-0-	-837	4153			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	241590	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6486 - 6760
05	DLQ G-10	320	-0-	320	719	320 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	343	-0-	343	1062	343 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	326	-0-	326	1388	326 3		Y	-0-			-0-
08	200 N	248	-0-	48	1436	248 3		Y	-0-			-0-
09	0	294	-0-	294	1730	294 3		Y	-0-			-0-
10	341 N NO RPT		-0-	-341	1389			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		1	RRCID ->	241592	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6696 - 6705
05	DLQ G-10	102	-0-	102	229	102 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	109	-0-	109	338	109 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	104	-0-	104	442	104 3		Y	-0-			-0-
08	200 N	79	-0-	-121	321	79 3		Y	-0-			-0-
09	0	93	-0-	93	414	93 3		Y	-0-			-0-
10	93 N NO RPT		-0-	-93	321			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		1	RRCID ->	241595	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6468 - 6661
05	DLQ G-10	160	-0-	160	360	160 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	172	-0-	172	532	172 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	163	-0-	163	695	163 3		Y	-0-			-0-
08	200 N	124	-0-	-76	619	124 3		Y	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	766	147 3		Y	-0-			-0-
10	155 N NO RPT		-0-	-155	611			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH L6		WELL #:		1	RRCID ->	241612	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5972 - 6198			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	474	-0-	474	954	42	1	432	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	455	-0-	455	1409	40	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	444	-0-	444	1853	40	1	404	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	436	-0-	236	2089	40	1	396	3	Y	-0-			-0-
09		0	432	-0-	432	2521	37	1	395	3	Y	-0-			-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	2149					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		1	RRCID ->	241625	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5978 - 6080			
05	DLQ	G-10	474	-0-	474	954	42	1	432	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	455	-0-	455	1409	40	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	444	-0-	444	1853	40	1	404	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	436	-0-	236	2089	40	1	396	3	Y	-0-			-0-
09		0	432	-0-	432	2521	37	1	395	3	Y	-0-			-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	2087					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P7		WELL #:		1	RRCID ->	241641	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6417 - 6671			
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
09		0	120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		1	RRCID ->	241752	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6223			
05	DLQ	G-10	646	-0-	646	1301	57	1	589	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	620	-0-	620	1921	54	1	566	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	604	-0-	604	2525	54	1	550	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	593	-0-	393	2918	54	1	539	3	Y	-0-			-0-
09		0	589	-0-	589	3507	50	1	539	3	Y	-0-			-0-
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	2918					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		1	RRCID ->	242007	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6030 - 6266			
05	DLQ	G-10	43	-0-	43	87	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	42	-0-	42	129	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	41	-0-	41	170	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	40	-0-	-160	10	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
09		0	39	-0-	39	49	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	18					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L7		WELL #:		1	RRCID ->	242008	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6036 - 6300			
05	DLQ	G-10	646	-0-	646	1301	57	1	589	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	620	-0-	620	1921	54	1	566	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	604	-0-	604	2525	54	1	550	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	593	-0-	393	2918	54	1	539	3	Y	-0-			-0-
09		0	589	-0-	589	3507	50	1	539	3	Y	-0-			-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	3259					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		2	RRCID ->	242339	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6668			
05	DLQ	G-10	131	-0-	131	294	131	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	140	-0-	140	434	140	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	133	-0-	133	567	133	3			Y	-0-			-0-
08		200 N	101	-0-	-99	468	101	3			Y	-0-			-0-
09		0	120	-0-	120	588	120	3			Y	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	464					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH L13		WELL #:		1	RRCID ->	242340	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6310 - 6320			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	387	-0-	387	780	34	1	353	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	373	-0-	373	1153	33	1	340	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	362	-0-	362	1515	32	1	330	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	357	-0-	157	1672	33	1	324	3	Y	-0-			-0-
09		0	353	-0-	353	2025	30	1	323	3	Y	-0-			-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	1653					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		1	RRCID ->	242341	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5996 - 6238			
05	DLQ	G-10	172	-0-	172	347	15	1	157	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	165	-0-	165	512	14	1	151	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	161	-0-	161	673	14	1	147	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	158	-0-	-42	631	14	1	144	3	Y	-0-			-0-
09		0	157	-0-	157	788	13	1	144	3	Y	-0-			-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	633					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #:		1	RRCID ->	242343	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6120 - 6386			
05	DLQ	G-10	43	-0-	43	87	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	42	-0-	42	129	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	41	-0-	41	170	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	40	-0-	-160	10	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
09		0	39	-0-	39	49	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	18					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L1		WELL #:		1	RRCID ->	242558	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6232			
05	DLQ	G-10	926	-0-	926	1864	82	1	844	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	889	-0-	889	2753	78	1	811	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	866	-0-	866	3619	77	1	789	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	851	-0-	651	4270	78	1	773	3	Y	-0-			-0-
09		0	844	-0-	844	5114	72	1	772	3	Y	-0-			-0-
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	4742					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L8		WELL #:		1	RRCID ->	243096	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6018 - 6258			
05	DLQ	G-10	689	-0-	689	1388	61	1	628	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	662	-0-	662	2050	58	1	604	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	644	-0-	644	2694	57	1	587	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	633	-0-	433	3127	58	1	575	3	Y	-0-			-0-
09		0	628	-0-	628	3755	54	1	574	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	3693					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		1	RRCID ->	243098	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6118 - 6377			
05	DLQ	G-10	172	-0-	172	347	15	1	157	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	165	-0-	165	512	14	1	151	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	161	-0-	161	673	14	1	147	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	158	-0-	-42	631	14	1	144	3	Y	-0-			-0-
09		0	157	-0-	157	788	13	1	144	3	Y	-0-			-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	633					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		1	RRCID ->	243099	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6090 - 6394			
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	29	1	294	3	Y	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-			-0-
08		310 N	297	-0-	-13	-0-	27	1	270	3	Y	-0-			-0-
09		0	294	-0-	294	294	25	1	269	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	294					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6100 - 6332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	259	-0-	259	521	23	1	236	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	248	-0-	248	769	22	1	226	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	242	-0-	242	1011	22	1	220	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	238	-0-	38	1049	22	1	216	3	Y	-0-			-0-
09	0	235	-0-	235	1284	20	1	215	3	Y	-0-			-0-
10	62 N NO RPT		-0-	-62	1222					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #:		1	RRCID ->	243344	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6466 - 6683		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6063 - 6310		
05	DLQ G-10	323	-0-	323	650	29	1	294	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	310	-0-	310	960	27	1	283	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	302	-0-	302	1262	27	1	275	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	297	-0-	97	1359	27	1	270	3	Y	-0-			-0-
09	0	294	-0-	294	1653	25	1	269	3	Y	-0-			-0-
10	310 N NO RPT		-0-	-310	1343					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		2	RRCID ->	245162	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6413 - 6672		
05	DLQ G-10	436	-0-	436	980	436	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	468	-0-	468	1448	468	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	445	-0-	445	1893	445	3			Y	-0-			-0-
08	200 N	338	-0-	138	2031	338	3			Y	-0-			-0-
09	0	400	-0-	400	2431	400	3			Y	-0-			-0-
10	434 N NO RPT		-0-	-434	1997					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID ->	245163	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700		
05	DLQ G-10	131	-0-	131	294	131	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133	3			Y	-0-			-0-
08	200 N	101	-0-	-99	468	101	3			Y	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	588	120	3			Y	-0-			-0-
10	93 N NO RPT		-0-	-93	495					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		1	RRCID ->	245165	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6093 - 6332		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P2		WELL #:		1	RRCID ->	245804	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6392 - 6593		
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			-0-
08	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
09	0	307	-0-	307	307	307	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	307					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH J12		WELL #: 1		RRCID -> 247039		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	42 1	432 3	Y	-0-	-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40 1	415 3	Y	-0-	-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40 1	404 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	40 1	396 3	Y	-0-	-0-
09	0	432	-0-	432	432	37 1	395 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	432			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288		
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	42 1	432 3	Y	-0-	-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40 1	415 3	Y	-0-	-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40 1	404 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	40 1	396 3	Y	-0-	-0-
09	0	432	-0-	432	432	37 1	395 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	432			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196		
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36 1	373 3	Y	-0-	-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34 1	358 3	Y	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34 1	348 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	34 1	342 3	Y	-0-	-0-
09	0	373	-0-	373	373	32 1	341 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305		
05	DLQ G-10	1078	-0-	1078	2169	96 1	982 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	1033	-0-	1033	3202	90 1	943 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1007	-0-	1007	4209	90 1	917 3	Y	-0-	-0-
08	200 N	989	-0-	789	4998	90 1	899 3	Y	-0-	-0-
09	0	982	-0-	982	5980	84 1	898 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	5608			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582		
05	DLQ G-10	203	-0-	203	457	203 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	218	-0-	218	675	218 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	208	-0-	208	883	208 3		Y	-0-	-0-
08	200 N	158	-0-	-42	841	158 3		Y	-0-	-0-
09	0	187	-0-	187	1028	187 3		Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	811			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P12		WELL #:		2	RRCID ->	247691	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6334 - 6598
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	DLQ G-10	58	-0-	58	130	58	3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	62	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	59	-0-	59	251	59	3	Y	-0-		-0-	
08	200 N	45	-0-	-155	96	45	3	Y	-0-		-0-	
09	0	53	-0-	53	149	53	3	Y	-0-		-0-	
10	62 N NO RPT		-0-	-62	87			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH N12		WELL #:		1	RRCID ->	247721	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6645 - 6653
05	DLQ G-10	407	-0-	407	914	407	3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	437	-0-	437	1351	437	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	415	-0-	415	1766	415	3	Y	-0-		-0-	
08	200 N	315	-0-	115	1881	315	3	Y	-0-		-0-	
09	0	374	-0-	374	2255	374	3	Y	-0-		-0-	
10	403 N NO RPT		-0-	-403	1852			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH K13		WELL #:		1	RRCID ->	248160	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	5932 - 6036
05	DLQ G-10	604	-0-	604	1215	54	1	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	579	-0-	579	1794	51	1	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	564	-0-	564	2358	50	1	Y	-0-		-0-	
08	200 N	554	-0-	354	2712	51	1	Y	-0-		-0-	
09	0	550	-0-	550	3262	47	1	Y	-0-		-0-	
10	558 N NO RPT		-0-	-558	2704			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH K14		WELL #:		1	RRCID ->	248280	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	5982 - 6230
05	DLQ G-10	172	-0-	172	347	15	1	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	165	-0-	165	512	14	1	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	161	-0-	161	673	14	1	Y	-0-		-0-	
08	200 N	158	-0-	-42	631	14	1	Y	-0-		-0-	
09	0	157	-0-	157	788	13	1	Y	-0-		-0-	
10	155 N NO RPT		-0-	-155	633			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN C		WELL #:		3	RRCID ->	248379	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5962 - 6060
05	DLQ G-10	539	-0-	539	1085	48	1	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	517	-0-	517	1602	45	1	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	504	-0-	504	2106	45	1	Y	-0-		-0-	
08	200 N	495	-0-	295	2401	45	1	Y	-0-		-0-	
09	0	491	-0-	491	2892	42	1	Y	-0-		-0-	
10	434 N NO RPT		-0-	-434	2458			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH L3		WELL #:		2	RRCID ->	248385	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5987 - 6256
05	DLQ G-10	431	-0-	431	868	38	1	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	413	-0-	413	1281	36	1	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	403	-0-	403	1684	36	1	Y	-0-		-0-	
08	200 N	396	-0-	196	1880	36	1	Y	-0-		-0-	
09	0	393	-0-	393	2273	34	1	Y	-0-		-0-	
10	62 N NO RPT		-0-	-62	2211			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH L4		WELL #:		2	RRCID ->	248392	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5952 - 6188
05	DLQ G-10	387	-0-	387	780	34	1	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	373	-0-	373	1153	33	1	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	362	-0-	362	1515	32	1	Y	-0-		-0-	
08	200 N	357	-0-	157	1672	33	1	Y	-0-		-0-	
09	0	353	-0-	353	2025	30	1	Y	-0-		-0-	
10	372 N NO RPT		-0-	-372	1653			Y	NO RPT		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH L2		WELL #:		2	RRCID ->	248552	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 6002 -	6248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		2	RRCID ->	248556	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6008 -	9014		
05	DLQ G-10	87	-0-	87	174	8	1	79	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	82	-0-	82	256	7	1	75	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	80	-0-	80	336	7	1	73	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	79	-0-	-121	215	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
09	0	79	-0-	79	294	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	201					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID ->	248557	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6064 -	6296		
05	DLQ G-10	366	-0-	366	737	32	1	334	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	352	-0-	352	1089	31	1	321	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	343	-0-	343	1432	31	1	312	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	337	-0-	137	1569	31	1	306	3	Y	-0-			-0-
09	0	334	-0-	334	1903	29	1	305	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	1872					Y	NO RPT			-0-

GALVAN F		WELL #:		2	RRCID ->	248632	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6111 -	6374		
05	DLQ G-10	65	-0-	65	130	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	252	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	59	-0-	-141	111	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	170	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	108					Y	NO RPT			-0-

GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6179 -	6426		
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT			-0-

GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6076 -	6312		
05	DLQ G-10	150	-0-	150	303	13	1	137	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	145	-0-	145	448	13	1	132	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	141	-0-	141	589	13	1	128	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	139	-0-	-61	528	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
09	0	138	-0-	138	666	12	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	511					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 6248 -	6488		
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
09	0	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH N2		WELL #:		1	RRCID ->	249419	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6106 - 6331	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	552	-0-	552	1241	552 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	592	-0-	592	1833	592 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	564	-0-	564	2397	564 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	428	-0-	228	2625	428 3			Y	-0-			-0-
09	0	507	-0-	507	3132	507 3			Y	-0-			-0-
10	558 N NO RPT		-0-	-558	2574				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		1	RRCID ->	249433	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6112 - 6336	
05	DLQ G-10	480	-0-	480	1079	480 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	515	-0-	515	1594	515 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	489	-0-	489	2083	489 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	372	-0-	172	2255	372 3			Y	-0-			-0-
09	0	440	-0-	440	2695	440 3			Y	-0-			-0-
10	93 N NO RPT		-0-	-93	2602				Y	NO RPT			-0-

GALVAN G		WELL #:		2	RRCID ->	250190	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6100 - 6348	
05	DLQ G-10	582	-0-	582	1171	52 1	530 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	558	-0-	558	1729	49 1	509 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	543	-0-	543	2272	48 1	495 3		Y	-0-			-0-
08	200 N	535	-0-	335	2607	49 1	486 3		Y	-0-			-0-
09	0	530	-0-	530	3137	45 1	485 3		Y	-0-			-0-
10	558 N NO RPT		-0-	-558	2579				Y	NO RPT			-0-

GALVAN L		WELL #:		2	RRCID ->	250192	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6284 - 6550	
05	DLQ G-10	363	-0-	363	816	363 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	390	-0-	390	1206	390 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	371	-0-	371	1577	371 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	282	-0-	82	1659	282 3			Y	-0-			-0-
09	0	334	-0-	334	1993	334 3			Y	-0-			-0-
10	372 N NO RPT		-0-	-372	1621				Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #:		4	RRCID ->	250193	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6164 - 6404	
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3			Y	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3			Y	-0-			-0-
09	0	93	-0-	93	93	93 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	93				Y	NO RPT			-0-

GALVAN O		WELL #:		2	RRCID ->	250194	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6273 - 6512	
05	DLQ G-10	494	-0-	494	1110	494 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	530	-0-	530	1640	530 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	504	-0-	504	2144	504 3			Y	-0-			-0-
08	200 N	383	-0-	183	2327	383 3			Y	-0-			-0-
09	0	454	-0-	454	2781	454 3			Y	-0-			-0-
10	496 N NO RPT		-0-	-496	2285				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #:		2	RRCID ->	250195	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6050 - 6282	
05	682 N	668	-0-	-14	-0-	59 1	609 3		Y	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	56 1	585 3		Y	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	56 1	569 3		Y	-0-			-0-
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	56 1	557 3		Y	-0-			-0-
09	0	608	-0-	608	608	52 1	556 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	608				Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GALVAN RANCH J6		WELL #: 2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	280	-0-	280	564	25	1	255	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	268	-0-	268	832	23	1	245	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	261	-0-	261	1093	23	1	238	3	Y	-0-			-0-
08		200 N	258	-0-	58	1151	24	1	234	3	Y	-0-			-0-
09		0	255	-0-	255	1406	22	1	233	3	Y	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	1313					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316						
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	Y	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
09	0		98	-0-	98	98	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT			-0-

GALVAN C		WELL #: 2		RRCID -> 250198		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050						
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	N	-0-			-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	-0-			-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	3	N	-0-			-0-
09	0		197	-0-	197	197	17	1	180	3	N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	11					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 2		RRCID -> 251520		COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202						
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	373	3	Y	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	34	1	342	3	Y	-0-			-0-
09	0		373	-0-	373	373	32	1	341	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	373					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 2		RRCID -> 251557		COMPL. DATE 06/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373						
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN J		WELL #: 3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424						
05	DLQ	G-10	131	-0-	131	294	131	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	140	-0-	140	434	140	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	133	-0-	133	567	133	3			Y	-0-			-0-
08		200 N	101	-0-	-99	468	101	3			Y	-0-			-0-
09		0	120	-0-	120	588	120	3			Y	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	464					Y	NO RPT			-0-

GALVAN J		WELL #: 2		RRCID -> 251563		COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370						
05	DLQ	G-10	291	-0-	291	654	291	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	312	-0-	312	966	312	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	297	-0-	297	1263	297	3			Y	-0-			-0-
08		200 N	225	-0-	25	1288	225	3			Y	-0-			-0-
09		0	267	-0-	267	1555	267	3			Y	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	1245					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN B		WELL #:		3	RRCID ->	251564	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6096 - 6338		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	280	-0-	280	564	25	1	255	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	268	-0-	268	832	23	1	245	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	261	-0-	261	1093	23	1	238	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	258	-0-	58	1151	24	1	234	3	Y	-0-			-0-
09	0	255	-0-	255	1406	22	1	233	3	Y	-0-			-0-
10	248 N NO RPT		-0-	-248	1158					Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #:		2	RRCID ->	251959	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6175 - 6411		
05	DLQ G-10	87	-0-	87	196	87	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	94	-0-	94	290	94	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	89	-0-	89	379	89	3			Y	-0-			-0-
08	200 N	68	-0-	-132	247	68	3			Y	-0-			-0-
09	0	80	-0-	80	327	80	3			Y	-0-			-0-
10	93 N NO RPT		-0-	-93	234					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360		
05	DLQ G-10	366	-0-	366	737	32	1	334	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	352	-0-	352	1089	31	1	321	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	343	-0-	343	1432	31	1	312	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	337	-0-	137	1569	31	1	306	3	Y	-0-			-0-
09	0	334	-0-	334	1903	29	1	305	3	Y	-0-			-0-
10	93 N NO RPT		-0-	-93	1810					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288		
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	3	Y	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	475	-0-	-52	-0-	43	1	432	3	Y	-0-			-0-
09	0	471	-0-	471	471	40	1	431	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	471					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226		
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	3	Y	-0-			-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	3	Y	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	Y	-0-			-0-
09	0	511	-0-	511	511	44	1	467	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	511					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		2	RRCID ->	252069	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6215 - 6468		
05	DLQ G-10	276	-0-	276	620	276	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	296	-0-	296	916	296	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	282	-0-	282	1198	282	3			Y	-0-			-0-
08	200 N	214	-0-	14	1212	214	3			Y	-0-			-0-
09	0	253	-0-	253	1465	253	3			Y	-0-			-0-
10	279 N NO RPT		-0-	-279	1186					Y	NO RPT			-0-

GALVAN G		WELL #:		3	RRCID ->	252074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6154 - 6438		
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	27	1	270	3	Y	-0-			-0-
09	0	294	-0-	294	294	25	1	269	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	294					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN I		WELL #:		2	RRCID ->	252075	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6068 -	6299
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	42	1	432	3	Y	-0-	-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	-0-	-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	40	1	396	3	Y	-0-	-0-
09	0	432	-0-	432	432	37	1	395	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	432					Y	NO RPT	-0-

GALVAN M		WELL #:		3	RRCID ->	252076	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6132 -	6376
05	DLQ G-10	291	-0-	291	654	291	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	312	-0-	312	966	312	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	297	-0-	297	1263	297	3			Y	-0-	-0-
08	200 N	225	-0-	25	1288	225	3			Y	-0-	-0-
09	0	267	-0-	267	1555	267	3			Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	1245					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #:		2	RRCID ->	252077	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6188 -	6452
05	DLQ G-10	450	-0-	450	1012	450	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	483	-0-	483	1495	483	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	460	-0-	460	1955	460	3			Y	-0-	-0-
08	200 N	349	-0-	149	2104	349	3			Y	-0-	-0-
09	0	414	-0-	414	2518	414	3			Y	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	2053					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		2	RRCID ->	252090	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	6715	PERF. 6202 -	6520
05	DLQ G-10	116	-0-	116	261	116	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119	3			Y	-0-	-0-
08	200 N	90	-0-	-110	395	90	3			Y	-0-	-0-
09	0	107	-0-	107	502	107	3			Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	378					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		2	RRCID ->	252561	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6341 -	6590
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-	-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-	-0-
09	0	173	-0-	173	173	173	3			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	173					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		2	RRCID ->	252563	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6374 -	6616
05	DLQ G-10	145	-0-	145	326	145	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	156	-0-	156	482	156	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	148	-0-	148	630	148	3			Y	-0-	-0-
08	200 N	113	-0-	-87	543	113	3			Y	-0-	-0-
09	0	133	-0-	133	676	133	3			Y	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	583					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #:		2	RRCID ->	252566	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6242 -	6496
05	DLQ G-10	58	-0-	58	130	58	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	62	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	251	59	3			Y	-0-	-0-
08	200 N	45	-0-	-155	96	45	3			Y	-0-	-0-
09	0	53	-0-	53	149	53	3			Y	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	87					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH L13		WELL #:		2	RRCID ->	252568	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6114 -	6350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	620 N	604	-0-	-16	-0-		54	1	550	3	Y	-0-	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-		51	1	528	3	Y	-0-	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-		50	1	514	3	Y	-0-	-0-
08	589 N	554	-0-	-35	-0-		51	1	503	3	Y	-0-	-0-
09	0	550	-0-	550	550		47	1	503	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	550						Y	NO RPT	-0-

GALVAN K		WELL #:		3	RRCID ->	252569	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6203 -	6451
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GALVAN K		WELL #:		2	RRCID ->	252571	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6156 -	6392
05	DLQ G-10	116	-0-	116	261		116	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386		125	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505		119	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	90	-0-	-110	395		90	3	Y	-0-			-0-
09	0	107	-0-	107	502		107	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	378				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH M16		WELL #:		1	RRCID ->	254790	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6078 -	6312
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		1	1	1	3	Y	-0-	79
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-		1	1	132	3	Y	-0-	79
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-		1	1	132	3	Y	-0-	79
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			79
09	0	8	-0-	8	8		1	1	7	9	Y	6	85
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8				Y	NO RPT			85

GALVAN L		WELL #:		3	RRCID ->	254901	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6290 -	6562
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GALVAN L		WELL #:		4	RRCID ->	254902	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6222 -	6465
05	DLQ G-10	276	-0-	276	620		276	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	296	-0-	296	916		296	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	282	-0-	282	1198		282	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	214	-0-	14	1212		214	3	Y	-0-			-0-
09	0	253	-0-	253	1465		253	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	1372				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		3	RRCID ->	254904	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 -	6422
05	372 N	305	-0-	-67	-0-		305	3	Y	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-		327	3	Y	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	237	-0-	-73	-0-		237	3	Y	-0-			-0-
09	0	280	-0-	280	280		280	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	280				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6578	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 3			Y	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			Y	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3			Y	-0-			-0-
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 3			Y	-0-			-0-
09	0	213	-0-	213		213 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	213				Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6080 - 6154	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH K15		WELL #:		1	RRCID ->	255070	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5940 - 6208	
05	DLQ G-10	387	-0-	387	780	34 1	353 3	Y	-0-			95	
06	DLQ G-10	373	-0-	373	1153	33 1	340 3	Y	-0-			95	
07	DLQ G-10	362	-0-	362	1515	32 1	330 3	Y	-0-			95	
08	200 N	357	-0-	157	1672	33 1	324 3	Y	-0-			95	
09	0	353	-0-	353	2025	30 1	323 3	Y	-0-			95	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	1746			Y	NO RPT			95	

GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID ->	255071	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	2200 - 6028	
05	DLQ G-10	776	-0-	776	1561	69 1	707 3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	744	-0-	744	2305	65 1	679 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	725	-0-	725	3030	65 1	660 3	Y	-0-			-0-	
08	200 N	712	-0-	512	3542	65 1	647 3	Y	-0-			-0-	
09	0	706	-0-	706	4248	60 1	646 3	Y	-0-			-0-	
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	3535			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	1800 - 6206	
05	DLQ G-10	754	-0-	754	1517	67 1	687 3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	723	-0-	723	2240	63 1	660 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	705	-0-	705	2945	63 1	642 3	Y	-0-			-0-	
08	200 N	692	-0-	492	3437	63 1	629 3	Y	-0-			-0-	
09	0	687	-0-	687	4124	59 1	628 3	Y	-0-			-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	4031			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5946 - 6196	
05	DLQ G-10	1120	-0-	1120	2254	99 1	1021 3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	1075	-0-	1075	3329	94 1	981 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	1047	-0-	1047	4376	93 1	954 3	Y	-0-			-0-	
08	200 N	1029	-0-	829	5205	94 1	935 3	Y	-0-			-0-	
09	0	1020	-0-	1020	6225	87 1	933 3	Y	-0-			-0-	
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	5171			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH O14		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6160 - 6410	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		58	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		58	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6507 - 6770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	843	-0-	843	1895	843	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	904	-0-	904	2799	904	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	860	-0-	860	3659	860	3			Y	-0-				-0-
08	200 N	653	-0-	453	4112	653	3			Y	-0-				-0-
09	0	774	-0-	774	4886	774	3			Y	-0-				-0-
10	868 N NO RPT		-0-	-868	4018					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5994 - 6094			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	1	-0-	1	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID ->	255784	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6495 - 6774			
05	DLQ G-10	116	-0-	116	261	116	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119	3			Y	-0-				-0-
08	200 N	90	-0-	-110	395	90	3			Y	-0-				-0-
09	0	107	-0-	107	502	107	3			Y	-0-				-0-
10	124 N NO RPT		-0-	-124	378					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #:		3	RRCID ->	255905	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6018 - 6254			
05	DLQ G-10	819	-0-	819	1648	73	1	746	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	786	-0-	786	2434	69	1	717	3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	765	-0-	765	3199	68	1	697	3	Y	-0-				-0-
08	200 N	752	-0-	552	3751	69	1	683	3	Y	-0-				-0-
09	0	746	-0-	746	4497	64	1	682	3	Y	-0-				-0-
10	775 N NO RPT		-0-	-775	3722					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #:		2	RRCID ->	255906	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6090 - 6338			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		3	RRCID ->	256017	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6240 - 6500			
05	DLQ G-10	407	-0-	407	914	407	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	437	-0-	437	1351	437	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	415	-0-	415	1766	415	3			Y	-0-				-0-
08	200 N	315	-0-	115	1881	315	3			Y	-0-				-0-
09	0	374	-0-	374	2255	374	3			Y	-0-				-0-
10	403 N NO RPT		-0-	-403	1852					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH N12		WELL #:		2	RRCID ->	256020	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6342 -	6596
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	421	-0-	421	946	421	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	452	-0-	452	1398	452	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	430	-0-	430	1828	430	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	327	-0-	127	1955	327	3	Y	-0-			-0-
09	0	387	-0-	387	2342	387	3	Y	-0-			-0-
10	434 N NO RPT		-0-	-434	1908			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		4	RRCID ->	256098	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6419 -	6684
05	DLQ G-10	305	-0-	305	686	305	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	327	-0-	327	1013	327	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	311	-0-	311	1324	311	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	237	-0-	37	1361	237	3	Y	-0-			-0-
09	0	280	-0-	280	1641	280	3	Y	-0-			-0-
10	310 N NO RPT		-0-	-310	1331			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		4	RRCID ->	256200	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6386 -	6572
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF. 6319 -	6578
05	DLQ G-10	174	-0-	174	392	174	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	187	-0-	187	579	187	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	178	-0-	178	757	178	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	135	-0-	-65	692	135	3	Y	-0-			-0-
09	0	160	-0-	160	852	160	3	Y	-0-			-0-
10	31 N NO RPT		-0-	-31	821			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		3	RRCID ->	256321	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6356 -	6600
05	DLQ G-10	378	-0-	378	849	378	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	405	-0-	405	1254	405	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	386	-0-	386	1640	386	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	293	-0-	93	1733	293	3	Y	-0-			-0-
09	0	347	-0-	347	2080	347	3	Y	-0-			-0-
10	372 N NO RPT		-0-	-372	1708			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #:		2	RRCID ->	256339	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6036 -	6270
05	DLQ G-10	259	-0-	259	521	23	1	236	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	248	-0-	248	769	22	1	226	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	242	-0-	242	1011	22	1	220	3	Y	-0-	-0-
08	200 N	238	-0-	38	1049	22	1	216	3	Y	-0-	-0-
09	0	235	-0-	235	1284	20	1	215	3	Y	-0-	-0-
10	248 N NO RPT		-0-	-248	1036			Y	NO RPT			-0-

GALVAN F		WELL #:		3	RRCID ->	256642	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6125 -	6376
05	DLQ G-10	43	-0-	43	87	4	1	39	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	42	-0-	42	129	4	1	38	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	41	-0-	41	170	4	1	37	3	Y	-0-	-0-
08	200 N	40	-0-	-160	10	4	1	36	3	Y	-0-	-0-
09	0	39	-0-	39	49	3	1	36	3	Y	-0-	-0-
10	31 N NO RPT		-0-	-31	18			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN F		WELL #:		4	RRCID ->	256644	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6120 - 6362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		4	RRCID ->	256834	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6025 - 6254		
05	DLQ G-10	22	-0-	22	44	2 1	20 3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	65	2 1	19 3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	85	2 1	18 3	Y	-0-					-0-
08	105 N	20	-0-	-85	-0-	2 1	18 3	Y	-0-					-0-
09	0	20	-0-	20	20	2 1	18 3	Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT					-0-

GALVAN B		WELL #:		4	RRCID ->	256894	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6091 - 6335		
05	DLQ G-10	65	-0-	65	130	6 1	59 3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	5 1	57 3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	252	5 1	55 3	Y	-0-					-0-
08	200 N	59	-0-	-141	111	5 1	54 3	Y	-0-					-0-
09	0	59	-0-	59	170	5 1	54 3	Y	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	108			Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		2	RRCID ->	256935	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5896 - 6164		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		2	RRCID ->	257176	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5925 - 6034		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		3	RRCID ->	257177	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6318 - 6586		
05	DLQ G-10	494	-0-	494	1110	494 3		Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	530	-0-	530	1640	530 3		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	504	-0-	504	2144	504 3		Y	-0-					-0-
08	200 N	383	-0-	183	2327	383 3		Y	-0-					-0-
09	0	454	-0-	454	2781	454 3		Y	-0-					-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	2657			Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #:		2	RRCID ->	257808	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6040 - 6280		
05	DLQ G-10	323	-0-	323	650	29 1	294 3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	310	-0-	310	960	27 1	283 3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	302	-0-	302	1262	27 1	275 3	Y	-0-					-0-
08	200 N	297	-0-	97	1359	27 1	270 3	Y	-0-					-0-
09	0	294	-0-	294	1653	25 1	269 3	Y	-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	1343			Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH L10		WELL #:		3	RRCID ->	257811	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6014 - 6246
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DLQ G-10	129	-0-	129	260	11	1	118	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	124	-0-	124	384	11	1	113	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	121	-0-	121	505	11	1	110	3	Y	-0-	-0-
08	200 N	119	-0-	-81	424	11	1	108	3	Y	-0-	-0-
09	0	118	-0-	118	542	10	1	108	3	Y	-0-	-0-
10	124 N NO RPT		-0-	-124	418					Y	NO RPT	-0-

GALVAN O		WELL #:		3	RRCID ->	257977	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6246 - 6480
05	DLQ G-10	233	-0-	233	523	233	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	249	-0-	249	772	249	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	237	-0-	237	1009	237	3			Y	-0-	-0-
08	200 N	180	-0-	-20	989	180	3			Y	-0-	-0-
09	0	213	-0-	213	1202	213	3			Y	-0-	-0-
10	248 N NO RPT		-0-	-248	954					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH PR19		WELL #:		1H	RRCID ->	257985	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6572 - 9211
05	DLQ G-10	567	-0-	567	1274	567	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	608	-0-	608	1882	608	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	578	-0-	578	2460	578	3			Y	-0-	-0-
08	200 N	439	-0-	239	2699	439	3			Y	-0-	-0-
09	0	520	-0-	520	3219	520	3			Y	-0-	-0-
10	589 N NO RPT		-0-	-589	2630					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		4	RRCID ->	257990	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6362 - 6640
05	DLQ G-10	407	-0-	407	914	407	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	437	-0-	437	1351	437	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	415	-0-	415	1766	415	3			Y	-0-	-0-
08	200 N	315	-0-	115	1881	315	3			Y	-0-	-0-
09	0	374	-0-	374	2255	374	3			Y	-0-	-0-
10	31 N NO RPT		-0-	-31	2224					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		3	RRCID ->	258540	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6352 - 6568
05	DLQ G-10	450	-0-	450	1012	450	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	483	-0-	483	1495	483	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	460	-0-	460	1955	460	3			Y	-0-	-0-
08	200 N	349	-0-	149	2104	349	3			Y	-0-	-0-
09	0	414	-0-	414	2518	414	3			Y	-0-	-0-
10	155 N NO RPT		-0-	-155	2363					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		4	RRCID ->	259238	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6384 - 6658
05	DLQ G-10	145	-0-	145	326	145	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	156	-0-	156	482	156	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	148	-0-	148	630	148	3			Y	-0-	-0-
08	200 N	113	-0-	-87	543	113	3			Y	-0-	-0-
09	0	133	-0-	133	676	133	3			Y	-0-	-0-
10	93 N NO RPT		-0-	-93	583					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		4	RRCID ->	259315	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6048 - 6154
05	DLQ G-10	345	-0-	345	694	31	1	314	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	331	-0-	331	1025	29	1	302	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	322	-0-	322	1347	29	1	293	3	Y	-0-	-0-
08	200 N	317	-0-	117	1464	29	1	288	3	Y	-0-	-0-
09	0	314	-0-	314	1778	27	1	287	3	Y	-0-	-0-
10	124 N NO RPT		-0-	-124	1654					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH J8		WELL #: 4		RRCID -> 259410		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	237	-0-	237	477	21 1	216 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	228	-0-	228	705	20 1	208 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	222	-0-	222	927	20 1	202 3	Y	-0-	-0-
08	200 N	218	-0-	18	945	20 1	198 3	Y	-0-	-0-
09	0	215	-0-	215	1160	18 1	197 3	Y	-0-	-0-
10	217 N NO RPT	-0-	-0-	-217	943			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 2		RRCID -> 259411		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604		
05	DLQ G-10	131	-0-	131	294	131 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133 3		Y	-0-	-0-
08	200 N	101	-0-	-99	468	101 3		Y	-0-	-0-
09	0	120	-0-	120	588	120 3		Y	-0-	-0-
10	124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	464			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 2		RRCID -> 259412		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 2		RRCID -> 259438		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328		
05	DLQ G-10	174	-0-	174	392	174 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	187	-0-	187	579	187 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	178	-0-	178	757	178 3		Y	-0-	-0-
08	200 N	135	-0-	-65	692	135 3		Y	-0-	-0-
09	0	160	-0-	160	852	160 3		Y	-0-	-0-
10	186 N NO RPT	-0-	-0-	-186	666			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 3		RRCID -> 259699		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 3		RRCID -> 259701		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 3		RRCID -> 259729		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 6470 -	6724
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	131	-0-	131	294	131	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	101	-0-	-99	468	101	3	Y	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	588	120	3	Y	-0-			-0-
10	62 N NO RPT		-0-	-62	526			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6422 -	6664
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6092 -	6336
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6401 -	6661
05	DLQ G-10	349	-0-	349	784	349	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	374	-0-	374	1158	374	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	356	-0-	356	1514	356	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	270	-0-	70	1584	270	3	Y	-0-			-0-
09	0	320	-0-	320	1904	320	3	Y	-0-			-0-
10	341 N NO RPT		-0-	-341	1563			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID ->	260729	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 6122 -	6350
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		3	RRCID ->	260740	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6120 -	6370
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		3	RRCID ->	260743	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6050 -	6274
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH P6		WELL #:		4	RRCID ->	260744	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6287 -	6518		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	0	13	-0-	13	-13	13	3			N	-0-			-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		3	RRCID ->	260778	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6071 -	6146		
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		3	RRCID ->	260781	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5965 -	6206		
05	DLQ G-10	65	-0-	65	130	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	252	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	59	-0-	-141	111	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
09	0	59	-0-	59	170	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	108					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K16		WELL #:		2	RRCID ->	260782	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5953 -	6204		
05	DLQ G-10	754	-0-	754	1517	67	1	687	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	723	-0-	723	2240	63	1	660	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	705	-0-	705	2945	63	1	642	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	692	-0-	492	3437	63	1	629	3	Y	-0-			-0-
09	0	687	-0-	687	4124	59	1	628	3	Y	-0-			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	3411					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		4	RRCID ->	260900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5962 -	6192		
05	DLQ G-10	409	-0-	409	824	36	1	373	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	392	-0-	392	1216	34	1	358	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	382	-0-	382	1598	34	1	348	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	376	-0-	176	1774	34	1	342	3	Y	-0-			-0-
09	0	373	-0-	373	2147	32	1	341	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	1775					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		3	RRCID ->	260901	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6260 -	6512		
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6263 -	6524		
05	DLQ G-10	116	-0-	116	261	116	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119	3			Y	-0-			-0-
08	200 N	90	-0-	-110	395	90	3			Y	-0-			-0-
09	0	107	-0-	107	502	107	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	440					Y	NO RPT			-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09		0	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
10		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

 GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

05	DLQ	G-10	116	-0-	116	261	116	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	125	-0-	125	386	125	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	119	-0-	119	505	119	3			Y	-0-					-0-
08		200 N	90	-0-	-110	395	90	3			Y	-0-					-0-
09		0	107	-0-	107	502	107	3			Y	-0-					-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	378					Y	NO RPT					-0-

 GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

05	DLQ	G-10	203	-0-	203	457	203	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	218	-0-	218	675	218	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	208	-0-	208	883	208	3			Y	-0-					-0-
08		200 N	158	-0-	-42	841	158	3			Y	-0-					-0-
09		0	187	-0-	187	1028	187	3			Y	-0-					-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	811					Y	NO RPT					-0-

 GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

05	DLQ	G-10	203	-0-	203	457	203	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	218	-0-	218	675	218	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	208	-0-	208	883	208	3			Y	-0-					-0-
08		200 N	158	-0-	-42	841	158	3			Y	-0-					-0-
09		0	187	-0-	187	1028	187	3			Y	-0-					-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	811					Y	NO RPT					-0-

 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

05		527 N	187	-0-	-340	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
06		450 N	420	-0-	-30	-0-	52	1	368	3	N	-0-					-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	36 1	339 3	N	-0-	-0-			-0-	
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	48 1	341 3	N	-0-	-0-			-0-	
07	620 N	201	-0-	-419	-0-	22 1	179 3	N	-0-	-0-			-0-	
08	372 N	157	-0-	-215	-0-	13 1	144 3	N	-0-	-0-			-0-	
09	0	156	-0-	156	156	8 1	148 3	N	-0-	-0-			-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT				-0-	

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A														
05	248 X	223	-0-	-25	-0-	46 1	177 3	Y	-0-				1	
06	270 X	250	-0-	-20	-0-	54 1	196 3	Y	-0-				1	
07	279 X	239	-0-	-40	-0-	41 1	198 3	Y	-0-	1 1			-0-	
08	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	239 1	859 3	Y	-0-				-0-	
09	0	626	-0-	626	626	136 1	490 3	Y	-0-				-0-	
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	378			Y	NO RPT				-0-	

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A														
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	28 1	99 3	N	-0-				-0-	
06	180 N	70	-0-	-110	-0-	13 1	57 3	N	-0-				-0-	
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	21 1	89 3	N	-0-				-0-	
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	21 1	88 3	N	-0-				-0-	
09	0	112	-0-	112	112	27 1	85 3	N	-0-				-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

H. I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A														
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	9 1	144 3	N	-0-				-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	46 1	108 3	N	-0-				-0-	
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	25 1	128 3	N	-0-				-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-				-0-	
09	0	149	-0-	149	149	149 3		N	-0-				-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				-0-	

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-				-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		2	RRCID -> 055650			COMPL. DATE 09/02/1972			TOTAL DEPTH 7280	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1				N	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		4	RRCID -> 055655			COMPL. DATE 04/09/1973			TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1				N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID -> 055835			COMPL. DATE 05/20/1973			TOTAL DEPTH 7190	PERF. N/A
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 1				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID -> 055836			COMPL. DATE 04/29/1973			TOTAL DEPTH 7460	PERF. 7259 - 7280
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1				N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		7	RRCID -> 056270			COMPL. DATE 07/02/1973			TOTAL DEPTH 7270	PERF. N/A
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		8	RRCID -> 056271			COMPL. DATE 07/11/1973			TOTAL DEPTH 7270	PERF. N/A
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1				N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 057449			COMPL. DATE 11/30/1972			TOTAL DEPTH 7415	PERF. N/A
05	465 N	306	-0-	-159	-0-	58 1	248 3	Y	-0-			2
06	450 N	251	-0-	-199	-0-	28 1	223 3	Y	-0-			2
07	310 N	242	-0-	-68	-0-	16 1	226 3	Y	-0-			2
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	22 1	200 3	Y	-0-			2
09	0	261	-0-	261	-0-	18 1	243 3	Y	-0-			2
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	13		Y	NO RPT			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	N	-0-		-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	13 1	92 3	N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	18 1	199 3	N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
05		372 N	358	-0-	-14	-0-	71 1	287 3	N	-0-		-0-
06		390 N	350	-0-	-40	-0-	68 1	282 3	N	-0-		-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	97 1	293 3	N	-0-		-0-
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1345 1	298 3	N	-0-		-0-
09		0	2940	-0-	2940	2940	2659 1	281 3	N	-0-		-0-
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	2537			N	NO RPT		-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A												
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A												
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A												
05		279 N	237	-0-	-42	-0-	23 1	214 3	N	-0-		-0-
06		270 N	251	-0-	-19	-0-	31 1	220 3	N	-0-		-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	28 1	231 3	N	-0-		-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 1	230 3	N	-0-		-0-
09		0	159	-0-	159	159	8 1	151 3	N	-0-		-0-
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SAUNDERS, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	465 N	336	-0-	-129	-0-	86 1	250 3	N	-0-	-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	92 1	226 3	N	-0-	-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	96 1	225 3	N	-0-	-0-
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	17 1	232 3	N	-0-	-0-
09	0	298	-0-	298	298	60 1	238 3	N	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 1		RRCID -> 064353		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	59 1	227 3	Y	-0-	1
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	85 1	310 3	Y	-0-	1
07	279 X	243	-0-	-36	-0-	42 1	201 3	Y	-0-	-0-
08	289 X	289	-0-	-0-	-0-	63 1	226 3	Y	-0-	-0-
09	0	312	-0-	312	312	68 1	244 3	Y	-0-	-0-
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	33			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754		
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30 1	278 3	N	-0-	-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	39 1	277 3	N	-0-	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	27 1	223 3	N	-0-	-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	20 1	226 3	N	-0-	-0-
09	0	407	-0-	407	407	22 1	385 3	N	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	159			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A		
05	186 X	167	-0-	-19	-0-	34 1	133 3	Y	-0-	1
06	180 X	169	-0-	-11	-0-	36 1	133 3	Y	-0-	1
07	186 X	160	-0-	-26	-0-	28 1	132 3	Y	-0-	-0-
08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	41 1	149 3	Y	-0-	-0-
09	0	169	-0-	169	169	37 1	132 3	Y	-0-	-0-
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	40 1	154 3	Y	-0-	2
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	44 1	162 3	Y	-0-	2
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	35 1	168 3	Y	-0-	-0-
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	47 1	170 3	Y	-0-	-0-
09	0	226	-0-	226	226	49 1	177 3	Y	-0-	-0-
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	40			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	447 X	447	-0-	-0-	-0-	92 1	355 3	Y	-0-			1
06	390 X	383	-0-	-7	-0-	82 1	301 3	Y	-0-			1
07	403 X	402	-0-	-1	-0-	69 1	333 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	118 1	424 3	Y	-0-			-0-
09	0	567	-0-	567	567	123 1	444 3	Y	-0-			-0-
10	434 X NO RPT	-0-	-0-	-434	133			Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	186 X	156	-0-	-30	-0-	32 1	124 3	Y	-0-			1
06	180 X	150	-0-	-30	-0-	32 1	118 3	Y	-0-			1
07	186 X	120	-0-	-66	-0-	21 1	99 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	186 X	162	-0-	-24	-0-	35 1	127 3	Y	-0-			-0-
09	0	179	-0-	179	179	39 1	140 3	Y	-0-			-0-
10	155 X NO RPT	-0-	-0-	-155	24			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	372 X	361	-0-	-11	-0-	74 1	287 3	Y	-0-			1
06	360 X	320	-0-	-40	-0-	69 1	251 3	Y	-0-			1
07	372 X	307	-0-	-65	-0-	53 1	253 3	Y	1	2 1		-0-
08	372 X	322	-0-	-50	-0-	70 1	252 3	Y	-0-			-0-
09	0	363	-0-	363	363	79 1	284 3	Y	-0-			-0-
10	372 X NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
05	310 X	264	-0-	-46	-0-	54	1	210	3	Y	-0-	1
06	300 X	182	-0-	-118	-0-	39	1	143	3	Y	-0-	1
07	310 X	183	-0-	-127	-0-	31	1	152	3	Y	-0-	-0-
08	279 X	193	-0-	-86	-0-	42	1	151	3	Y	-0-	-0-
09	0	204	-0-	204	204	44	1	160	3	Y	-0-	-0-
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
05	217 X	211	-0-	-6	-0-	43	1	168	3	Y	-0-	1
06	249 X	249	-0-	-0-	-0-	54	1	195	3	Y	-0-	1
07	248 X	236	-0-	-12	-0-	41	1	195	3	Y	-0-	-0-
08	267 X	267	-0-	-0-	-0-	58	1	209	3	Y	-0-	-0-
09	0	280	-0-	280	280	61	1	219	3	Y	-0-	-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	32					Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A				
05	279 X	94	-0-	-185	-0-	19	1	75	3	Y	-0-	1
06	343 X	343	-0-	-0-	-0-	74	1	269	3	Y	-0-	1
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	75	1	359	3	Y	-0-	-0-
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	50	1	181	3	Y	-0-	-0-
09	0	310	-0-	310	310	67	1	243	3	Y	-0-	-0-
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A				
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	60	1	234	3	Y	-0-	1
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	55	1	202	3	Y	-0-	1
07	257 X	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	3	Y	-0-	-0-
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	70	1	251	3	Y	-0-	-0-
09	0	336	-0-	336	336	73	1	263	3	Y	-0-	-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	88					Y	NO RPT	-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A				
05	1023 N	868	-0-	-155	-0-	165	1	703	3	Y	-0-	2
06	840 N	732	-0-	-108	-0-	82	1	650	3	Y	-0-	2
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	60	1	849	3	Y	-0-	2
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	85	1	771	3	Y	-0-	2
09	0	800	-0-	800	800	55	1	745	3	Y	-0-	2
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT	2

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A				
05	155 X	147	-0-	-8	-0-	20	1	127	3	Y	-0-	-0-
06	150 X	143	-0-	-7	-0-	23	1	120	3	Y	-0-	-0-
07	155 X	142	-0-	-13	-0-	21	1	121	3	Y	-0-	-0-
08	155 X	145	-0-	-10	-0-	21	1	124	3	Y	-0-	-0-
09	0	149	-0-	149	149	22	1	127	3	Y	-0-	-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	992 X	873	-0-	-119	-0-	179	1	694	3	Y	-0-	1
06	960 X	841	-0-	-119	-0-	181	1	660	3	Y	-0-	1
07	992 X	831	-0-	-161	-0-	143	1	688	3	Y	-0-	-0-
08	930 X	573	-0-	-357	-0-	125	1	448	3	Y	-0-	-0-
09	0	443	-0-	443	443	96	1	347	3	Y	-0-	-0-
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	248 X	247	-0-	-1	-0-	51 1	196 3	Y	-0-	1
06	240 X	223	-0-	-17	-0-	48 1	175 3	Y	-0-	1
07	248 X	217	-0-	-31	-0-	37 1	180 3	Y	-0-	-0-
08	265 X	265	-0-	-0-	-0-	58 1	207 3	Y	1 1	-0-
09	0	260	-0-	260	260	56 1	204 3	Y	-0-	-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	12			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
05	1023 X	762	-0-	-261	-0-	156 1	606 3	Y	-0-	-0-
06	990 X	756	-0-	-234	-0-	163 1	593 3	Y	-0-	-0-
07	930 X	785	-0-	-145	-0-	135 1	650 3	Y	-0-	-0-
08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	215 1	774 3	Y	-0-	-0-
09	0	925	-0-	925	925	201 1	724 3	Y	-0-	-0-
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	150			Y	NO RPT	-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	248 1	309 3	N	-0-	-0-
06	480 N	305	-0-	-175	-0-	305 3		N	-0-	-0-
07	465 N	308	-0-	-157	-0-	308 3		N	-0-	-0-
08	558 N	333	-0-	-225	-0-	333 3		N	-0-	-0-
09	0	481	-0-	481	481	481 3		N	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	171			N	NO RPT	-0-

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-
09	0	401	-0-	401	401	401 3		N	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	184			N	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977		TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A		
05	341 N	237	-0-	-104	-0-	53 1	184 3	N	-0-	-0-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	46 1	200 3	N	-0-	-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	57 1	238 3	N	-0-	-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	68 1	283 3	N	-0-	-0-
09	0	342	-0-	342	342	84 1	258 3	N	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	32			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A		
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	29 1	112 3	Y	-0-	1
06	150 X	131	-0-	-19	-0-	28 1	103 3	Y	-0-	1
07	155 X	135	-0-	-20	-0-	23 1	112 3	Y	-0-	-0-
08	155 X	139	-0-	-16	-0-	30 1	109 3	Y	-0-	-0-
09	0	106	-0-	106	106	23 1	83 3	Y	-0-	-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A		
05	620 N	298	-0-	-322	-0-	29 1	269 3	N	-0-	-0-
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	47 1	328 3	N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26 1	284 3	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF. N/A		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4	1	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 23	RRCID ->	071849	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	6966	PERF. N/A		
05	620 X	581	-0-	-39	-0-	119	1	462	3	Y	-0-		1
06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	141	1	516	3	Y	-0-		1
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	115	1	555	3	Y	-0-	1	1
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	142	1	509	3	Y	-0-		-0-
09	0	632	-0-	632	-0-	137	1	495	3	Y	-0-		-0-
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		-0-

COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID ->	072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF. N/A		
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWEN 4		WELL #:		P 2	RRCID ->	072468	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A		
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	35	1	223	3	Y	-0-		-0-
06	240 X	230	-0-	-10	-0-	36	1	194	3	Y	-0-		-0-
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	3	Y	-0-		-0-
08	248 X	204	-0-	-44	-0-	29	1	175	3	Y	-0-		-0-
09	0	209	-0-	209	-0-	31	1	178	3	Y	-0-		-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 24 A	RRCID ->	073276	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	7301	PERF. N/A		
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
08	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	232	1	835	3	N	-0-		-0-
09	0	1128	-0-	1128	1128	245	1	883	3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 25	RRCID ->	073787	COMPL. DATE	10/27/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
05	341 X	228	-0-	-113	-0-	47	1	181	3	Y	-0-		1
06	360 X	248	-0-	-112	-0-	53	1	195	3	Y	-0-		1
07	372 X	246	-0-	-126	-0-	42	1	204	3	Y	-0-	1	1
08	372 X	339	-0-	-33	-0-	74	1	265	3	Y	-0-		-0-
09	0	378	-0-	378	378	82	1	296	3	Y	-0-		-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	130					Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	672 X	672	-0-	-0-	-0-	138 1	534 3	Y	-0-	1
06	672 X	672	-0-	-0-	-0-	145 1	527 3	Y	-0-	1
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	119 1	575 3	Y	-0-	-0-
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	145 1	520 3	Y	1 1	-0-
09	0	639	-0-	639	639	139 1	500 3	Y	-0-	-0-
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	329			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892		COMPL. DATE 11/18/1977		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A		
05	217 X	163	-0-	-54	-0-	34 1	129 3	Y	-0-	1
06	242 X	242	-0-	-0-	-0-	52 1	190 3	Y	-0-	1
07	217 X	181	-0-	-36	-0-	31 1	150 3	Y	-0-	-0-
08	217 X	190	-0-	-27	-0-	41 1	149 3	Y	1 1	-0-
09	0	184	-0-	184	184	40 1	144 3	Y	-0-	-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A		
05	99 X	99	-0-	-0-	-0-	14 1	85 3	Y	-0-	-0-
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	31 1	164 3	Y	-0-	-0-
07	187 X	187	-0-	-0-	-0-	28 1	159 3	Y	-0-	-0-
08	96 X	96	-0-	-0-	-0-	14 1	82 3	Y	-0-	-0-
09	0	93	-0-	93	93	14 1	79 3	Y	-0-	-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
05	310 X	240	-0-	-70	-0-	49 1	191 3	Y	-0-	1
06	300 X	213	-0-	-87	-0-	46 1	167 3	Y	-0-	1
07	310 X	204	-0-	-106	-0-	35 1	169 3	Y	-0-	-0-
08	310 X	191	-0-	-119	-0-	42 1	149 3	Y	-0-	-0-
09	0	161	-0-	161	161	35 1	126 3	Y	-0-	-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A		
05	558 X	160	-0-	-398	-0-	33 1	127 3	Y	-0-	1
06	300 X	179	-0-	-121	-0-	39 1	140 3	Y	-0-	1
07	217 X	207	-0-	-10	-0-	36 1	171 3	Y	-0-	-0-
08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	140 1	504 3	Y	-0-	-0-
09	0	447	-0-	447	447	97 1	350 3	Y	-0-	-0-
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	230			Y	NO RPT	-0-

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A		
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 1		N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	124 X	116	-0-	-8	-0-	24	1	92	3	Y	-0-	1
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-	1
07	124 X	100	-0-	-24	-0-	17	1	83	3	Y	-0-	-0-
08	124 X	85	-0-	-39	-0-	19	1	66	3	Y	-0-	-0-
09	0	80	-0-	80	80	17	1	63	3	Y	-0-	-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 1		RRCID -> 078596		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
05	341 N	223	-0-	-118	-0-	49	1	174	3	Y	-0-	-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	61	1	260	3	Y	-0-	-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	59	1	307	3	Y	-0-	-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	63	1	230	3	Y	-0-	-0-
09	0	299	-0-	299	299	82	1	217	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762				
05	744 N	668	-0-	-76	-0-	147	1	521	3	Y	-0-	-0-
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	133	1	560	3	Y	-0-	-0-
07	744 N	667	-0-	-77	-0-	108	1	559	3	Y	-0-	-0-
08	682 N	594	-0-	-88	-0-	127	1	467	3	Y	-0-	-0-
09	0	568	-0-	568	568	155	1	413	3	Y	-0-	-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 4		RRCID -> 081040		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712				
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	Y	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	41	-0-	-1	-0-	9	1	32	3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	7	-0-	7	7	2	1	5	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 081538		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673				
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	3	Y	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-	-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	71	1	366	3	Y	-0-	-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	106	1	392	3	Y	-0-	-0-
09	0	479	-0-	479	479	131	1	348	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	386					Y	NO RPT	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1501		RRCID -> 081546		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683				
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	182	1	645	3	N	-0-	-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	163	1	686	3	N	-0-	-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	132	1	683	3	N	-0-	-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	157	1	576	3	N	-0-	-0-
09	0	735	-0-	735	735	201	1	534	3	N	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	363					N	NO RPT	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081550		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882				
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	43	1	180	3	Y	-0-	-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	45	1	233	3	Y	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	60	1	221	3	Y	-0-	-0-
09	0	378	-0-	378	378	103	1	275	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	99					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6794 - 6980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-		-0-	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082021	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6807 - 6830	
05	DLQ G-10	12	-0-	12	20	3	1	9	3	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	25	-0-	25	45	5	1	20	3	Y	-0-	-0-	
07	401 N	356	-0-	-45	-0-	58	1	298	3	Y	-0-	-0-	
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	77	1	284	3	Y	-0-	-0-	
09	0	280	-0-	280	280	76	1	204	3	Y	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	218					Y	NO RPT	-0-	

MANGUM BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	082557	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6578 - 6688	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	083046	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6592 - 6710	
05	14B2 EXT	66	-0-	66	172	66	3			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	59	-0-	59	231	7	1	52	3	N	-0-	-0-	
07	257 X	26	-0-	-231	-0-	3	1	23	3	N	-0-	-0-	
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-	
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	083208	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6756 - 6850	
05	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-	-0-	
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-	-0-	
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30	1	238	3	N	-0-	-0-	
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	206	3	N	-0-	-0-	
09	0	238	-0-	238	238	37	1	201	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-	

SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6184 - 6469	
05	14B2 EXT	72	-0-	72	225	26	1	46	3	Y	-0-	-0-	
06	289 X	64	-0-	-225	-0-	22	1	42	3	Y	-0-	-0-	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	14	1	36	3	Y	-0-	-0-	
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	12	1	31	3	Y	-0-	-0-	
09	0	160	-0-	160	160	61	1	99	3	Y	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	98					Y	NO RPT	-0-	

SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6206 - 6489	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	184	1	325	3	Y	-0-	-0-	
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	168	1	325	3	Y	-0-	-0-	
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	139	1	348	3	Y	-0-	-0-	
08	496 N	338	-0-	-158	-0-	95	1	243	3	Y	-0-	-0-	
09	0	233	-0-	233	233	89	1	144	3	Y	-0-	-0-	
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	-0-	

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	110	1	194	3	Y	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	99	1	194	3	Y	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	81	1	203	3	Y	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	88	1	227	3	Y	-0-			-0-
09	0	280	-0-	280	280	107	1	173	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	1					Y	NO RPT			-0-

 MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

05	155 N	100	-0-	-55	-0-	14	1	85	3	N	1	22	1	-0-
						1	9							
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	1	1	85	3	N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
09	0	119	-0-	119	119	119	3			N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	26					N	NO RPT			-0-

 GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09	0	133	-0-	133	133	133	3			N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	40					N	NO RPT			-0-

 GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 093758		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	149 1	768 3	Y	-0-	-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	131 1	772 3	Y	-0-	-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	67 1	767 3	Y	-0-	-0-
08	806 N	765	-0-	-41	-0-	15 1	750 3	Y	-0-	-0-
09	0	717	-0-	717	-0-	26 1	691 3	Y	-0-	-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARREDA		WELL #: 2		RRCID -> 094620		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515		
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	123 1	638 3	Y	-0-	-0-
06	810 N	763	-0-	-47	-0-	110 1	653 3	Y	-0-	-0-
07	837 N	730	-0-	-107	-0-	59 1	671 3	Y	-0-	-0-
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	15 1	733 3	Y	-0-	-0-
09	0	717	-0-	717	-0-	25 1	692 3	Y	-0-	-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #: 30		RRCID -> 098328		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065		
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 1		N	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	-0-
*08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		N	-0-	-0-
*09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 1		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #: 31		RRCID -> 098329		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARREDA A		WELL #: 1		RRCID -> 100471		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503		
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	34 1	178 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	16 1	97 3	Y	-0-	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	6 1	72 3	Y	-0-	-0-
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	1 1	49 3	Y	-0-	-0-
09	0	42	-0-	42	-0-	1 1	41 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX "B"		WELL #: 1		RRCID -> 100742		COMPL. DATE 05/16/1982		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712		
05	744 N	496	-0-	-248	-0-	87 1	409 3	N	-0-	-0-
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	25 1	483 3	N	-0-	-0-
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	54 1	379 3	N	-0-	-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	151 1	723 3	N	-0-	-0-
09	0	965	-0-	965	-0-	295 1	670 3	N	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	531		N	NO RPT	-0-

PALAFOX "B"		WELL #: 2		RRCID -> 102374		COMPL. DATE 08/15/1982		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730		
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 3	N	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-	-0-
*08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		N	-0-	-0-
*09	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 1		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MEADOR STATE		WELL #: 4		RRCID -> 102627		COMPL. DATE 10/21/1982			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	89 1	833 3	N	-0-	-0-	
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	119 1	842 3	N	-0-	-0-	
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	110 1	914 3	N	-0-	-0-	
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	71 1	786 3	N	-0-	-0-	
09	0	793	-0-	793	793	42 1	751 3	N	-0-	-0-	
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	359			N	NO RPT	-0-	

MEADOR STATE		WELL #: 5		RRCID -> 102628		COMPL. DATE 10/27/1981			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601		
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15 1	141 3	N	-0-	-0-	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22 1	159 3	N	-0-	-0-	
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	20 1	169 3	N	-0-	-0-	
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14 1	156 3	N	-0-	-0-	
09	0	63	-0-	63	63	3 1	60 3	N	-0-	-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARREDA		WELL #: 5		RRCID -> 104678		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620		
05	403 N	60	-0-	-343	-0-	10 1	50 3	Y	-0-	-0-	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	-0-	
07	403 N	222	-0-	-181	-0-	18 1	204 3	Y	-0-	-0-	
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	12 1	624 3	Y	-0-	-0-	
09	0	446	-0-	446	446	16 1	430 3	Y	-0-	-0-	
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	229			Y	NO RPT	-0-	

MEADOR STATE		WELL #: 6		RRCID -> 107856		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668		
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	37 1	348 3	N	-0-	1	
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	59 1	416 3	N	-0-	1	
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	48 1	402 3	N	-0-	1	
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	33 1	362 3	N	-0-	1	
09	0	357	-0-	357	357	19 1	338 3	N	-0-	1	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	1	

BOOTH, W.V. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 109013		COMPL. DATE 12/28/1983			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756		
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	39 1	135 3	N	-0-	-0-	
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	40 1	170 3	N	-0-	-0-	
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	53 1	222 3	N	-0-	-0-	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	65 1	271 3	N	-0-	-0-	
09	0	249	-0-	249	249	61 1	188 3	N	-0-	-0-	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	1			N	NO RPT	-0-	

FASKEN, B.T.		WELL #: 1		RRCID -> 120233		COMPL. DATE 01/30/1986			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476		
05	372 N	229	-0-	-143	-0-	223 3	6 9	Y	5	5	
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	5	
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	336 1	222 3	Y	-0-	-0-	
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	172 1	386 3	Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 142664		COMPL. DATE 03/01/1992			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408		
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 3	N	-0-	-0-	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	10 1	83 3	N	-0-	-0-	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	N	-0-	-0-	
09	0	73	-0-	73	73	4 1	69 3	N	-0-	-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
RACHAL, ED		WELL #:		6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6069 - 6297			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	403 N	289	-0-	-114	-0-	30	1	259	3	N	-0-				-0-
06	360 N	246	-0-	-114	-0-	19	1	227	3	N	-0-				-0-
07	310 N	238	-0-	-72	-0-	18	1	220	3	N	-0-				-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	24	1	211	3	N	-0-				-0-
09	0	234	-0-	234	234	31	1	203	3	N	-0-				-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

PALAFOX		WELL #:		10	RRCID ->	152917	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6178 - 6290			
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-				29
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-				29
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	63	1	42	3	Y	-0-	29	1		-0-
*08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-				-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6592 - 6736			
05	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6581			
05	558 N	424	-0-	-134	-0-	51	1	373	3	N	-0-				-0-
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	51	1	348	3	N	-0-				-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	42	1	358	3	N	-0-				-0-
08	434 N	361	-0-	-73	-0-	38	1	323	3	N	-0-				-0-
09	0	458	-0-	458	458	63	1	395	3	N	-0-				-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	55					N	NO RPT				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6573 - 6720			
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	Y	-0-				-0-
09	0	926	-0-	926	926	128	1	798	3	Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	926					Y	NO RPT				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6616 - 6720			
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113	3	Y	-0-				-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	3	Y	-0-				-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	3	Y	-0-				-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-				-0-
09	0	141	-0-	141	141	19	1	122	3	Y	-0-				-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	17					Y	NO RPT				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 - 6714			
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	14	1	100	3	Y	-0-				-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	15	1	101	3	Y	-0-				-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	8	1	64	3	Y	-0-				-0-
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	3	Y	-0-				-0-
09	0	75	-0-	75	75	10	1	65	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	13					Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
H.I. PALAFOX		WELL #: 4042		RRCID -> 175021		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	17 1	126 3	Y	-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	16 1	111 3	Y	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 3	Y	-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16 1	141 3	Y	-0-
09	0	194	-0-	194	194	27 1	167 3	Y	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	70			Y	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 3039		RRCID -> 175030		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 5040		RRCID -> 175035		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660	
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	29 1	214 3	Y	-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	30 1	202 3	Y	-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	24 1	207 3	Y	-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	22 1	188 3	Y	-0-
09	0	215	-0-	215	215	30 1	185 3	Y	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 3042		RRCID -> 175098		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696	
05	558 N	495	-0-	-63	-0-	59 1	436 3	Y	-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	61 1	411 3	Y	-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	50 1	427 3	Y	-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	65 1	555 3	Y	-0-
09	0	732	-0-	732	732	101 1	631 3	Y	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	267			Y	NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 4039		RRCID -> 178622		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612	
05	279 N	150	-0-	-129	-0-	18 1	132 3	N	-0-
06	240 N	129	-0-	-111	-0-	17 1	112 3	N	-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	14 1	117 3	N	-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	16 1	133 3	N	-0-
09	0	165	-0-	165	165	23 1	142 3	N	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	41			N	NO RPT

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 1		RRCID -> 180268		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692	
05	1085 N	779	-0-	-306	-0-	173 1	606 3	N	-0-
06	1050 N	611	-0-	-439	-0-	115 1	496 3	N	-0-
07	961 N	869	-0-	-92	-0-	166 1	703 3	N	-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	172 1	714 3	N	-0-
09	0	784	-0-	784	784	192 1	592 3	N	-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 6		RRCID -> 181251		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709	
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	127 1	443 3	N	-0-
06	600 N	478	-0-	-122	-0-	90 1	388 3	N	-0-
07	558 N	413	-0-	-145	-0-	79 1	334 3	N	-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	105 1	433 3	N	-0-
09	0	554	-0-	554	554	136 1	418 3	N	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	151			N	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		10	RRCID ->	181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6532 -	6550			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 T	RRCID ->	182707	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6600 -	6704			
05	620 N	403	-0-	-217	-0-	90	1	313	3	N	-0-				-0-
06	600 N	366	-0-	-234	-0-	69	1	297	3	N	-0-				-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	68	1	289	3	N	-0-				-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	70	1	288	3	N	-0-				-0-
09	0	337	-0-	337	-0-	337		83	1	254	3	N	-0-		-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT			-0-

BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 6618 -	6636			
05	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	240	1	842	3	N	-0-				-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	211	1	903	3	N	-0-				-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	223	1	943	3	N	-0-				-0-
08	1085 N	864	-0-	-221	-0-	168	1	696	3	N	-0-				-0-
09	0	710	-0-	710	-0-	710		174	1	536	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						N	NO RPT			-0-

PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 6776 -	6784			
05	868 N	825	-0-	-43	-0-	144	1	681	3	N	-0-				-0-
06	810 N	608	-0-	-202	-0-	31	1	577	3	N	-0-				-0-
07	806 N	750	-0-	-56	-0-	94	1	656	3	N	-0-				-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	170	1	819	3	N	-0-				-0-
09	0	1012	-0-	1012	-0-	1012		310	1	702	3	N	-0-		-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	268					N	NO RPT			-0-

BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF. 6508 -	6665			
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	160	1	561	3	N	-0-				-0-
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	133	1	572	3	N	-0-				-0-
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	147	1	623	3	N	-0-				-0-
08	713 N	633	-0-	-80	-0-	123	1	510	3	N	-0-				-0-
09	0	654	-0-	654	-0-	654		160	1	494	3	N	-0-		-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT			-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 6521 -	6630			
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	64	1	223	3	N	-0-				-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	52	1	224	3	N	-0-				-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	53	1	221	3	N	-0-				-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	3	N	-0-				-0-
09	0	293	-0-	293	-0-	293		72	1	221	3	N	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	14					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		8040	RRCID ->	183607	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6927	PERF. 6576 -	6721			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-				-0-
09	0	84	-0-	84	-0-	84		12	1	72	3	N	-0-		-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	75					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184109	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6677 - 6812	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	70 1	438 3	N	-0-				-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	34 1	468 3	N	-0-				-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	43 1	490 3	N	-0-				-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34 1	465 3	N	-0-				-0-
09	0	494	-0-	494	494	5 1	489 3	N	-0-				-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT				-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		5	RRCID ->	184979	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6602 - 6718	
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	22 1	79 3	N	-0-				-0-
06	150 N	65	-0-	-85	-0-	12 1	53 3	N	-0-				-0-
07	155 N	36	-0-	-119	-0-	7 1	29 3	N	-0-				-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	11 1	45 3	N	-0-				-0-
09	0	72	-0-	72	72	18 1	54 3	N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	41			N	NO RPT				-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		4	RRCID ->	185249	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6569 - 6636	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	5 1	16 3	N	-0-				-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	3 1	14 3	N	-0-				-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	6 1	24 3	N	-0-				-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16 1	67 3	N	-0-				-0-
09	0	84	-0-	84	84	21 1	63 3	N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	53			N	NO RPT				-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	185834	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6526 - 6644	
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	84 1	295 3	N	-0-				-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	68 1	293 3	N	-0-				-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	80 1	337 3	N	-0-				-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	82 1	337 3	N	-0-				-0-
09	0	406	-0-	406	406	100 1	306 3	N	-0-				-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	3			N	NO RPT				-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		9040	RRCID ->	186979	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6618 - 6774	
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	21 1	152 3	N	-0-				-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	21 1	139 3	N	-0-				-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	16 1	140 3	N	-0-				-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	17 1	142 3	N	-0-				-0-
09	0	137	-0-	137	137	19 1	118 3	N	-0-				-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6550 - 6689	
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	39 1	283 3	N	-0-				-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	38 1	261 3	N	-0-				-0-
07	341 N	153	-0-	-188	-0-	16 1	137 3	N	-0-				-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	35 1	302 3	N	-0-				-0-
09	0	415	-0-	415	415	57 1	358 3	N	-0-				-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	260			N	NO RPT				-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6572 - 6730	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	7 1	46 3	N	-0-				-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	N	-0-				-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10 1	88 3	N	-0-				-0-
09	0	80	-0-	80	80	11 1	69 3	N	-0-				-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	65			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BENAVIDES		WELL #: 35		RRCID -> 189380		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424	
05	341 N	117	-0-	-224	-0-	11	1	106	3
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	3
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3
09	0	255	-0-	255	255	14	1	241	3
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574	
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	78	1	574	3
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	83	1	560	3
07	651 N	603	-0-	-48	-0-	63	1	540	3
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	82	1	697	3
09	0	807	-0-	807	807	112	1	695	3
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				NO RPT

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 195185		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071	
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	75	1	328	3
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	25	1	220	3
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	436	3
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	52	1	280	3
09	0	425	-0-	425	425	62	1	363	3
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				NO RPT

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9		WELL #: 1		RRCID -> 195206		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957	
05	2511 N	2252	-0-	-259	-0-	427	1	1825	3
06	2220 N	1680	-0-	-540	-0-	187	1	1493	3
07	2511 N	2291	-0-	-220	-0-	150	1	2141	3
08	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	215	1	1950	3
*09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	125	1	1703	3
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768	
05	403 N	317	-0-	-86	-0-	38	1	279	3
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	26	1	177	3
07	310 N	167	-0-	-143	-0-	17	1	150	3
08	310 N	160	-0-	-150	-0-	17	1	143	3
09	0	158	-0-	158	158	22	1	136	3
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				NO RPT

H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569	
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	3
09	0	241	-0-	241	241	33	1	208	3
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: P 42		RRCID -> 199808	COMPL. DATE 06/29/2003	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6530	- 6616	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	190 1	735 3	Y	-0-		1
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	169 1	616 3	Y	-0-		1
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	151 1	726 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	930 N	901	-0-	-29	-0-	196 1	705 3	Y	-0-		-0-
09	0	984	-0-	984	984	213 1	771 3	Y	-0-		-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	116			Y	NO RPT		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 5		RRCID -> 200118	COMPL. DATE 01/29/2004	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7010	- 7143			
05	372 N	226	-0-	-146	-0-	42 1	184 3	N	-0-		2
06	360 N	229	-0-	-131	-0-	23 1	206 3	N	-0-		2
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	15 1	271 3	N	-0-		2
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	52 1	281 3	N	-0-		2
09	0	290	-0-	290	290	41 1	243 3	N	5		7
						6 9					
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	11			N	NO RPT		7

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 6		RRCID -> 202011	COMPL. DATE 03/02/2004	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7060	- 7232			
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	74 1	321 3	N	-0-		19
06	420 N	280	-0-	-140	-0-	28 1	252 3	N	-0-		19
07	434 N	202	-0-	-232	-0-	11 1	191 3	N	-0-		19
08	403 N	288	-0-	-115	-0-	45 1	243 3	N	-0-		19
09	0	229	-0-	229	229	33 1	192 3	N	4		23
						4 9					
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	12			N	NO RPT		23

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A		WELL #: 2		RRCID -> 202348	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 6871	- 6998			
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	107 1	456 3	N	-0-		2
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	41 1	323 3	N	-0-		2
07	527 N	372	-0-	-155	-0-	24 1	348 3	N	-0-		2
08	558 N	334	-0-	-224	-0-	33 1	301 3	N	-0-		2
09	0	387	-0-	387	387	26 1	361 3	N	-0-		2
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	15			N	NO RPT		2

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 202704	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6694	- 6834			
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	18 1	116 3	N	-0-		-0-
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	6 1	86 3	N	-0-		-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	7 1	84 3	N	-0-		-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	6 1	84 3	N	-0-		-0-
09	0	91	-0-	91	91	1 1	90 3	N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 1439		RRCID -> 204412	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 6920	PERF. 6500	- 6519			
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	178 1	1305 3	N	-0-		-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	134 1	906 3	N	-0-		-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	131 1	1124 3	N	-0-		-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	162 1	1382 3	N	-0-		-0-
09	0	1393	-0-	1393	1393	193 1	1200 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	153			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
H.I. PALAFOX		WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	46 1	340 3	N	-0-				-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	51 1	346 3	N	-0-				-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	35 1	302 3	N	-0-				-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	39 1	333 3	N	-0-				-0-
09	0	389	-0-	389	389	54 1	335 3	N	-0-				-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	48			N	NO RPT				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617					
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	Y	-0-				-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 3	Y	-0-				-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	119 3	Y	-0-				-0-
*08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		Y	-0-				-0-
*09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 1		Y	-0-				-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1041		RRCID -> 204473		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	N	-0-				-0-
09	0	41	-0-	41	41	6 1	35 3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	41			N	NO RPT				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1339		RRCID -> 204767		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587					
05	1023 N	679	-0-	-344	-0-	81 1	598 3	N	-0-				-0-
06	900 N	324	-0-	-576	-0-	42 1	282 3	N	-0-				-0-
07	930 N	416	-0-	-514	-0-	43 1	373 3	N	-0-				-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	110 1	932 3	N	-0-				-0-
09	0	1082	-0-	1082	1082	150 1	932 3	N	-0-				-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	679			N	NO RPT				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5042		RRCID -> 205350		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668					
05	310 N	196	-0-	-114	-0-	23 1	173 3	Y	-0-				-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	23 1	159 3	Y	-0-				-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	21 1	180 3	Y	-0-				-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21 1	179 3	Y	-0-				-0-
09	0	221	-0-	221	221	31 1	190 3	Y	-0-				-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	35			Y	NO RPT				-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 9		RRCID -> 206444		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243					
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8 1	33 3	N	-0-				17
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				17
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-				17
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	18 1	98 3	N	-0-				17
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11 1	63 3	N	4				21
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	4 9		N	NO RPT				21

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
H. I. PALAFOX		WELL #: 1539		RRCID -> 206807		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	73 1	540 3	N	-0-	-0-	
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	89 1	603 3	N	-0-	-0-	
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	58 1	496 3	N	-0-	-0-	
08	620 N	318	-0-	-302	-0-	33 1	285 3	N	-0-	-0-	
09	0	264	-0-	264	264	36 1	228 3	N	-0-	-0-	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 7		RRCID -> 206828		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236			
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	43 1	187 3	N	-0-	12	
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	20 1	175 3	N	-0-	12	
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	242 3	N	-0-	12	
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	33 1	179 3	N	-0-	12	
09	0	203	-0-	203	203	30 1	173 3	N	-0-	12	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	12	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 10		RRCID -> 206924		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278			
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	17 1	74 3	N	-0-	12	
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	3 1	22 3	N	-0-	12	
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	4 1	70 3	N	-0-	12	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19 1	104 3	N	-0-	12	
09	0	151	-0-	151	151	22 1	129 3	N	-0-	12	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	89			N	NO RPT	12	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 11		RRCID -> 207011		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240			
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	41 1	181 3	N	-0-	3	
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	14 1	127 3	N	-0-	3	
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	9 1	168 3	N	-0-	3	
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	27 1	148 3	N	-0-	3	
09	0	97	-0-	97	97	14 1	83 3	N	-0-	3	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	3	

MEADOR STATE		WELL #: 11		RRCID -> 207025		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757			
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	13 1	127 3	Y	-0-	-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19 1	132 3	Y	-0-	-0-	
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18 1	149 3	Y	-0-	-0-	
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	11 1	127 3	Y	-0-	-0-	
09	0	139	-0-	139	139	7 1	132 3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 24		RRCID -> 207027		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736			
05	527 N	371	-0-	-156	-0-	36 1	335 3	Y	-0-	-0-	
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	73 1	519 3	Y	-0-	-0-	
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	60 1	501 3	Y	-0-	-0-	
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	40 1	451 3	Y	-0-	-0-	
09	0	412	-0-	412	412	22 1	390 3	Y	-0-	-0-	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B		WELL #: 805		RRCID -> 207631		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853			
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	374 1	1600 3	N	-0-	2	
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	181 1	1442 3	N	-0-	2	
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	121 1	1729 3	N	-0-	2	
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	178 1	1614 3	N	-0-	2	
09	0	1704	-0-	1704	1704	117 1	1587 3	N	-0-	2	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	1549			N	NO RPT	2	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 25		RRCID -> 207932		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	30	1	278	3	Y	-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	3	Y	-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	69	1	575	3	Y	-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	-0-
09	0	445	-0-	445	445	24	1	421	3	Y	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 21		RRCID -> 207935		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774			
05	1054 N	768	-0-	-286	-0-	74	1	694	3	N	-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	166	1	1169	3	N	-0-
07	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	121	1	1000	3	N	-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	90	1	996	3	N	-0-
09	0	967	-0-	967	967	52	1	915	3	N	-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT

MEADOR STATE		WELL #: 10		RRCID -> 208617		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636			
05	651 N	523	-0-	-128	-0-	50	1	473	3	Y	-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	79	1	558	3	Y	-0-
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	68	1	567	3	Y	-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	52	1	577	3	Y	-0-
09	0	590	-0-	590	590	32	1	558	3	Y	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 12		RRCID -> 208754		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811			
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	27	1	253	3	Y	-0-
06	330 N	80	-0-	-250	-0-	10	1	70	3	Y	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
08	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 48		RRCID -> 209131		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855			
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	3	Y	-0-
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	8	1	57	3	Y	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
08	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 22		RRCID -> 209194		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732			
05	403 N	324	-0-	-79	-0-	31	1	293	3	Y	-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	55	1	387	3	Y	-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	Y	-0-
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	22	1	242	3	Y	-0-
09	0	276	-0-	276	276	15	1	261	3	Y	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 39		RRCID -> 210523		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718			
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	Y	-0-
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	48	1	335	3	Y	-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	43	1	356	3	Y	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	Y	-0-
09	0	366	-0-	366	366	20	1	346	3	Y	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MEADOR STATE		WELL #: 9		RRCID -> 211051		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	651 N	637	-0-	-14	-0-	61 1	576 3	Y	-0-	-0-
06	570 N	508	-0-	-62	-0-	63 1	445 3	Y	-0-	-0-
07	868 N	411	-0-	-457	-0-	44 1	367 3	Y	-0-	-0-
08	651 N	492	-0-	-159	-0-	41 1	451 3	Y	-0-	-0-
09	0	1010	-0-	1010	1010	54 1	956 3	Y	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	607			Y	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 8		RRCID -> 211053		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680		
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	121 1	422 3	Y	-0-	-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	114 1	487 3	Y	-0-	-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	115 1	485 3	Y	-0-	-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	112 1	461 3	Y	-0-	-0-
09	0	524	-0-	524	524	129 1	395 3	Y	-0-	-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 49		RRCID -> 211152		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854		
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	18 1	174 3	Y	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27 1	188 3	Y	-0-	-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	24 1	200 3	Y	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18 1	200 3	Y	-0-	-0-
09	0	229	-0-	229	229	12 1	217 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	12			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 20		RRCID -> 211254		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680		
05	713 N	553	-0-	-160	-0-	53 1	500 3	Y	-0-	-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	86 1	604 3	Y	-0-	-0-
07	713 N	618	-0-	-95	-0-	66 1	552 3	Y	-0-	-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	51 1	569 3	Y	-0-	-0-
09	0	591	-0-	591	591	32 1	559 3	Y	-0-	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 9		RRCID -> 211488		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630		
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	197 1	690 3	N	-0-	-0-
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	166 1	710 3	N	-0-	-0-
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	168 1	711 3	N	-0-	-0-
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	172 1	714 3	N	-0-	-0-
09	0	821	-0-	821	821	201 1	620 3	N	-0-	-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 10		RRCID -> 211491		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649		
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	96 1	337 3	Y	-0-	-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	84 1	359 3	Y	-0-	-0-
07	496 N	413	-0-	-83	-0-	79 1	334 3	Y	-0-	-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	88 1	365 3	Y	-0-	-0-
09	0	478	-0-	478	478	117 1	361 3	Y	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	75			Y	NO RPT	-0-

HIN PALAFOX 40		WELL #: 16		RRCID -> 212435		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846		
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	25 1	288 3	N	-0-	-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	26 1	274 3	N	-0-	-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	27 1	279 3	N	-0-	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28 1	349 3	N	-0-	-0-
09	0	369	-0-	369	369	32 1	337 3	N	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	59			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HIN PALAFOX 39		WELL #: 40		RRCID -> 212456		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	80 1	587 3	Y	-0-	-0-	
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	53 1	359 3	Y	-0-	-0-	
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	56 1	481 3	Y	-0-	-0-	
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	84 1	716 3	Y	-0-	-0-	
09	0	688	-0-	688	688	95 1	593 3	Y	-0-	-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	347			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709		
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	34 1	325 3	Y	-0-	-0-	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	45 1	317 3	Y	-0-	-0-	
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	40 1	333 3	Y	-0-	-0-	
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	29 1	327 3	Y	-0-	-0-	
09	0	327	-0-	327	327	17 1	310 3	Y	-0-	-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 8		RRCID -> 214148		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774		
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	284 1	1005 3	N	-0-	-0-	
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	160 1	675 3	N	-0-	-0-	
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	204 1	1054 3	N	-0-	-0-	
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	236 1	869 3	N	-0-	-0-	
09	0	1106	-0-	1106	1106	302 1	804 3	N	-0-	-0-	
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	393			N	NO RPT	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753		
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	117 1	746 3	N	-0-	-0-	
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	110 1	992 3	N	-0-	-0-	
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	99 1	973 3	N	-0-	-0-	
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	3 1	1012 3	N	-0-	-0-	
09	0	662	-0-	662	662	60 1	602 3	N	-0-	-0-	
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688		
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	37 1	128 3	Y	-0-	-0-	
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	32 1	139 3	Y	-0-	-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	34 1	144 3	Y	-0-	-0-	
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	35 1	144 3	Y	-0-	-0-	
09	0	171	-0-	171	171	42 1	129 3	Y	-0-	-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641		
05	1364 N	1132	-0-	-232	-0-	251 1	881 3	Y	-0-	-0-	
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	233 1	999 3	Y	-0-	-0-	
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	233 1	984 3	Y	-0-	-0-	
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	257 1	1064 3	Y	-0-	-0-	
09	0	1225	-0-	1225	1225	301 1	924 3	Y	-0-	-0-	
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	16			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38		RRCID -> 215934		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682		
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	46 1	430 3	Y	-0-	-0-	
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	64 1	452 3	Y	-0-	-0-	
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	57 1	473 3	Y	-0-	-0-	
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	34 1	384 3	Y	-0-	-0-	
09	0	441	-0-	441	441	24 1	417 3	Y	-0-	-0-	
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		40	RRCID ->	215953	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6592 - 6730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63		WELL #:		6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756			
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	57	1	202	3	N	-0-				-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	64	1	268	3	N	-0-				-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	3	N	-0-				-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	3	N	-0-				-0-
09	0	179	-0-	179	179	49	1	130	3	N	-0-				-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	24					N	NO RPT				-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648			
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	106	1	371	3	Y	-0-				-0-
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	83	1	355	3	Y	-0-				-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	86	1	364	3	Y	-0-				-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	94	1	387	3	Y	-0-				-0-
09	0	488	-0-	488	488	120	1	368	3	Y	-0-				-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	23					Y	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682			
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	35	1	330	3	Y	-0-				-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	3	Y	-0-				-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	3	Y	-0-				-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	-0-				-0-
09	0	374	-0-	374	374	20	1	354	3	Y	-0-				-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713			
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	99	1	346	3	Y	-0-				-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	84	1	358	3	Y	-0-				-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	87	1	367	3	Y	-0-				-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	86	1	357	3	Y	-0-				-0-
09	0	425	-0-	425	425	104	1	321	3	Y	-0-				-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692			
05	527 N	444	-0-	-83	-0-	60	1	384	3	Y	-0-				-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	3	Y	-0-				-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	487	3	Y	-0-				-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	Y	-0-				-0-
09	0	464	-0-	464	464	42	1	422	3	Y	-0-				-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744			
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	13	1	119	3	Y	-0-				-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	Y	-0-				-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-				-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-				-0-
09	0	217	-0-	217	217	12	1	205	3	Y	-0-				-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	31					Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #: 37		RRCID -> 218387		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	60 1	568 3	Y	-0-	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	89 1	631 3	Y	-0-	-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	80 1	661 3	Y	-0-	-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	60 1	673 3	Y	-0-	-0-
09	0	655	-0-	655	655	35 1	620 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	221			Y	NO RPT	-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6601		RRCID -> 218750		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862		
05	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	180 1	960 3	N	-0-	-0-
06	1260 N	822	-0-	-438	-0-	125 1	697 3	N	-0-	-0-
07	1147 N	965	-0-	-182	-0-	116 1	849 3	N	-0-	-0-
08	1147 N	886	-0-	-261	-0-	123 1	763 3	N	-0-	-0-
09	0	846	-0-	846	846	116 1	730 3	N	-0-	-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 5		RRCID -> 218784		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444		
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	28 1	261 3	Y	-0-	-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34 1	237 3	Y	-0-	-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	29 1	244 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	22 1	245 3	Y	-0-	-0-
09	0	253	-0-	253	253	14 1	239 3	Y	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 26		RRCID -> 218787		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612		
05	589 N	515	-0-	-74	-0-	50 1	465 3	Y	-0-	-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	76 1	535 3	Y	-0-	-0-
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	66 1	550 3	Y	-0-	-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	49 1	549 3	Y	-0-	-0-
09	0	498	-0-	498	498	27 1	471 3	Y	-0-	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 6		RRCID -> 218964		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446		
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38 1	361 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	52 1	364 3	Y	-0-	-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	43 1	361 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	33 1	368 3	Y	-0-	-0-
09	0	387	-0-	387	387	21 1	366 3	Y	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 16		RRCID -> 219273		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673		
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	37 1	350 3	Y	-0-	-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	63 1	446 3	Y	-0-	-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	54 1	448 3	Y	-0-	-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	37 1	407 3	Y	-0-	-0-
09	0	362	-0-	362	362	19 1	343 3	Y	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	21			Y	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 12		RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713		
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	32 1	303 3	Y	-0-	-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	45 1	319 3	Y	-0-	-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39 1	323 3	Y	-0-	-0-
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27 1	304 3	Y	-0-	-0-
09	0	326	-0-	326	326	17 1	309 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	16			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		713 N	665	-0-	-48	-0-	64	1	601	3	Y	-0-
06		750 N	161	-0-	-589	-0-	20	1	141	3	Y	-0-
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669												
05		589 N	523	-0-	-66	-0-	116	1	407	3	Y	-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	112	1	479	3	Y	-0-
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	118	1	498	3	Y	-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	118	1	490	3	Y	-0-
09		0	545	-0-	545	545	134	1	411	3	Y	-0-
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781												
05		279 N	193	-0-	-86	-0-	43	1	150	3	N	-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	3	N	-0-
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	75	1	390	3	N	-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	81	1	298	3	N	-0-
09		0	200	-0-	200	200	55	1	145	3	N	-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754												
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	125	1	445	3	N	-0-
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	89	1	375	3	N	-0-
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	142	1	731	3	N	-0-
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	152	1	561	3	N	-0-
09		0	731	-0-	731	731	199	1	532	3	N	-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	266					N	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778												
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-
09		0	150	-0-	150	150	8	1	142	3	Y	-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	88					Y	NO RPT

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729												
05		434 N	429	-0-	-5	-0-	94	1	335	3	N	-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	82	1	344	3	N	-0-
07		434 N	284	-0-	-150	-0-	46	1	238	3	N	-0-
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	99	1	365	3	N	-0-
09		0	558	-0-	558	558	152	1	406	3	N	-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	279					N	NO RPT

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446												
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	44	1	157	3	N	-0-
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	33	1	141	3	N	-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	219	3	N	-0-
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	101	1	370	3	N	-0-
09		0	320	-0-	320	320	87	1	233	3	N	-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	134					N	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	201 1	712 3	N	-0-			-0-
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	184 1	777 3	N	-0-			-0-
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	133 1	690 3	N	-0-			-0-
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	198 1	730 3	N	-0-			-0-
09		0	996	-0-	996	996	272 1	724 3	N	-0-			-0-
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	531			N	NO RPT			-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234													
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	10 1	61 3	Y	-0-			-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	7 1	39 3	Y	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	14 1	81 3	Y	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	11 1	64 3	Y	-0-			-0-
09		0	87	-0-	87	87	13 1	74 3	Y	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990													
05		155 N	10	-0-	-145	-0-	2 1	8 3	N	-0-			-0-
06		90 N	4	-0-	-86	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
07		124 N	61	-0-	-63	-0-	7 1	54 3	N	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	12 1	74 3	N	-0-			-0-
09		0	49	-0-	49	49	7 1	42 3	N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

VT. T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022													
05		961 N	851	-0-	-110	-0-	134 1	717 3	N	-0-			-0-
06		930 N	784	-0-	-146	-0-	119 1	665 3	N	-0-			-0-
07		961 N	836	-0-	-125	-0-	101 1	735 3	N	-0-			-0-
08		837 N	810	-0-	-27	-0-	113 1	697 3	N	-0-			-0-
09		0	679	-0-	679	679	93 1	586 3	N	-0-			-0-
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678													
05		341 N	197	-0-	-144	-0-	19 1	178 3	Y	-0-			-0-
06		330 N	221	-0-	-109	-0-	27 1	194 3	Y	-0-			-0-
07		341 N	216	-0-	-125	-0-	23 1	193 3	Y	-0-			-0-
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	20 1	223 3	Y	-0-			-0-
09		0	328	-0-	328	328	18 1	310 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	111			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680													
05		961 N	645	-0-	-316	-0-	88 1	557 3	Y	-0-			-0-
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	117 1	1046 3	Y	-0-			-0-
07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	94 1	922 3	Y	-0-			-0-
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	2 1	961 3	Y	-0-			-0-
09		0	931	-0-	931	931	85 1	846 3	Y	-0-			-0-
10		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794													
05		403 N	395	-0-	-8	-0-	81 1	314 3	N	-0-			-0-
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	86 1	311 3	N	-0-			-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	71 1	340 3	N	-0-			-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	96 1	346 3	N	-0-			-0-
09		0	421	-0-	421	421	91 1	330 3	N	-0-			-0-
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	18			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		44	RRCID ->	222607	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6625 - 6771	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	26	1	240	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	158	-0-	-112	-0-	20	1	138	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	94	-0-	-185	-0-	10	1	84	3	Y	-0-		-0-
08	279 N	85	-0-	-194	-0-	7	1	78	3	Y	-0-		-0-
09	0	52	-0-	52	52	3	1	49	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33	RRCID ->	222610	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6564 - 6704	
05	744 N	588	-0-	-156	-0-	56	1	532	3	Y	-0-		-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	Y	-0-		-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	77	1	640	3	Y	-0-		-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	Y	-0-		-0-
09	0	662	-0-	662	662	35	1	627	3	Y	-0-		-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		32	RRCID ->	222686	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6556 - 6692	
05	558 N	429	-0-	-129	-0-	41	1	388	3	Y	-0-		-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	555	3	Y	-0-		-0-
07	620 N	556	-0-	-64	-0-	60	1	496	3	Y	-0-		-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	3	Y	-0-		-0-
09	0	523	-0-	523	523	28	1	495	3	Y	-0-		-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		35	RRCID ->	222687	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6575 - 6701	
05	713 N	565	-0-	-148	-0-	54	1	511	3	Y	-0-		-0-
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	76	1	539	3	Y	-0-		-0-
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	66	1	549	3	Y	-0-		-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	50	1	554	3	Y	-0-		-0-
09	0	579	-0-	579	579	31	1	548	3	Y	-0-		-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID ->	222732	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6117 - 6667	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	N	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-		-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	3	N	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-		-0-
09	0	143	-0-	143	143	39	1	104	3	N	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-

VT M. C. DAMMIER ST OF TX		WELL #:		5001	RRCID ->	222749	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6565 - 6847	
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	82	1	434	3	N	-0-		-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	112	1	625	3	N	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	3	N	-0-		-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	94	1	584	3	N	-0-		-0-
09	0	765	-0-	765	765	104	1	661	3	N	-0-		-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	331					N	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60	RRCID ->	222790	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6658 - 6780	
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	36	1	342	3	Y	-0-		-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	40	1	332	3	Y	-0-		-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	-0-		-0-
09	0	417	-0-	417	417	22	1	395	3	Y	-0-		-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	45					Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #: 6		RRCID -> 222791		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	74	1	258	3	N	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	60	1	260	3	N	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	66	1	280	3	N	-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	63	1	261	3	N	-0-
09	0	336	-0-	336	336	82	1	254	3	N	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT

BEASLEY STATE 97		WELL #: 27		RRCID -> 222819		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654			
05	837 N	640	-0-	-197	-0-	61	1	579	3	Y	-0-
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	96	1	676	3	Y	-0-
07	806 N	769	-0-	-37	-0-	83	1	686	3	Y	-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	64	1	711	3	Y	-0-
09	0	720	-0-	720	720	38	1	682	3	Y	-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY STATE 97		WELL #: 55		RRCID -> 222942		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690			
05	961 N	731	-0-	-230	-0-	99	1	632	3	Y	-0-
06	930 N	814	-0-	-116	-0-	82	1	732	3	Y	-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	76	1	740	3	Y	-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	2	1	807	3	Y	-0-
09	0	737	-0-	737	737	67	1	670	3	Y	-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 15		RRCID -> 223093		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754			
05	651 N	477	-0-	-174	-0-	46	1	431	3	Y	-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	80	1	561	3	Y	-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	67	1	555	3	Y	-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	529	3	Y	-0-
09	0	517	-0-	517	517	28	1	489	3	Y	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4902		RRCID -> 223556		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932			
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	43	1	230	3	N	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	257	3	N	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	3	N	-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	299	3	N	-0-
09	0	260	-0-	260	260	36	1	224	3	N	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	12					N	NO RPT

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6601		RRCID -> 223567		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866			
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	66	1	352	3	N	-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	96	1	535	3	N	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	68	1	493	3	N	-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	85	1	523	3	N	-0-
09	0	493	-0-	493	493	67	1	426	3	N	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	214					N	NO RPT

BEASLEY STATE 97		WELL #: 56		RRCID -> 223751		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704			
05	744 N	629	-0-	-115	-0-	86	1	543	3	Y	-0-
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	68	1	615	3	Y	-0-
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	64	1	624	3	Y	-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	2	1	698	3	Y	-0-
09	0	651	-0-	651	651	59	1	592	3	Y	-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	744 N	584	-0-	-160	-0-	56	1	528	3	Y	-0-	-0-
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	85	1	603	3	Y	-0-	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	75	1	621	3	Y	-0-	-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	56	1	621	3	Y	-0-	-0-
09	0	636	-0-	636	636	34	1	602	3	Y	-0-	-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	33	1	309	3	Y	-0-	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	49	1	349	3	Y	-0-	-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-	-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-	-0-
09	0	341	-0-	341	341	18	1	323	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B		WELL #:		1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	18	1	130	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	15	1	123	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-	-0-
09	0	137	-0-	137	137	7	1	130	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	13					Y	NO RPT	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B		WELL #:		1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 - 6431
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	28	1	99	3	N	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	163	3	N	-0-	-0-
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	12	1	44	3	N	-0-	-0-
09	0	49	-0-	49	49	13	1	36	3	N	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	26	1	242	3	Y	-0-	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	Y	-0-	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	32	1	264	3	Y	-0-	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	-0-	-0-
09	0	286	-0-	286	286	15	1	271	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	7					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		53-A		WELL #:	1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 - 6333		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-			173	1	611	3	N	-0-		-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-			103	1	435	3	N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-			56	1	286	3	N	-0-		-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-			119	1	440	3	N	-0-		-0-
09	0	597	-0-	597	597			163	1	434	3	N	-0-		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	287							N	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105				WELL #:	58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802		
05	465 N	431	-0-	-34	-0-			41	1	390	3	Y	-0-		-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-			63	1	447	3	Y	-0-		-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-			55	1	454	3	Y	-0-		-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-			40	1	440	3	Y	-0-		-0-
09	0	428	-0-	428	428			23	1	405	3	Y	-0-		-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-							Y	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 97				WELL #:	57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678		
05	806 N	680	-0-	-126	-0-			65	1	615	3	Y	-0-		-0-
06	870 N	832	-0-	-38	-0-			103	1	729	3	Y	-0-		-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-			101	1	839	3	Y	-0-		-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-			87	1	963	3	Y	-0-		-0-
09	0	993	-0-	993	993			53	1	940	3	Y	-0-		-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	63							Y	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 97				WELL #:	67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648		
05	651 N	605	-0-	-46	-0-			58	1	547	3	Y	-0-		-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-			74	1	520	3	Y	-0-		-0-
07	651 N	528	-0-	-123	-0-			57	1	471	3	Y	-0-		-0-
08	620 N	498	-0-	-122	-0-			41	1	457	3	Y	-0-		-0-
09	0	464	-0-	464	464			25	1	439	3	Y	-0-		-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-							Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104				WELL #:	64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 - 6831		
05	744 N	636	-0-	-108	-0-			61	1	575	3	Y	-0-		-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-			98	1	690	3	Y	-0-		-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-			84	1	702	3	Y	-0-		-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-			59	1	652	3	Y	-0-		-0-
09	0	641	-0-	641	641			34	1	607	3	Y	-0-		-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-							Y	NO RPT		-0-

VT J. MARTIN ST OF TX				WELL #:	7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930		
05	744 N	432	-0-	-312	-0-			68	1	364	3	N	-0-		-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-			61	1	340	3	N	-0-		-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-			104	1	758	3	N	-0-		-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-			82	1	509	3	N	-0-		-0-
09	0	677	-0-	677	677			92	1	585	3	N	-0-		-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-							N	NO RPT		-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX				WELL #:	6602	RRCID ->	225842	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6649 - 6877		
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-			208	1	1106	3	N	-0-		-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			163	1	906	3	N	-0-		-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-			123	1	896	3	N	-0-		-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-			133	1	825	3	N	-0-		-0-
09	0	907	-0-	907	907			124	1	783	3	N	-0-		-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	349							N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 226007		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	131	1	699	3	N	-0-	-0-
06	750 N	616	-0-	-134	-0-	94	1	522	3	N	-0-	-0-
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	77	1	557	3	N	-0-	-0-
08	775 N	587	-0-	-188	-0-	82	1	505	3	N	-0-	-0-
09	0	441	-0-	441	441	60	1	381	3	N	-0-	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 68		RRCID -> 226160		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641			
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	Y	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	-0-
09	0	87	-0-	87	87	8	1	79	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 36		RRCID -> 226161		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702			
05	589 N	489	-0-	-100	-0-	66	1	423	3	Y	-0-	-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	543	3	Y	-0-	-0-
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	54	1	528	3	Y	-0-	-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	1	1	580	3	Y	-0-	-0-
09	0	534	-0-	534	534	49	1	485	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 4		RRCID -> 226246		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332			
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	119	1	336	3	Y	-0-	2
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	135	1	340	3	Y	-0-	2
07	496 N	418	-0-	-78	-0-	79	1	339	3	Y	-0-	2
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	85	1	350	3	Y	-0-	2
09	0	349	-0-	349	349	89	1	260	3	Y	-0-	2
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT	2

MEADOR STATE		WELL #: 7		RRCID -> 226257		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688			
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	66	1	623	3	Y	-0-	-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	103	1	728	3	Y	-0-	-0-
07	868 N	792	-0-	-76	-0-	85	1	707	3	Y	-0-	-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	3	Y	-0-	-0-
09	0	658	-0-	658	658	35	1	623	3	Y	-0-	-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAUNDERS 106		WELL #: 4		RRCID -> 226422		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433			
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
06	480 N	75	-0-	-405	-0-	9	1	66	3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #: 2		RRCID -> 226794		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354			
05	527 N	369	-0-	-158	-0-	81	1	288	3	N	-0-	-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	108	1	454	3	N	-0-	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	90	1	462	3	N	-0-	-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	86	1	315	3	N	-0-	-0-
09	0	410	-0-	410	410	112	1	298	3	N	-0-	-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT MANRY 2292		WELL #: 1		RRCID -> 226804		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
PROD	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT			
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	37	1	106	3	Y	-0-	2
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	36	1	92	3	Y	-0-	2
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	31	1	131	3	Y	-0-	2
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	24	1	98	3	Y	-0-	2
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	64	1	187	3	Y	-0-	2
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	2

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 1		RRCID -> 226872		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424				
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	88	1	247	3	Y	-0-	-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	59	1	148	3	Y	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	46	1	198	3	Y	-0-	-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	249	3	Y	-0-	-0-
09	0	211	-0-	211	211	54	1	157	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 2		RRCID -> 226874		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332				
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	182	1	515	3	Y	-0-	2
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	224	1	563	3	Y	-0-	2
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	116	1	494	3	Y	-0-	2
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	136	1	562	3	Y	-0-	2
09	0	684	-0-	684	684	174	1	510	3	Y	-0-	2
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	64				Y	NO RPT	2

MEADOR STATE		WELL #: 14		RRCID -> 227366		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647				
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	107	1	374	3	Y	-0-	-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	97	1	416	3	Y	-0-	-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	3	Y	-0-	-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	96	1	398	3	Y	-0-	-0-
09	0	471	-0-	471	471	116	1	355	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	37				Y	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 13		RRCID -> 227502		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670				
05	589 N	432	-0-	-157	-0-	41	1	391	3	Y	-0-	-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	3	Y	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	60	1	501	3	Y	-0-	-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	3	Y	-0-	-0-
09	0	511	-0-	511	511	27	1	484	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 54		RRCID -> 227543		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848				
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	29	1	272	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	38	1	272	3	Y	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	3	Y	-0-	-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	-0-	-0-
09	0	316	-0-	316	316	17	1	299	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	6				Y	NO RPT	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 7		RRCID -> 227556		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT MANRY 2292		WELL #: 3		RRCID -> 227872		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	57	1	160	3	Y	-0-	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	53	1	132	3	Y	-0-	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	3	Y	-0-	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	39	1	160	3	Y	-0-	-0-
09	0	214	-0-	214	214	54	1	160	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	28					Y	NO RPT	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 8		RRCID -> 228133		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303			
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	106	1	298	3	Y	-0-	2
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	122	1	308	3	Y	-0-	2
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	84	1	355	3	Y	-0-	2
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	81	1	336	3	Y	-0-	2
09	0	429	-0-	429	429	109	1	320	3	Y	-0-	2
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT	2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 69		RRCID -> 228454		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796			
05	527 N	440	-0-	-87	-0-	42	1	398	3	Y	-0-	-0-
06	600 N	539	-0-	-61	-0-	67	1	472	3	Y	-0-	-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	67	1	553	3	Y	-0-	-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	47	1	526	3	Y	-0-	-0-
09	0	717	-0-	717	717	38	1	679	3	Y	-0-	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	97					Y	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 15		RRCID -> 228828		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722			
05	465 N	393	-0-	-72	-0-	87	1	306	3	Y	-0-	-0-
06	510 N	438	-0-	-72	-0-	83	1	355	3	Y	-0-	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	97	1	407	3	Y	-0-	-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	98	1	405	3	Y	-0-	-0-
09	0	463	-0-	463	463	114	1	349	3	Y	-0-	-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 5		RRCID -> 229001		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351			
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	84	1	239	3	Y	-0-	2
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	160	1	402	3	Y	-0-	2
07	372 N	105	-0-	-267	-0-	20	1	85	3	Y	-0-	2
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	55	1	228	3	Y	-0-	2
09	0	240	-0-	240	240	61	1	179	3	Y	-0-	2
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	147					Y	NO RPT	2

VT MANRY 2292		WELL #: 7		RRCID -> 229036		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422			
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	88	1	248	3	Y	-0-	-0-
06	300 N	174	-0-	-126	-0-	49	1	125	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	223	-0-	-118	-0-	42	1	181	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	225	-0-	-116	-0-	44	1	181	3	Y	-0-	-0-
09	0	219	-0-	219	219	56	1	163	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	2					Y	NO RPT	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 19		RRCID -> 229377		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745			
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	53	1	504	3	Y	-0-	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	89	1	626	3	Y	-0-	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	75	1	621	3	Y	-0-	-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	55	1	610	3	Y	-0-	-0-
09	0	609	-0-	609	609	33	1	576	3	Y	-0-	-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 70		RRCID -> 229378		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	806 N	649	-0-	-157	-0-	62	1	587	3	Y	-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	98	1	692	3	Y	-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	88	1	733	3	Y	-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	65	1	725	3	Y	-0-
09	0	755	-0-	755	755	40	1	715	3	Y	-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT

MEADOR STATE		WELL #: 16		RRCID -> 229591		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660			
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	79	1	278	3	Y	-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	76	1	324	3	Y	-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	78	1	331	3	Y	-0-
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	69	1	286	3	Y	-0-
09	0	316	-0-	316	316	77	1	239	3	Y	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT

VT MANRY 2292		WELL #: 9		RRCID -> 230030		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308			
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	87	1	245	3	Y	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	101	1	255	3	Y	-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	209	3	Y	-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	53	1	217	3	Y	-0-
09	0	308	-0-	308	308	78	1	230	3	Y	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	60					Y	NO RPT

VT MANRY 2292		WELL #: 6		RRCID -> 230356		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318			
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	134	1	380	3	Y	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	127	1	321	3	Y	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	52	1	224	3	Y	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	55	1	226	3	Y	-0-
09	0	325	-0-	325	325	83	1	242	3	Y	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	46					Y	NO RPT

VT MANRY 2292		WELL #: 10		RRCID -> 230549		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392			
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	69	1	197	3	Y	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	78	1	198	3	Y	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	48	1	203	3	Y	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	53	1	221	3	Y	-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	70	1	207	3	Y	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX 59		WELL #: 2		RRCID -> 230727		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COX 1047		WELL #: 1		RRCID -> 230739		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772			
05	589 N	268	-0-	-321	-0-	26	1	242	3	Y	-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	86	1	603	3	Y	-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	59	1	490	3	Y	-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	3	Y	-0-
09	0	450	-0-	450	450	24	1	426	3	Y	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT MANRY 2292		WELL #: 11		RRCID -> 231017		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	86 1	244 3	Y	-0-	2	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	73 1	185 3	Y	-0-	2	
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	53 1	224 3	Y	-0-	2	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	51 1	209 3	Y	-0-	2	
*09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	61 1	177 3	Y	-0-	2	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT	2	

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 9		RRCID -> 231214		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814		
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	45 1	425 3	Y	-0-	-0-	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	67 1	472 3	Y	-0-	-0-	
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	59 1	494 3	Y	-0-	-0-	
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	46 1	508 3	Y	-0-	-0-	
09	0	513	-0-	513	513	27 1	486 3	Y	-0-	-0-	
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	17			Y	NO RPT	-0-	

VT MANRY 2292		WELL #: 12		RRCID -> 231959		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404		
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	79 1	225 3	Y	-0-	2	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	70 1	175 3	Y	-0-	2	
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	67 1	285 3	Y	-0-	2	
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	71 1	292 3	Y	-0-	2	
09	0	372	-0-	372	372	95 1	277 3	Y	-0-	2	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	31			Y	NO RPT	2	

SAUNDERS 108		WELL #: 9		RRCID -> 232467		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389		
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	63 1	590 3	Y	-0-	-0-	
06	810 N	776	-0-	-34	-0-	96 1	680 3	Y	-0-	-0-	
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	86 1	714 3	Y	-0-	-0-	
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	63 1	700 3	Y	-0-	-0-	
09	0	717	-0-	717	717	38 1	679 3	Y	-0-	-0-	
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 18		RRCID -> 232770		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524		
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	17 1	163 3	Y	-0-	-0-	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24 1	170 3	Y	-0-	-0-	
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22 1	179 3	Y	-0-	-0-	
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	15 1	169 3	Y	-0-	-0-	
09	0	125	-0-	125	125	7 1	118 3	Y	-0-	-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 3	Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0	883	-0-	883	883	47 1	836 3	Y	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	821			Y	NO RPT	-0-	

OWEN 3		WELL #: 3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206		
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	46 1	291 3	Y	-0-	-0-	
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	50 1	267 3	Y	-0-	-0-	
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	50 1	288 3	Y	-0-	-0-	
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	50 1	294 3	Y	-0-	-0-	
09	0	330	-0-	330	330	50 1	280 3	Y	-0-	-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25 1	237 3	Y	-0-		-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	35 1	249 3	Y	-0-		-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31 1	256 3	Y	-0-		-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23 1	260 3	Y	-0-		-0-
09	0	266	-0-	266	266	14 1	252 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 14		RRCID -> 233067		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407		
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	104 1	294 3	Y	-0-		2
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	104 1	262 3	Y	-0-		2
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	77 1	327 3	Y	-0-		2
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	71 1	295 3	Y	-0-		2
09	0	348	-0-	348	348	89 1	259 3	Y	-0-		2
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 65		RRCID -> 233160		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796		
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17 1	157 3	Y	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23 1	163 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	17 1	140 3	Y	-0-		-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	14 1	153 3	Y	-0-		-0-
09	0	187	-0-	187	187	10 1	177 3	Y	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	32			Y	NO RPT		-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 13		RRCID -> 233200		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377		
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	26 1	74 3	Y	-0-		2
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	24 1	60 3	Y	-0-		2
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	27 1	113 3	Y	-0-		2
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24 1	100 3	Y	-0-		2
09	0	114	-0-	114	114	29 1	85 3	Y	-0-		2
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		2

VT MANRY 2292		WELL #: 17		RRCID -> 233908		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

VT MANRY 2292		WELL #: 15		RRCID -> 233970		COMPL. DATE 12/28/2007			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486		
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	33 1	95 3	Y	-0-		2
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	38 1	95 3	Y	-0-		2
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	29 1	123 3	Y	-0-		2
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	13 1	52 3	Y	-0-		2
09	0	25	-0-	25	25	6 1	19 3	Y	-0-		2
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		2

OWEN 4		WELL #: 3		RRCID -> 234817		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334		
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	22 1	140 3	N	-0-		-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	23 1	126 3	N	-0-		-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	21 1	125 3	N	-0-		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	25 1	151 3	N	-0-		-0-
09	0	179	-0-	179	179	27 1	152 3	N	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	24			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 33		RRCID -> 234827		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	186 N	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	3	Y	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-
09	0	95	-0-	95	95	5	1	90	3	Y	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	33					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 15		RRCID -> 234831		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474		
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	51	1	481	3	Y	-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	67	1	469	3	Y	-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	48	1	399	3	Y	-0-
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	40	1	444	3	Y	-0-
09	0	464	-0-	464	464	25	1	439	3	Y	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	30					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 74		RRCID -> 234913		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750		
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-
09	0	263	-0-	263	263	14	1	249	3	Y	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	46					Y	NO RPT

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 5		RRCID -> 234926		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449		
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	133	1	375	3	Y	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	78	1	198	3	Y	-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	127	1	542	3	Y	-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	104	1	428	3	Y	-0-
09	0	268	-0-	268	268	68	1	200	3	Y	-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #: 13		RRCID -> 235040		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378		
05	682 N	196	-0-	-486	-0-	19	1	177	3	Y	-0-
06	840 N	228	-0-	-612	-0-	28	1	200	3	Y	-0-
07	899 N	379	-0-	-520	-0-	41	1	338	3	Y	-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	65	1	727	3	Y	-0-
09	0	174	-0-	174	174	9	1	165	3	Y	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 37		RRCID -> 235042		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 81		RRCID -> 235512		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311		
05	558 N	370	-0-	-188	-0-	36	1	334	3	Y	-0-
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	47	1	330	3	Y	-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	36	1	303	3	Y	-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	28	1	307	3	Y	-0-
09	0	305	-0-	305	305	16	1	289	3	Y	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1023 N	772	-0-	-251	-0-		74	1	698	3	Y	-0-			-0-
06	990 N	426	-0-	-564	-0-		53	1	373	3	Y	-0-			-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		116	1	961	3	Y	-0-			-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-		74	1	823	3	Y	-0-			-0-
09	0	838	-0-	838	838		45	1	793	3	Y	-0-			-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-						Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309			
05	248 N	179	-0-	-69	-0-		17	1	162	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-		22	1	153	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-		20	1	166	3	Y	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-		16	1	184	3	Y	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	207		11	1	196	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	21						Y	NO RPT			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459			
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-		49	1	138	3	Y	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-		82	1	206	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-		23	1	96	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-		21	1	84	3	Y	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147		37	1	110	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	23						Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409			
05	403 N	289	-0-	-114	-0-		28	1	261	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-		37	1	261	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-		31	1	254	3	Y	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-		23	1	257	3	Y	-0-			-0-
09	0	270	-0-	270	270		14	1	256	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6720			
05	558 N	516	-0-	-42	-0-		50	1	466	3	Y	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-		87	1	610	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-		77	1	636	3	Y	-0-			-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-		59	1	652	3	Y	-0-			-0-
09	0	697	-0-	697	697		37	1	660	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	139						Y	NO RPT			-0-

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7368 - 7531			
05	217 N	124	-0-	-93	-0-		32	1	92	3	Y	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-		103	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-		58	1	248	3	Y	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-		57	1	236	3	Y	-0-			-0-
09	0	278	-0-	278	278		71	1	207	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419			
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-		42	1	117	3	Y	-0-			2
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-		44	1	109	3	Y	-0-			2
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-		28	1	119	3	Y	-0-			2
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		25	1	105	3	Y	-0-			2
09	0	129	-0-	129	129		33	1	96	3	Y	-0-			2
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT			2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6448 -	6472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
09	0	123	-0-	123	123	7	1	116	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6654 -	6772		
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	23	1	219	3	Y	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	36	1	253	3	Y	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	262	3	Y	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-			-0-
09	0	265	-0-	265	265	14	1	251	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6487 -	6629		
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	35	1	124	3	N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	39	1	163	3	N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	37	1	190	3	N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	39	1	143	3	N	-0-			-0-
09	0	129	-0-	129	129	35	1	94	3	N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6644 -	6786		
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	63	1	338	3	N	-0-			-0-
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	57	1	318	3	N	-0-			-0-
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	46	1	337	3	N	-0-			-0-
08	403 N	324	-0-	-79	-0-	45	1	279	3	N	-0-			-0-
09	0	199	-0-	199	199	27	1	172	3	N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6002	RRCID ->	240283	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6429 -	6552		
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	3	N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	3	N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	3	N	-0-			-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	214	3	N	-0-			-0-
09	0	292	-0-	292	292	80	1	212	3	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	168					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6180 -	6440		
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	53	1	496	3	Y	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	Y	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	55	1	460	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	34	-0-	-524	-0-	3	1	31	3	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6442 -	6534		
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	45	1	157	3	N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	53	1	223	3	N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	3	N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	48	1	178	3	N	-0-			-0-
09	0	315	-0-	315	315	86	1	229	3	N	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	160					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 76		RRCID -> 241011		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 77		RRCID -> 241049		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764	
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	39 1	364 3	Y	-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	51 1	360 3	Y	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	50 1	418 3	Y	-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33 1	371 3	Y	-0-
09	0	420	-0-	420	420	22 1	398 3	Y	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 72		RRCID -> 241604		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843	
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	24 1	229 3	Y	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37 1	261 3	Y	-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38 1	316 3	Y	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32 1	358 3	Y	-0-
09	0	405	-0-	405	405	22 1	383 3	Y	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	126			Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 11		RRCID -> 241609		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397	
05	899 N	758	-0-	-141	-0-	73 1	685 3	Y	-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	97 1	683 3	Y	-0-
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	76 1	630 3	Y	-0-
08	744 N	52	-0-	-692	-0-	4 1	48 3	Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 25		RRCID -> 241738		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628	
05	620 N	296	-0-	-324	-0-	28 1	268 3	Y	-0-
06	600 N	294	-0-	-306	-0-	36 1	258 3	Y	-0-
07	558 N	382	-0-	-176	-0-	41 1	341 3	Y	-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28 1	308 3	Y	-0-
09	0	232	-0-	232	232	12 1	220 3	Y	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 21		RRCID -> 241740		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40 1	380 3	Y	-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34 1	237 3	Y	-0-
07	372 N	176	-0-	-196	-0-	19 1	157 3	Y	-0-
08	434 N	175	-0-	-259	-0-	14 1	161 3	Y	-0-
09	0	168	-0-	168	168	9 1	159 3	Y	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT

COX 1047		WELL #: 2		RRCID -> 241746		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804	
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	53 1	495 3	Y	-0-
06	840 N	622	-0-	-218	-0-	77 1	545 3	Y	-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	109 1	904 3	Y	-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	52 1	574 3	Y	-0-
09	0	663	-0-	663	663	35 1	628 3	Y	-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #: 20		RRCID -> 241757		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 241766		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 87		RRCID -> 241928		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584								
05	403 N	278	-0-	-125	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	246	-0-	-144	-0-	31	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	203	-0-	-200	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	156	-0-	-123	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	0	161	-0-	161	161	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 11		RRCID -> 241932		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430								
05	682 N	658	-0-	-24	-0-	63	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	780 N	663	-0-	-117	-0-	82	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	700	-0-	-44	-0-	75	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	57	1	629	3	Y	-0-					-0-
09	0	655	-0-	655	655	35	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 16		RRCID -> 241933		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 4		WELL #: 4		RRCID -> 241938		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256								
05	558 N	457	-0-	-101	-0-	63	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	70	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	66	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	64	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	0	441	-0-	441	441	66	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	7				Y	NO RPT					-0-

VT MARIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6603		RRCID -> 242011		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798								
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	349	1	1859	3	N	-0-					-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	309	1	1723	3	N	-0-					-0-
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	217	1	1580	3	N	-0-					-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	255	1	1580	3	N	-0-					-0-
09	0	1812	-0-	1812	1812	247	1	1565	3	N	-0-					-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	1130				N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID ->	242097	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6128 - 6392	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	775 N	530	-0-	-245	-0-	51 1	479 3	Y	-0-			-0-	
06	630 N	562	-0-	-68	-0-	70 1	492 3	Y	-0-			-0-	
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	55 1	453 3	Y	-0-			-0-	
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	38 1	421 3	Y	-0-			-0-	
09	0	444	-0-	444	444	24 1	420 3	Y	-0-			-0-	
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID ->	242198	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6481	
05	310 N	22	-0-	-288	-0-	2 1	20 3	Y	-0-			-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 3	Y	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0	115	-0-	115	115	6 1	109 3	Y	-0-			-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	53			Y	NO RPT			-0-	

OWEN 3		WELL #:		6	RRCID ->	242222	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7058 - 7186	
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8 1	43 3	Y	-0-			-0-	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 3	Y	-0-			-0-	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	Y	-0-			-0-	
09	0	17	-0-	17	17	3 1	14 3	Y	-0-			-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PALAFOX 109		WELL #:		45	RRCID ->	243664	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6237 - 6478	
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	23 1	218 3	Y	-0-			-0-	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	34 1	236 3	Y	-0-			-0-	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27 1	221 3	Y	-0-			-0-	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20 1	228 3	Y	-0-			-0-	
09	0	240	-0-	240	240	13 1	227 3	Y	-0-			-0-	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		46	RRCID ->	243714	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6669 - 6796	
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	34 1	316 3	Y	-0-			-0-	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	45 1	321 3	Y	-0-			-0-	
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	41 1	342 3	Y	-0-			-0-	
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32 1	358 3	Y	-0-			-0-	
09	0	349	-0-	349	349	19 1	330 3	Y	-0-			-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	8			Y	NO RPT			-0-	

PALAFOX STATE 107		WELL #:		40	RRCID ->	244622	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6551 - 6557	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COX 1047		WELL #:		5	RRCID ->	244636	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6630 - 6751	
05	310 N	269	-0-	-41	-0-	26 1	243 3	Y	-0-			-0-	
06	960 N	842	-0-	-118	-0-	105 1	737 3	Y	-0-			-0-	
07	806 N	546	-0-	-260	-0-	59 1	487 3	Y	-0-			-0-	
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	42 1	467 3	Y	-0-			-0-	
09	0	480	-0-	480	480	26 1	454 3	Y	-0-			-0-	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	713	N	323	-0-	-390	-0-	31	1	292	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	63	1	442	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	477	-0-	-236	-0-	51	1	426	3	Y	-0-			-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	Y	-0-			-0-
09	0		607	-0-	607	607	32	1	575	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	142					Y	NO RPT			-0-

OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208						
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	48	1	305	3	Y	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	57	1	309	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	48	1	281	3	Y	-0-			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	55	1	325	3	Y	-0-			-0-
09	0		442	-0-	442	442	67	1	375	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	101					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID -> 247265		COMPL. DATE 03/14/2009			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912						
05	1054	N	835	-0-	-219	-0-	171	1	664	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	664	-0-	-236	-0-	143	1	521	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	660	-0-	-239	-0-	114	1	546	3	Y	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	196	1	706	3	Y	-0-			-0-
09	0		171	-0-	171	171	37	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 92		RRCID -> 247280		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481						
05	1054	N	892	-0-	-162	-0-	86	1	806	3	Y	-0-			-0-
06	1020	N	887	-0-	-133	-0-	110	1	777	3	Y	-0-			-0-
07	1054	N	859	-0-	-195	-0-	92	1	767	3	Y	-0-			-0-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	70	1	775	3	Y	-0-			-0-
09	0		809	-0-	809	809	43	1	766	3	Y	-0-			-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #: 5601		RRCID -> 247299		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952						
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	37	1	132	3	N	-0-			-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	51	1	216	3	N	-0-			-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	60	1	312	3	N	-0-			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	66	1	245	3	N	-0-			-0-
09	0		223	-0-	223	223	61	1	162	3	N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	99					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 69		RRCID -> 247387		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410						
05	2232	N	1375	-0-	-857	-0-	132	1	1243	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	1358	-0-	-712	-0-	169	1	1189	3	N	-0-			-0-
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	290	1	2405	3	N	-0-			-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	205	1	2285	3	N	-0-			-0-
09	0		2153	-0-	2153	2153	115	1	2038	3	N	-0-			-0-
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 90		RRCID -> 247388		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440						
05	899	N	757	-0-	-142	-0-	73	1	684	3	Y	-0-			-0-
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	100	1	706	3	Y	-0-			-0-
07	868	N	794	-0-	-74	-0-	85	1	709	3	Y	-0-			-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	64	1	712	3	Y	-0-			-0-
09	0		748	-0-	748	748	40	1	708	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 68		RRCID -> 247420		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	31	1	297	3	Y	-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	3	Y	-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	3	Y	-0-
08	341 N	337	-0-	-4	-0-	28	1	309	3	Y	-0-
09	0	314	-0-	314	314	17	1	297	3	Y	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 53		RRCID -> 247494		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791		
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	31	1	289	3	Y	-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	51	1	361	3	Y	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3	Y	-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-
09	0	403	-0-	403	403	22	1	381	3	Y	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 6		RRCID -> 247807		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801		
05	775 N	714	-0-	-61	-0-	69	1	645	3	Y	-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	99	1	700	3	Y	-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	83	1	690	3	Y	-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	3	Y	-0-
09	0	748	-0-	748	748	40	1	708	3	Y	-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6203		RRCID -> 248057		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546		
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	144	1	510	3	N	-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	140	1	588	3	N	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	91	1	473	3	N	-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	123	1	451	3	N	-0-
09	0	608	-0-	608	608	166	1	442	3	N	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	360					N	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 82		RRCID -> 248283		COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320		
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	20	1	193	3	Y	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	Y	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-
09	0	210	-0-	210	210	11	1	199	3	Y	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 66		RRCID -> 248442		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870		
05	620 N	512	-0-	-108	-0-	49	1	463	3	Y	-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	71	1	500	3	Y	-0-
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	58	1	486	3	Y	-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	47	1	526	3	Y	-0-
09	0	493	-0-	493	493	26	1	467	3	Y	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 91		RRCID -> 248487		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596		
05	620 N	458	-0-	-162	-0-	44	1	414	3	Y	-0-
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	63	1	443	3	Y	-0-
07	589 N	510	-0-	-79	-0-	55	1	455	3	Y	-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	-0-
09	0	481	-0-	481	481	26	1	455	3	Y	-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
OWEN 3		WELL #:		5	RRCID ->	249197	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7115 - 7251
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	64 1	406 3	Y	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	72 1	388 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	65 1	377 3	Y	-0-			-0-
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	66 1	392 3	Y	-0-			-0-
09	0	464	-0-	464	464	70 1	394 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	30			Y	NO RPT			-0-

COX 96		WELL #:		6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6611 - 6724
05	1054 N	634	-0-	-420	-0-	86 1	548 3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	114 1	1023 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	825	-0-	-446	-0-	76 1	749 3	N	-0-			-0-
08	620 N	284	-0-	-336	-0-	1 1	283 3	N	-0-			-0-
09	0	750	-0-	750	750	68 1	682 3	N	-0-			-0-
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	6918 - 6950
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	32 1	172 3	N	-0-			-0-
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	11 1	60 3	N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	113 3	N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	16 1	100 3	N	-0-			-0-
09	0	26	-0-	26	26	4 1	22 3	N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6850 - 6978
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	63 1	335 3	N	-0-			-0-
06	420 N	358	-0-	-62	-0-	55 1	303 3	N	-0-			-0-
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	40 1	295 3	N	-0-			-0-
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	48 1	298 3	N	-0-			-0-
09	0	258	-0-	258	258	35 1	223 3	N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLETON OIL COMPANY		565000			RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
MIDDLETON,TRIPHENE		WELL #:		2								
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 2	N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	0	220	-0-	220	220	5 1	215 2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	N/A
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	12 1	540 2	N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	11 1	564 2	N	-0-			-0-
07	496 N	424	-0-	-72	-0-	9 1	415 2	N	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	13 1	593 2	N	-0-			-0-
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	13 1	511 2	N	-0-			-0-
10	0	477	-0-	477	477	11 1	466 2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1054 N	995	-0-	-59	-0-			22	1	973	2	N	-0-			-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			21	1	1007	2	N	-0-			-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			23	1	1013	2	N	-0-			-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-			23	1	1014	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	920	-0-	-100	-0-			22	1	898	2	N	-0-			-0-
10	0	1059	-0-	1059	1059			23	1	1036	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A				
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-			11	1	518	2	N	-0-			-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-			11	1	527	2	N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-			11	1	476	2	N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-			14	1	650	2	N	-0-			-0-
*09	505 N	505	-0-	-0-	-0-			12	1	493	2	N	-0-			-0-
10	0	634	-0-	634	634			14	1	620	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A				
05	341 N	265	-0-	-76	-0-			6	1	259	2	N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-			7	1	340	2	N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-			10	1	430	2	N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-			8	1	371	2	N	-0-			-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-			9	1	350	2	N	-0-			-0-
10	0	323	-0-	323	323			7	1	316	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A				
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-			14	1	630	2	N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-			14	1	679	2	N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-			15	1	680	2	N	-0-			-0-
08	651 N	524	-0-	-127	-0-			11	1	513	2	N	-0-			-0-
09	690 N	527	-0-	-163	-0-			13	1	514	2	N	-0-			-0-
10	0	616	-0-	616	616			14	1	602	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A				
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-			7	1	308	2	N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-			7	1	320	2	N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-			7	1	319	2	N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-			7	1	305	2	N	-0-			-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-			8	1	307	2	N	-0-			-0-
10	0	312	-0-	312	312			7	1	305	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A				
05	310 N	278	-0-	-32	-0-			6	1	272	2	N	-0-			-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-			5	1	244	2	N	-0-			-0-
07	310 N	249	-0-	-61	-0-			5	1	244	2	N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-			7	1	302	2	N	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-			6	1	223	2	N	-0-			-0-
10	0	273	-0-	273	273			6	1	267	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A				
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-			4	1	190	2	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-			4	1	206	2	N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-			5	1	209	2	N	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-			5	1	203	2	N	-0-			-0-
09	210 N	157	-0-	-53	-0-			4	1	153	2	N	-0-			-0-
10	0	214	-0-	214	214			5	1	209	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	465 N	423	-0-	-42	-0-			9	1	414	2	N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-			8	1	381	2	N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-			10	1	448	2	N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-			10	1	442	2	N	-0-			-0-
09	0	181	-0-	181	181			4	1	177	2	N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-							N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A				
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-			7	1	317	2	N	-0-			-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-			9	1	460	2	N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-			10	1	439	2	N	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-			9	1	422	2	N	-0-			-0-
09	0	352	-0-	352	352			8	1	344	2	N	-0-			-0-
*10	729 N	377	-0-	-352	-0-			8	1	369	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	N/A				
05	403 N	325	-0-	-78	-0-			7	1	318	2	N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-			7	1	356	2	N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-			11	1	504	2	N	-0-			-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-			9	1	389	2	N	-0-			-0-
09	0	276	-0-	276	276			7	1	269	2	N	-0-			-0-
*10	598 N	322	-0-	-276	-0-			7	1	315	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A				
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-			7	1	310	2	N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-			6	1	294	2	N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-			7	1	333	2	N	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-			7	1	302	2	N	-0-			-0-
09	0	336	-0-	336	336			8	1	328	2	N	-0-			-0-
*10	612 N	276	-0-	-336	-0-			6	1	270	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	N/A				
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-			19	1	845	2	N	-0-			-0-
06	810 N	702	-0-	-108	-0-			14	1	688	2	N	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-			20	1	896	2	N	-0-			-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-			25	1	1135	2	N	-0-			-0-
09	0	1103	-0-	1103	1103			27	1	1076	2	N	-0-			-0-
*10	2247 N	1144	-0-	-1103	-0-			25	1	1119	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A				
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-			11	1	481	2	N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-			12	1	601	2	N	-0-			-0-
07	465 N	410	-0-	-55	-0-			9	1	401	2	N	-0-			-0-
08	496 N	368	-0-	-128	-0-			8	1	360	2	N	-0-			-0-
09	0	303	-0-	303	303			7	1	296	2	N	-0-			-0-
*10	716 N	413	-0-	-303	-0-			9	1	404	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A				
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-			263	2			N	-0-			-0-
06	270 N	243	-0-	-27	-0-			243	2			N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-			254	2			N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-			266	2			N	-0-			-0-
09	0	260	-0-	260	260			260	2			N	-0-			-0-
*10	512 N	252	-0-	-260	-0-			252	2			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-		6	1	260	2	N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-		6	1	287	2	N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-		6	1	278	2	N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-		6	1	274	2	N	-0-			-0-
09	0	239	-0-	239	239		6	1	233	2	N	-0-			-0-
*10	540 N	301	-0-	-239	-0-		7	1	294	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A				
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-		20	1	924	2	N	-0-			-0-
06	660 N	481	-0-	-179	-0-		10	1	471	2	N	-0-			-0-
07	837 N	621	-0-	-216	-0-		14	1	607	2	N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-		14	1	609	2	N	-0-			-0-
09	0	614	-0-	614	614		15	1	599	2	N	-0-			-0-
*10	1152 N	538	-0-	-614	-0-		12	1	526	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A				
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF. N/A				
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-		7	1	315	2	N	-0-			-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-		4	1	176	2	N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-		7	1	328	2	N	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-		8	1	370	2	N	-0-			-0-
09	0	243	-0-	243	243		6	1	237	2	N	-0-			-0-
*10	689 N	446	-0-	-243	-0-		10	1	436	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF. N/A				
05	186 N	143	-0-	-43	-0-		3	1	140	2	N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-		3	1	168	2	N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-		4	1	186	2	N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-		4	1	163	2	N	-0-			-0-
09	0	161	-0-	161	161		4	1	157	2	N	-0-			-0-
*10	325 N	164	-0-	-161	-0-		4	1	160	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF. N/A				
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-		6	1	280	2	N	-0-			-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-		5	1	250	2	N	-0-			-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-		6	1	268	2	N	-0-			-0-
08	279 N	240	-0-	-39	-0-		5	1	235	2	N	-0-			-0-
09	0	226	-0-	226	226		5	1	221	2	N	-0-			-0-
*10	534 N	308	-0-	-226	-0-		7	1	301	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF. N/A				
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-		8	1	373	2	N	-0-			36
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-		8	1	387	2	N	-0-			36
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-		9	1	398	2	N	-0-			36
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-		9	1	394	2	N	-0-			36
09	0	397	-0-	397	397		10	1	387	2	N	-0-			36
*10	792 N	395	-0-	-397	-0-		9	1	386	2	N	-0-			36

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	308 X	308	-0-	-0-	-0-	7 1	301 2		Y	-0-			10
06	309 X	309	-0-	-0-	-0-	6 1	303 2		Y	-0-			10
07	318 X	318	-0-	-0-	-0-	7 1	311 2		Y	-0-			10
08	310 X	296	-0-	-14	-0-	6 1	290 2		Y	-0-			10
09	0	267	-0-	267	267	6 1	261 2		Y	-0-			10
*10	581 X	314	-0-	-267	-0-	7 1	307 2		Y	-0-			10

MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF. N/A		
05	496 X	331	-0-	-165	-0-	7 1	324 2		Y	-0-			13
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	9 1	442 2		Y	-0-			13
07	498 X	498	-0-	-0-	-0-	11 1	487 2		Y	-0-			13
08	481 X	481	-0-	-0-	-0-	10 1	471 2		Y	-0-			13
09	0	136	-0-	136	136	3 1	133 2		Y	-0-			13
*10	696 X	560	-0-	-136	-0-	12 1	548 2		Y	-0-			13

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF. N/A		
05	62 X	32	-0-	-30	-0-	1 1	31 2		Y	-0-			9
06	60 X	9	-0-	-51	-0-	9 2			Y	-0-			9
07	62 X	15	-0-	-47	-0-	15 2			Y	-0-			9
08	62 X	11	-0-	-51	-0-	11 2			Y	-0-			9
09	0	6	-0-	6	6	6 2			Y	-0-			9
*10	32 X	26	-0-	-6	-0-	1 1	25 2		Y	-0-			9

MIDDLETON "6"		WELL #:			RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019													

MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF. N/A		
05	279 X	244	-0-	-35	-0-	5 1	239 2		Y	-0-			10
06	281 X	281	-0-	-0-	-0-	6 1	275 2		Y	-0-			10
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	7 1	324 2		Y	-0-			10
08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	6 1	266 2		Y	-0-			10
09	0	262	-0-	262	262	6 1	256 2		Y	-0-			10
10	T. A.	305	-0-	305	567	7 1	298 2		Y	-0-			10

MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A		
05	31 X	22	-0-	-9	-0-	22 2			Y	-0-			10
06	30 X	17	-0-	-13	-0-	17 2			Y	-0-			10
07	31 X	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2		Y	-0-			10
08	31 X	22	-0-	-9	-0-	22 2			Y	-0-			10
09	30 X	14	-0-	-16	-0-	14 2			Y	-0-			10
10	0	19	-0-	19	19	19 2			Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON -3-		WELL #:		1		RRCID -> 077494		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3 1	128	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4 1	186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3 1	145	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	147	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5 1	200	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14
10	0		182	-0-	182	-0-	4 1	178	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	14

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5		RRCID -> 078038		COMPL. DATE 04/20/1978		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A					
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9 1	399	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	9 1	418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9 1	384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10 1	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	9 1	373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		419	-0-	419	-0-	9 1	410	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2		RRCID -> 078830		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A					
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	14 1	649	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17 1	839	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	19 1	860	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	13 1	586	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810	N	713	-0-	-97	-0-	17 1	696	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		826	-0-	826	-0-	18 1	808	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON		WELL #:		2201		RRCID -> 080266		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069					
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15 1	696	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	11
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15 1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	11
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	16 1	712	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	11
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	16 1	720	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	11
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	16 1	630	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	11
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	16 1	713	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	11

MIDDLETON		WELL #:		1401		RRCID -> 080267		COMPL. DATE 06/04/1978		TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894					
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	24 1	1074	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	23 1	1127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	26 1	1149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	25 1	1107	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	26 1	1062	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10
10	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	26 1	1136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	10

MIDDLETON FEE		WELL #:		2		RRCID -> 080448		COMPL. DATE 12/10/1978		TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830					
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	6 1	261	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	4 1	189	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8 1	361	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7 1	305	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7 1	276	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	0		176	-0-	176	-0-	4 1	172	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1

MIDDLETON FEE		WELL #:		3		RRCID -> 080449		COMPL. DATE 12/15/1978		TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846					
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	12 1	563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	14 1	681	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14 1	615	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	15 1	675	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	16 1	646	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3
10	0		724	-0-	724	-0-	16 1	708	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	11 1	494 2	Y	-0-				3
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	11 1	538 2	Y	-0-				3
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	12 1	545 2	Y	-0-				3
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	12 1	540 2	Y	-0-				3
09	0	512	-0-	512	512	12 1	500 2	Y	-0-				3
10	0	603	-0-	603	1115	13 1	590 2	Y	-0-				3

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799	
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	13 1	591 2	N	-0-				98
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13 1	642 2	N	-0-				98
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	14 1	636 2	N	-0-				98
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	14 1	637 2	N	-0-				98
09	0	623	-0-	623	623	15 1	608 2	N	-0-				98
10	0	647	-0-	647	1270	14 1	633 2	N	-0-				98

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770	
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	7 1	316 2	Y	-0-				1
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	7 1	337 2	Y	-0-				1
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	8 1	348 2	Y	-0-				1
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	8 1	350 2	Y	-0-				1
09	0	362	-0-	362	362	9 1	353 2	Y	-0-				1
10	0	384	-0-	384	746	8 1	376 2	Y	-0-				1

MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772	
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	18 1	797 2	Y	-0-				15
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	18 1	888 2	Y	-0-				15
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	27 1	1210 2	Y	-0-				15
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	21 1	944 2	Y	-0-				15
09	0	821	-0-	821	821	20 1	801 2	Y	-0-				15
10	0	863	-0-	863	1684	19 1	844 2	Y	-0-				15

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740	
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	17 1	768 2	Y	-0-				3
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	16 1	809 2	Y	-0-				3
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	17 1	769 2	Y	-0-				3
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	18 1	795 2	Y	-0-				3
09	0	779	-0-	779	779	19 1	760 2	Y	-0-				3
10	0	837	-0-	837	1616	18 1	819 2	Y	-0-				3

MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2022 - WELL PLUGGED 2/3/2022

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON		WELL #:	2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		310 N	220	-0-	-90	-0-	5 1	215 2	Y	-0-	17
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	8 1	377 2	Y	-0-	17
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	8 1	372 2	Y	-0-	17
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	8 1	356 2	Y	-0-	17
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	9 1	365 2	Y	-0-	17
*10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	13 1	558 2	Y	-0-	17

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:	6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820
05		527 N	521	-0-	-6	-0-	11 1	510 2	N	-0-	-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	11 1	520 2	N	-0-	-0-
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	11 1	511 2	N	-0-	-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	12 1	524 2	N	-0-	-0-
09		0	501	-0-	501	501	12 1	489 2	N	-0-	-0-
10		0	561	-0-	561	1062	12 1	549 2	N	-0-	-0-

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:	7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6688 - 6708
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-	-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	-0-
08		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-	-0-
09		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-	-0-
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-	-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:	8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-	-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-	-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-
*09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-
*10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-	-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:	3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	13 1	586 2	N	-0-	143
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	12 1	568 2	N	-0-	143
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	15 1	661 2	N	-0-	143
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	14 1	625 2	N	-0-	143
09		570 N	495	-0-	-75	-0-	12 1	483 2	N	-0-	143
10		0	701	-0-	701	701	15 1	686 2	N	-0-	143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:	F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100
05		682 N	566	-0-	-116	-0-	12 1	554 2	N	-0-	-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	12 1	588 2	N	-0-	-0-
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	14 1	633 2	N	-0-	-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	13 1	579 2	N	-0-	-0-
09		600 N	560	-0-	-40	-0-	13 1	547 2	N	-0-	-0-
10		0	641	-0-	641	641	14 1	627 2	N	-0-	-0-

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:	9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-
*09		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-
*10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.// 565000							
MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #: 10		RRCID -> 205753		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-	-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-	-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-	-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2	N	-0-	-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #: 7		RRCID -> 214718		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941	
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	17 1	788 2	N	-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	16 1	799 2	N	-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	19 1	856 2	N	-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	19 1	838 2	N	-0-
*09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	20 1	826 2	N	-0-
10	0	873	-0-	873	873	19 1	854 2	N	-0-

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #: 12		RRCID -> 226026		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640	
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-	-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-	-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-	-0-
*09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-	-0-
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2	N	-0-	-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226102		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718	
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-	-0-
06	990 N	951	-0-	-39	-0-	951 2	N	-0-	-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-	-0-
08	1023 N	650	-0-	-373	-0-	650 2	N	-0-	-0-
09	960 N	650	-0-	-310	-0-	650 2	N	-0-	-0-
10	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973 2	N	-0-	-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 233235		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638	
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	13 1	594 2	N	-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	15 1	735 2	N	-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	15 1	664 2	N	-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	14 1	629 2	N	-0-
09	750 N	417	-0-	-333	-0-	10 1	407 2	N	-0-
10	0	479	-0-	479	479	11 1	468 2	N	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2801		RRCID -> 233639		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704	
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	28 1	1251 2	N	-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	25 1	1217 2	N	-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	29 1	1283 2	N	-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	31 1	1395 2	N	-0-
*09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	36 1	1479 2	N	-0-
10	0	1656	-0-	1656	1656	37 1	1619 2	N	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2701		RRCID -> 260748		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692	
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	34 1	1533 2	N	-0-
06	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	25 1	1236 2	N	-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	35 1	1545 2	N	-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	34 1	1531 2	N	-0-
*09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	45 1	1808 2	N	-0-
10	0	1495	-0-	1495	1495	33 1	1462 2	N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	33 1	1481 2	N	-0-	59
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	27 1	1335 2	N	-0-	59
07		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	35 1	1546 2	N	-0-	59
08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	35 1	1566 2	N	-0-	59
09		1140 N	848	-0-	-292	-0-	20 1	828 2	N	-0-	59
10		0	1745	-0-	1745	-0-	39 1	1706 2	N	-0-	59

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731
05		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	48 1	2157 2	N	-0-	20
06		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	49 1	2380 2	N	-0-	20
07		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	51 1	2274 2	N	-0-	20
08		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	51 1	2305 2	N	-0-	20
*09		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	34 1	1381 2	N	-0-	20
10		0	2097	-0-	2097	-0-	46 1	2051 2	N	-0-	20

UVALLE STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026
05		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	112
06		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	112
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-	112
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	112
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	112
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 - 7020
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	21 1	931 2	N	-0-	14
06		900 N	849	-0-	-51	-0-	17 1	832 2	N	-0-	14
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	22 1	958 2	N	-0-	14
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	22 1	982 2	N	-0-	14
*09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	23 1	929 2	N	-0-	14
10		0	929	-0-	929	-0-	21 1	908 2	N	-0-	14

PRIME OPERATING COMPANY		677770									
BARREDA, MARIA		WELL #:	1 A	RRCID ->	057490	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A
05		372 N	204	-0-	-168	-0-	204 2		N	-0-	-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2022											

SAUNDERS, J. R.		WELL #:	1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	N/A
05		1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1139 2		N	-0-	-0-
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-	-0-
07		1333 N	1110	-0-	-223	-0-	1110 2		N	-0-	-0-
08		1147 N	807	-0-	-340	-0-	807 2		N	-0-	-0-
09		0	626	-0-	626	-0-	626 2		N	-0-	-0-
10		0	694	-0-	694	-0-	1320 2	694 2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
 SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	0	829	-0-	829		829	2			N	-0-					-0-
10	0	945	-0-	945	1774	945	2			N	-0-					-0-

PALAFIX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

05	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	0	171	-0-	171		171	2			N	-0-					-0-
10	0	125	-0-	125	296	125	2			N	-0-					-0-

PALAFIX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	0	102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

05	558 N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	480 N	318	-0-	-162	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	0	346	-0-	346		346	2			N	-0-					-0-
10	0	346	-0-	346	692	346	2			N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
 FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	0	228	-0-	228		228	3			N	-0-					-0-
09	0	207	-0-	207		435	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		435				N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	0	195	-0-	195		195	3			N	-0-					-0-
09	0	177	-0-	177		372	3			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		372				N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FASKEN				WELL #:	3	RRCID ->	214161	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6422 - 6598		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
08	0	130	-0-	130	130	130	3			N	-0-			-0-
09	0	118	-0-	118	248	118	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-

FASKEN				WELL #:	4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6106 - 6514		
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3			N	-0-			-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372					N	NO RPT			-0-

FASKEN				WELL #:	10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6490 - 6674		
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435					N	NO RPT			-0-

FASKEN				WELL #:	5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6296 - 6550		
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435					N	NO RPT			-0-

FASKEN B				WELL #:	6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 5850 - 6474		
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3			N	-0-			-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372					N	NO RPT			-0-

FASKEN B				WELL #:	9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 5890 - 6312		
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
08	0	260	-0-	260	260	260	3			N	-0-			-0-
09	0	236	-0-	236	496	236	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	496					N	NO RPT			-0-

FASKEN				WELL #:	7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6356 - 6635		
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6364 - 6616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-		-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-		-0-
08	0	260	-0-	260	260	260 3			N	-0-		-0-
09	0	236	-0-	236	496	236 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	496				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 6059 - 6217	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228 3			N	-0-		-0-
09	0	207	-0-	207	435	207 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 6140 - 6296	
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228 3			N	-0-		-0-
09	0	207	-0-	207	435	207 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6198 - 6287	
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-		-0-
08	0	260	-0-	260	260	260 3			N	-0-		-0-
09	0	236	-0-	236	496	236 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	496				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6315 - 6587	
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3			N	-0-		-0-
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	195 3			N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228 3			N	-0-		-0-
09	0	207	-0-	207	435	207 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6288 - 6382	
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-		-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3			N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228 3			N	-0-		-0-
09	0	207	-0-	207	435	207 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6393 - 6462	
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-		-0-
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 3			N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228 3			N	-0-		-0-
09	0	207	-0-	207	435	207 3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435				N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		21		RRCID -> 217386		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-		-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		27		RRCID -> 217394		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346		
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-		-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372				N	NO RPT		-0-

FASKEN, S.		WELL #:		26		RRCID -> 217426		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716		
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-		-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		18		RRCID -> 219770		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516		
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-		-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		16		RRCID -> 220017		COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332		
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-		-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		31		RRCID -> 222382		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378		
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-		-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		23		RRCID -> 222392		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938		
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-		-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372				N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		22		RRCID -> 222430		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-		-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		24		RRCID -> 222959		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606		
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-		-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		25		RRCID -> 223060		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606		
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-		-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		29		RRCID -> 223066		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438		
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-		-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		28		RRCID -> 223067		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180		
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-		-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		32		RRCID -> 223089		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680		
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-		-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		34		RRCID -> 223293		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586		
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-		-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372				N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6528 - 6700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3	N	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435			N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3	N	-0-			-0-
09	0	177	-0-	177	372	177	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372			N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3	N	-0-			-0-
09	0	207	-0-	207	435	207	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	435			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)				52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2804 - 3605
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
BEASLEY-CONNVEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	2513 - 2780
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	N	-0-	-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	49	1	342	3	N	-0-	-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	3	N	-0-	-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	394	3	N	-0-	-0-
09	0	426	-0-	426	426	23	1	403	3	N	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	85			N	NO RPT			-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688 - 2781
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	218	3	N	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-	-0-
09	0	92	-0-	92	92	1	1	91	3	N	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 2690 - 2734				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	589 N	550	-0-	-39	-0-		53	1	497	3	N	-0-			-0-
06	750 N	648	-0-	-102	-0-		80	1	568	3	N	-0-			-0-
07	744 N	612	-0-	-132	-0-		66	1	546	3	N	-0-			-0-
08	558 N	512	-0-	-46	-0-		42	1	470	3	N	-0-			-0-
09	0	466	-0-	466	466		25	1	441	3	N	-0-			-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 2954 - 2960				
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-		15	1	144	3	N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-		24	1	173	3	N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-		24	1	201	3	N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-		16	1	184	3	N	-0-			-0-
09	0	197	-0-	197	197		11	1	186	3	N	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF. 2533 - 2962				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 2702				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 2872 - 2878				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2838 - 2841				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 2806 - 2816				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)		52211 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
SAUNDERS 106		WELL #: 3		RRCID -> 181385		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)		52211 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
DIRKS BOOTH		WELL #: 1		RRCID -> 256646		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827				
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	408	1	1427	3	Y	-0-	-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	292	1	1254	3	Y	-0-	-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	318	1	1343	3	Y	-0-	-0-
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	293	1	1212	3	Y	-0-	-0-
09	0	1957	-0-	-0-	1957	480	1	1477	3	Y	-0-	-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	593			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
BOOTH, W. V.		WELL #: B 1		RRCID -> 075410		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)		52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
H.I. PALAFOX		WELL #: 9039		RRCID -> 181767		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841				
05	14B2 EXT	238	-0-	238	399	28	1	210	3	N	-0-	-0-
06	654	255	-0-	-399	-0-	33	1	222	3	N	-0-	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	N	-0-	-0-
09	0	361	-0-	361	361	50	1	311	3	N	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	237			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)		52220 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
MEADOR STATE		WELL #: 20		RRCID -> 249033		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAUREL (975)		52299 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 146963		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 970 - 980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO (WILCOX)		53291 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LEONARDO		WELL #: 3R		RRCID -> 114114		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6489 - 6494	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8760 - 8782	
05	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	441	1	4729	3	Y	119
06	3240 X	2628	-0-	-612	-0-	321	1	2306	3	Y	120
						1	9				
07	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	333	1	2455	3	Y	125
						6	9				
08	4278 X	2765	-0-	-1513	-0-	334	1	2420	3	Y	135
						11	9				
09	0	2401	-0-	2401	2401	375	1	1989	3	Y	39
						37	9			130	1
10	0	2469	-0-	2469	4870	352	1	2113	3	Y	43
						4	9				

ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8736 - 8786	
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	222	1	2382	3	Y	41
06	2640 N	2220	-0-	-420	-0-	271	1	1948	3	Y	42
						1	9				
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	316	1	2330	3	Y	46
						4	9				
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	318	1	2308	3	Y	55
						10	9				
09	2220 N	1718	-0-	-502	-0-	268	1	1417	3	Y	20
						33	9			65	1
10	0	1867	-0-	1867	1867	266	1	1598	3	Y	23
						3	9				

ARCADIO		WELL #: 3		RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8800 - 8808	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEPRECHAUN (3RD PUIG) HILCORP ENERGY COMPANY THOMASMA, RAY J.		53306 750 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WELL #:		16		RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DULANEY-BRUNI		412178 3		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
WELL #:		3		RRCID -> 257483		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456					
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	79	1	728	2	N	6			21
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	80	1	749	2	N	1			22
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	39	1	446	2	N	-0-			22
08	496 N	368	-0-	-128	-0-	44	1	322	2	N	2			24
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	453	2	N	3	15	1	12
10	0	450	-0-	450	450	55	1	394	2	N	1			13

LEYENDECKER (6100) ENCINA RESOURCES, LLC BARRERA-LEYENDECKER GU 1		53484 700 251741		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
WELL #:		2		RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427					
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	5			19
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-			19
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	2	N	-0-			19
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

LEYENDECKER (6900) ARETE OPERATING COMPANY II, LLC RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		53484 800 029652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WELL #:		5-C		RRCID -> 154059		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC MARTIN, SOPHIE J.		029656 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WELL #:		3		RRCID -> 204766		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
LIBRE		WELL #: 1		RRCID -> 181308		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LIBRE		WELL #: 4		RRCID -> 182808		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
LIBRE		WELL #: 2		RRCID -> 183733		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407								
05	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	269	1	1051	3	N	15					185
06	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	17	9	904	3	N	10					195
07	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	11	9	902	3	N	4					199
08	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	251	1	894	3	N	11	180	1			30
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	4	9	1111	3	N	8					38
10	0	1374	-0-	1374	1374	249	1	1075	3	N	5					43
						12	9									
						9	9									
						6	9									
LIBRE		WELL #: 6		RRCID -> 184940		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450								
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	247	3	Y	1					44
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1	9	207	3	Y	-0-					44
*06	330 N	134	-0-	-196	-0-	53	1	106	3	Y	-0-					44
*07	310 N	239	-0-	-71	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					44
*08	248 N	153	-0-	-95	-0-	52	1	120	3	Y	-0-	12	1			32
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	33	1	123	3	Y	-0-					32
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	37	1	93	3	Y	-0-					32
						25	1									
LIBRE		WELL #: 9		RRCID -> 186059		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438								
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	45	1	174	3	N	-0-					57
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	41	1	155	3	N	-0-					57
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	43	1	156	3	N	-0-					57
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	51	1	185	3	N	-0-					57
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	41	1	136	3	N	-0-					57
10	0	104	-0-	104	104	22	1	82	3	N	-0-					57
LIBRE		WELL #: 11		RRCID -> 186070		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435								
05	14B2 EXT	506	-0-	506	547	103	1	403	3	N	-0-					27
06	14B2 EXT	29	-0-	29	576	6	1	23	3	N	-0-					27
07	590 X	14	-0-	-576	-0-	3	1	11	3	N	-0-					27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

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

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	181	1	708	3	Y	13	148	1		33
						14	9								
06	1110 N	935	-0-	-175	-0-	194	1	732	3	Y	8				41
						9	9								
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	182	1	656	3	Y	1				42
						1	9								
08	899 N	723	-0-	-176	-0-	157	1	563	3	Y	3				45
						3	9								
09	930 N	17	-0-	-913	-0-	4	1	13	3	Y	-0-				45
10	0	1179	-0-	1179	1179	252	1	923	3	Y	4				49
						4	9								

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	166	1	649	3	N	-0-				165
06	1080 N	837	-0-	-243	-0-	171	1	645	3	N	19				184
						21	9								
07	1054 N	785	-0-	-269	-0-	171	1	613	3	N	1	139	1		46
						1	9								
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	184	1	659	3	N	3				49
						3	9								
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	206	1	687	3	N	-0-				49
10	0	667	-0-	667	667	143	1	523	3	N	1				50
						1	9								

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

05	2232 X	1431	-0-	-801	-0-	290	1	1134	3	N	6				48
						7	9								
06	2160 X	1286	-0-	-874	-0-	269	1	1015	3	N	2				50
						2	9								
07	2232 X	1145	-0-	-1087	-0-	249	1	896	3	N	-0-				50
08	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	259	1	930	3	N	-0-				50
09	1290 N	983	-0-	-307	-0-	227	1	756	3	N	-0-				50
10	0	1246	-0-	1246	1246	267	1	979	3	N	-0-				50

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	266	1	1038	3	N	-0-				60
06	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	267	1	1007	3	N	-0-				60
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	249	1	893	3	N	-0-				60
08	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	271	1	974	3	N	-0-				60
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	333	1	1109	3	N	-0-				60
10	0	1291	-0-	1291	1291	277	1	1014	3	N	-0-				60

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LIBRE		WELL #:		18	RRCID ->	213312	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10373 - 10387
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100 N	3698	-0-	598	598	749	1	2927	3	N	20	125
06	3000 N	4096	-0-	1096	1694	856	1	3227	3	N	12	137
07	3100 N	4130	-0-	1030	2724	898	1	3226	3	N	5	142
08	4584 X	1860	-0-	-2724	-0-	403	1	1448	3	N	8	150
09	2520 X	31	-0-	-2489	-0-	2	1	7	3	N	20	170
10	0	2531	-0-	2531	2531	541	1	1986	3	N	4	174

LIBRE		WELL #:		19	RRCID ->	213690	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10506 - 10525
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	152	1	593	3	N	-0-	157
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	140	1	529	3	N	7	164
07	837 N	721	-0-	-116	-0-	157	1	564	3	N	-0-	164
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	196	1	704	3	N	1	165
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	205	1	682	3	N	2	167
10	0	839	-0-	839	839	179	1	657	3	N	3	170

LIBRE EAST		WELL #:		1	RRCID ->	214704	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10520 - 10544
05	1147 N	953	-0-	-194	-0-	193	1	756	3	N	4	124
06	1260 N	845	-0-	-415	-0-	177	1	668	3	N	-0-	124
07	1116 N	758	-0-	-358	-0-	163	1	586	3	N	8	132
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	237	1	850	3	N	32	164
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	265	1	883	3	N	8	172
10	0	1155	-0-	1155	1155	247	1	905	3	N	3	175

LIBRE EAST		WELL #:		3	RRCID ->	215120	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10401 - 10424
05	868 N	689	-0-	-179	-0-	139	1	543	3	N	6	38
06	900 N	439	-0-	-461	-0-	92	1	347	3	N	-0-	38
07	899 N	208	-0-	-691	-0-	45	1	161	3	N	2	40
08	682 N	123	-0-	-559	-0-	27	1	96	3	N	-0-	40
09	450 N	76	-0-	-374	-0-	18	1	58	3	N	-0-	40
10	0	9	-0-	9	9	2	1	7	3	N	-0-	40

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE		WELL #:		17	RRCID ->	216115	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10405	- 10442		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	222	1	866	3	N	-0-			82
06	1830 N	1274	-0-	-556	-0-	267	1	1007	3	N	-0-			82
07	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	267	1	960	3	N	24	41	1	65
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	26	9							
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	366	1	1312	3	N	13			78
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	14	9							
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	404	1	1345	3	N	11			89
10	0	1748	-0-	1748	1748	12	9							
10	0	1748	-0-	1748	1748	372	1	1364	3	N	11			100
10	0	1748	-0-	1748	1748	12	9							

LIBRE		WELL #:		27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434	- 10448		
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	222	1	867	3	N	1			78
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	1	9							
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	203	1	765	3	N	2			80
07	992 N	805	-0-	-187	-0-	2	9							
07	992 N	805	-0-	-187	-0-	175	1	630	3	N	-0-			80
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	271	1	972	3	N	-0-			80
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	271	1	903	3	N	-0-			80
10	0	751	-0-	751	751	161	1	590	3	N	-0-			80

LIBRE		WELL #:		16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10472	- 10502		
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	Y	-0-			23
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-			23
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	9	1	32	3	Y	-0-			23
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	Y	-0-			23
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

LIBRE		WELL #:		23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400	- 10422		
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	Y	-0-			11
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-			11
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	Y	-0-			11
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			11
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			11
10	0	3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-			11

LIBRE		WELL #:		20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10400	- 10422		
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	88	1	342	3	Y	1			78
06	600 N	239	-0-	-361	-0-	1	9							
06	600 N	239	-0-	-361	-0-	50	1	189	3	Y	-0-			78
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	113	1	406	3	Y	-0-			78
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	96	1	345	3	Y	-0-			78
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	116	1	386	3	Y	-0-			78
10	0	638	-0-	638	638	137	1	501	3	Y	-0-			78

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.// 53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178									
LIBRE		WELL #: 21		RRCID -> 217473		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	326 1	1274 3	Y	43		121
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	47 9	1344 3	Y	72		193
07	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	357 1	1302 3	Y	10	182 1	21
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	79 9	1511 3	Y	19		40
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	362 1	1616 3	Y	13		53
10	0	1735	-0-	1735	1735	11 9	1314 3	Y	57		110
						421 1					
						21 9					
						485 1					
						14 9					
						358 1					
						63 9					
LIBRE		WELL #: 5R		RRCID -> 218281		COMPL. DATE 03/17/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436		
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	35 1	138 3	Y	-0-		5
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	41 1	154 3	Y	-0-		5
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		5
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	71 1	254 3	Y	-0-		5
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	46 1	154 3	Y	-0-		5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
LIBRE		WELL #: 28		RRCID -> 218283		COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		117
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	21 1	80 3	N	-0-		117
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	14 1	50 3	N	-0-		117
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12 1	42 3	N	-0-		117
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	33 1	110 3	N	43		160
10	0	34	-0-	34	34	47 9	27 3	N	-0-		160
						7 1					
LIBRE EAST		WELL #: 8		RRCID -> 218645		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452		
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	68 1	265 3	N	-0-		68
06	330 N	113	-0-	-217	-0-	21 1	81 3	N	10		78
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 9	195 3	N	2		80
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	54 1	247 3	N	4		84
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	2 9	168 3	N	1		85
10	0	130	-0-	130	130	69 1	102 3	N	-0-		85
						4 9					
						50 1					
						1 9					
						28 1					
LIBRE		WELL #: 24		RRCID -> 219891		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489		
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	234 1	915 3	Y	8		109
06	1470 N	903	-0-	-567	-0-	9 9	697 3	Y	19		128
07	1426 N	1169	-0-	-257	-0-	185 1	912 3	Y	3		131
08	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	21 9	877 3	Y	5		136
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	254 1	943 3	Y	5		141
10	0	1615	-0-	1615	1615	3 9	1261 3	Y	9	130 1	20
						244 1					
						6 9					
						283 1					
						6 9					
						344 1					
						10 9					

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	341 N	49	-0-	-292	-0-	10	1	39	3	Y	-0-	37
06	390 N	9	-0-	-381	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	37
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	67	1	241	3	Y	17	54
						19	9					
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	125	3	Y	3	57
						3	9					
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	41	1	135	3	Y	5	62
						6	9					
10	0	185	-0-	185	185	39	1	143	3	Y	3	65
						3	9					

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434												
*11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-	-0-
*12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	-0-
*01	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-	-0-
*02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
*03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
*04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555												
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	38	1	149	3	Y	2	32
						2	9				31	1
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	3	1	10	3	Y	-0-	32
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	66	1	237	3	Y	1	33
						1	9					
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	27	1	97	3	Y	-0-	33
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	50	1	166	3	Y	-0-	33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510												
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	203	1	793	3	Y	-0-	104
06	1380 N	1031	-0-	-349	-0-	216	1	815	3	Y	-0-	104
07	1271 N	956	-0-	-315	-0-	208	1	748	3	Y	-0-	104
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	250	1	896	3	Y	-0-	104
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	247	1	822	3	Y	-0-	104
10	0	1270	-0-	1270	1270	272	1	998	3	Y	-0-	104

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370												
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	Y	-0-	20
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	3	Y	-0-	20
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	3	Y	-0-	20
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	3	Y	-0-	20
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	14	1	46	3	Y	-0-	20
10	0	28	-0-	28	28	6	1	22	3	Y	-0-	20

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #:	35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400	- 10419	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	368	1	1439	3	Y	22			124
06	2730 X	1609	-0-	-1121	-0-	24	9	1257	3	Y	16			140
07	2821 X	1640	-0-	-1181	-0-	334	1	1272	3	Y	13			153
08	2821 X	2212	-0-	-609	-0-	18	9	1714	3	Y	19	172	1	-0-
09	2340 X	1800	-0-	-540	-0-	354	1	1384	3	Y	-0-			-0-
10	0	2032	-0-	2032	2032	14	9	1597	3	Y	-0-			-0-

LIBRE				WELL #:	36	RRCID ->	222399	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10391	- 10413	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	129	1	503	3	Y	4			38
06	1020 N	786	-0-	-234	-0-	4	9	606	3	Y	17			55
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	161	1	606	3	Y	2			57
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	19	9	470	3	Y	3			60
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	169	1	569	3	Y	3			63
10	0	656	-0-	656	656	2	9	513	3	Y	3	53	1	13

LIBRE				WELL #:	26	RRCID ->	222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10416	- 10435	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-			4
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	Y	-0-			4
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	Y	-0-			4
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			4
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	3	Y	-0-			4
10	0	79	-0-	79	79	17	1	62	3	Y	-0-			4

LIBRE				WELL #:	37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10560	- 10577	
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	4	1	14	3	Y	1			3
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	9			Y	-0-			3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	3			Y	-0-			3
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	Y	1			4
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	9			Y	-0-			4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

LIBRE				WELL #:	25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10473	- 10505	
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	73	1	286	3	Y	-0-			42
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	76	1	285	3	Y	-0-			42
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	Y	-0-			42
08	372 N	95	-0-	-277	-0-	21	1	74	3	Y	-0-			42
09	360 N	194	-0-	-166	-0-	45	1	149	3	Y	-0-			42
10	0	234	-0-	234	234	50	1	184	3	Y	-0-			42

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10599 - 10631
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		93 N	73	-0-	-20	-0-	15 1	58 3	Y	-0-		31
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	6 1	21 3	Y	-0-		31
07		124 N	61	-0-	-63	-0-	13 1	45 3	Y	3		34
							3 9					
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	11 1	41 3	Y	1		35
							1 9					
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	19 1	64 3	Y	3		38
							3 9					
10		0	13	-0-	13	13	3 1	10 3	Y	-0-		38

LIL MISS (PETTUS)				53567 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
3D OIL COMPANY, LLC				953807								
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	4596 - 4602
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)				53567 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
3D OIL COMPANY, LLC				953807								
MOFFETT L.P. EST		WELL #:		2026	RRCID ->	123154	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3289 - 3297
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOFFETT, L.P.		WELL #:		4277	RRCID ->	126054	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3263 - 3269
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIL MISS (P-2)				53567 606	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL	
3D OIL COMPANY, LLC				953807								
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 T	RRCID ->	165117	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	4644 - 4649
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979			TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	253	2	2 9	N	2	2 1	18
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2 9	N	2	2 1	18
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		18
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		18
09	0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-		18
10	0	249	-0-	249	257	247	2	2 9	N	2	2 1	18

BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997			TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312			
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	289	2	3 9	N	3	3 1	-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2 9	N	2	2 1	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-		-0-
10	0	249	-0-	249	259	247	2	2 9	N	2	2 1	-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 8		RRCID -> 164874		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364			
05	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	2		Y	-0-		7
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		7
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		7
09	0	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-		7
10	DLQ G-10	177	-0-	177	178	176	2	1 9	Y	1	1 1	7

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 11		RRCID -> 169608		COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360			
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	766	2	8 9	Y	7	7 1	5
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2 9	Y	2	2 1	5
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		5
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-		5
09	0	26	-0-	26	26	26	2		Y	-0-		5
10	0	2059	-0-	2059	2085	2044	2	15 9	Y	14	14 1	5

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 10		RRCID -> 170860		COMPL. DATE 09/28/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290			
05	2635 X	2184	-0-	-451	-0-	2162	2	22 9	Y	20	20 1	21
06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5296	2	33 9	Y	30	30 1	21
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				Y	-0-		21
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				Y	-0-		21
09	0	73	-0-	73	73	73	2		Y	-0-		21
10	0	2970	-0-	2970	3043	2948	2	22 9	Y	20	20 1	21

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 16		RRCID -> 174429		COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086			
05	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2		Y	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		9
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		9
09	0	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-		9
10	DLQ G-10	92	-0-	92	93	91	2	1 9	Y	1	1 1	9

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 15		RRCID -> 175840		COMPL. DATE 01/29/2000			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352			
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2	2 9	N	2	2 1	2
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2 9	N	2	2 1	2
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		2
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		2
09	0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-		2
10	0	240	-0-	240	249	238	2	2 9	N	2	2 1	2

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652											
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311 - 9478			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	969 2	10 9	Y		9	9 1		12		
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1646 2	10 9	Y		9	9 1		12		
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y		-0-			12		
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y		-0-			12		
09	0	33	-0-	33	33	33 2		Y		-0-			12		
10	0	910	-0-	910	943	903 2	7 9	Y		6	6 1		12		

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914 - 9600			
05	217 N	26	-0-	-191	-0-	26 2		Y		-0-			17		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y		-0-			17		
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-			17		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			17		
09	0	1	-0-	1	1	1 2		Y		-0-			17		
10	DLQ G-10	468	-0-	468	469	465 2	3 9	Y		3	3 1		17		

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 - 9313			
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	249 2	2 9	Y		2	2 1		4		
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	466 2	3 9	Y		3	3 1		4		
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-			4		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y		-0-			4		
09	0	8	-0-	8	8	8 2		Y		-0-			4		
10	0	249	-0-	249	257	247 2	2 9	Y		2	2 1		4		

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	8903 - 9394			
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	451 2	4 9	Y		4	4 1		5		
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	731 2	4 9	Y		4	4 1		5		
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y		-0-			5		
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y		-0-			5		
09	0	15	-0-	15	15	15 2		Y		-0-			5		
10	DLQ G-10	800	-0-	800	815	794 2	6 9	Y		5	5 1		5		

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8888 - 9002			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		BRUNI-SUMMERS		WELL #:	7	RRCID ->	163735	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9180 - 9230
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	434 N	28	-0-	-406	-0-	28	2	N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		5
09	0	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-		5
10	0	48	-0-	48	49	48	2	N	-0-		5

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	124 N	149	-0-	25 B	-23814	149	2	N	-0-		-0-
06	120 N	147	-0-	27 B	-23787	147	2	N	-0-		-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-23787	149	2	N	-0-		-0-
08	155 N	140	-0-	-15 B	-23787	140	2	N	-0-		-0-
09	0	130	-0-	130 B	-23657	130	2	N	-0-		-0-
10	0	130	-0-	130 B	-23527	130	2	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*02	532 N	1075	-0-	543 B	-51339	128	1	N	4	11	7
*03	1023 N	1186	-0-	163 B	-51176	148	1	N	6		13
*04	1080 N	1223	-0-	143 B	-51033	160	1	N	6	11	8
*05	1178 N	1231	-0-	53 B	-50980	169	1	N	-0-		8
*06	1140 N	1182	-0-	42 B	-50938	167	1	N	2		10
*07	1178 N	1202	-0-	24 B	-50914	154	1	N	-0-		10
*08	1178 N	1171	-0-	-7 B	-50914	149	1	N	-0-		10
*09	1140 N	1178	-0-	38 B	-50876	150	1	N	-0-		10
*10	1178 N	1242	-0-	64 B	-50812	156	1	N	1	1	10

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

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

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	8	1	N	-0-		28
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		28
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		28
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		28
09	0	380	-0-	380	380	14	1	N	-0-		28
10	0	438	-0-	438	818	16	1	N	-0-		28

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #:		41	RRCID ->	189398	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8214 - 8324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1116	2	N	-0-	9	
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	2	N	-0-	9	
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1117	2	N	-0-	9	
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1174	3	N	-0-	9	
09	0	918	-0-	918	918	918	35	1	883	3	N	-0-	9	
10	0	1118	-0-	1118	2036	2036	42	1	1076	3	N	-0-	9	

HUBBERD		WELL #:		7	RRCID ->	192370	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6612 - 6624		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 7047		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1		

LIZ (8200)		54194 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566		
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-	-0-		
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1		
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-	1		
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	2		N	-0-	1		
09	0	117	-0-	117	117	117	116	2	1	9	N	2		
10	0	112	-0-	112	229	229	112	2		N	-0-	2		

LIZ (8200)		//CONT.//		54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2216	2	1 9	N	1		35
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2 9	N	2		37
07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-		37
08		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-		37
09		0	1699	-0-	1699	1699	1698	2	1 9	N	1		38
10		0	1705	-0-	1705	3404	1705	2		N	-0-		38

LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788 - 9024	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIZ (9200)				54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD		WELL #:		2	RRCID ->	149470	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8564 - 9118	
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	22	1	604	2	N	-0-		14
06	540 N	307	-0-	-233	-0-	11	1	296	2	N	-0-		14
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	2	N	-0-		14
08	620 N	248	-0-	-372	-0-	9	1	239	3	N	-0-		14
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	10	1	249	3	N	-0-		14
10	0	384	-0-	384	384	14	1	370	3	N	-0-		14

HUBBERD				WELL #:	4	RRCID ->	149895	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8643 - 9237
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	59	1	1608	2	N	-0-		41
06	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	57	1	1519	2	N	-0-		41
07	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	58	1	1573	2	N	-0-		41
08	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	61	1	1592	3	N	-0-		41
09	0	1657	-0-	1657	1657	63	1	1594	3	N	-0-		41
10	0	1684	-0-	1684	3341	63	1	1621	3	N	-0-		41

HUBBERD				WELL #:	3	RRCID ->	149907	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8290 - 9128
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	40	1	1069	2	N	-0-		118
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1057	2	N	41	145 1	14
						45	9						
07	1085 N	973	-0-	-112	-0-	35	1	938	2	N	-0-		14
08	1116 N	981	-0-	-135	-0-	36	1	945	3	N	-0-		14
09	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	39	1	998	3	N	-0-		14
10	0	1028	-0-	1028	1028	38	1	990	3	N	-0-		14

HUBBERD				WELL #:	5	RRCID ->	150071	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8937 - 9214
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	216	N	216	-0-	-0-	8	1	208	2	N	-0-	14
06	200	N	200	-0-	-0-	7	1	193	2	N	-0-	14
07	155	N	125	-0-	-30	4	1	121	2	N	-0-	14
08	155	N	132	-0-	-23	5	1	127	3	N	-0-	14
09	0		209	-0-	209	8	1	201	3	N	-0-	14
10	0		205	-0-	205	7	1	198	3	N	-0-	14

HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904				
05	487	N	487	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-	39
06	572	N	572	-0-	-0-	21	1	551	2	N	-0-	39
07	563	N	563	-0-	-0-	20	1	543	2	N	-0-	39
08	655	N	655	-0-	-0-	24	1	631	3	N	-0-	39
09	622	N	622	-0-	-0-	24	1	598	3	N	-0-	39
10	0		445	-0-	445	17	1	428	3	N	-0-	39

HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336				
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024				
05	487	N	487	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-	13
06	403	N	403	-0-	-0-	15	1	388	2	N	-0-	13
07	423	N	423	-0-	-0-	15	1	402	2	N	5	18
						6	9					
08	496	N	183	-0-	-313	6	1	177	3	N	-0-	18
09	0		365	-0-	365	14	1	351	3	N	-0-	18
10	0		189	-0-	189	554	7	182	3	N	-0-	18

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486					
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	78	1	2125	2	N	-0-		51
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	77	1	2054	2	N	-0-		51
07	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	68	1	1824	2	N	-0-		51
08	2201	N	992	-0-	-1209	-0-	36	1	956	3	N	-0-		51
09	0		1685	-0-	1685	1685	64	1	1621	3	N	-0-		51
10	0		2402	-0-	2402	4087	90	1	2312	3	N	-0-		51

HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456					
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	81	1	2184	2	N	-0-		46
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	2	N	-0-		46
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	78	1	2123	2	N	-0-		46
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	80	1	2139	3	N	-0-		46
09	0		2352	-0-	2352	2352	88	1	2243	3	N	19		65
10	0		2329	-0-	2329	4681	86	1	2236	3	N	6		71
							7	9						

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 63		RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 66		RRCID -> 197029		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 64		RRCID -> 197051		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600					
05	434	N	104	-0-	-330	-0-	4	1	100	2	N	-0-		57
06	270	N	105	-0-	-165	-0-	4	1	101	2	N	-0-		57
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	6	1	159	2	N	-0-		57
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-		57
09	0		333	-0-	333	333	12	1	321	3	N	-0-		57
10	0		185	-0-	185	518	7	1	176	3	N	2		59
							2	9						

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 71		RRCID -> 205357		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #: 68ST		RRCID -> 209836		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025				
05	2077 N	1799	-0-	-278	-0-	64	1	1735	2	N	-0-	95
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	70	1	1869	2	N	-0-	95
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	70	1	1898	2	N	-0-	95
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	71	1	1878	3	N	-0-	95
09	0	1928	-0-	1928	1928	73	1	1855	3	N	-0-	95
10	0	1883	-0-	1883	3811	70	1	1813	3	N	-0-	95

HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #: 76		RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964				
05	2077 N	1012	-0-	-1065	-0-	36	1	976	2	N	-0-	93
06	1380 N	969	-0-	-411	-0-	35	1	934	2	N	-0-	93
07	1054 N	903	-0-	-151	-0-	32	1	871	2	N	-0-	93
08	1023 N	897	-0-	-126	-0-	33	1	864	3	N	-0-	93
09	0	430	-0-	430	430	16	1	394	3	N	18	12
						20	9					
10	0	363	-0-	363	793	13	1	350	3	N	-0-	12

HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15		RRCID -> 135275		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356				
*02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	130	1	1581	2	Y	-0-	6
*03	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	157	1	1659	2	Y	-0-	6
*04	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	154	1	1721	2	Y	-0-	6
*05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	179	1	1757	2	Y	-0-	6
*06	1770 N	1739	-0-	-31	-0-	157	1	1582	2	Y	-0-	6
*07	1953 N	1668	-0-	-285	-0-	148	1	1520	2	Y	-0-	6
*08	1922 N	1168	-0-	-754	-0-	89	1	1079	2	Y	-0-	6
*09	1740 N	1111	-0-	-629	-0-	111	1	1000	2	Y	-0-	6
10	0	2237	-0-	2237	2237	208	1	2029	2	Y	-0-	6

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940				
*02	9100 X	9028	-0-	-72	-0-	684	1	8344	2	Y	-0-	40
*03	10447 X	9654	-0-	-793	-0-	833	1	8821	2	Y	-0-	40
*04	10020 X	9393	-0-	-627	-0-	773	1	8620	2	Y	-0-	40
*05	10354 X	9621	-0-	-733	-0-	889	1	8730	2	Y	2	42
						2	9					
*06	9810 X	9350	-0-	-460	-0-	843	1	8507	2	Y	-0-	42
*07	9982 X	9663	-0-	-319	-0-	857	1	8806	2	Y	-0-	42
*08	9703 X	9626	-0-	-77	-0-	737	1	8889	2	Y	-0-	42
*09	9390 X	9368	-0-	-22	-0-	934	1	8434	2	Y	-0-	42
10	0	9313	-0-	9313	9313	867	1	8446	2	Y	-0-	42

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 19		RRCID -> 153505	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8636	-	8756	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	152 1	1119 2	Y	2	6 1	4
						2 9					
*03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	173 1	1204 2	Y	3		7
						3 9					
*04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	175 1	1156 2	Y	4	6 1	5
						4 9					
*05	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	190 1	1192 2	Y	-0-		5
*06	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	190 1	1150 2	Y	1		6
						1 9					
*07	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	174 1	1183 2	Y	-0-		6
*08	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	168 1	1151 2	Y	-0-		6
*09	1350 N	1237	-0-	-113	-0-	158 1	1079 2	Y	-0-		6
*10	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	160 1	1112 2	Y	1	1 6	6
						1 9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 20		RRCID -> 153506	COMPL. DATE 03/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7982	-	8040	
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	25 1	186 2	Y	-0-	1 1	-0-
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29 1	201 2	Y	1		1
						1 9					
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30 1	201 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
*05	248 N	246	-0-	-2	-0-	34 1	212 2	Y	-0-		1
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	35 1	211 2	Y	-0-		1
*07	248 N	234	-0-	-14	-0-	30 1	204 2	Y	-0-		1
*08	248 N	163	-0-	-85	-0-	21 1	142 2	Y	-0-		1
*09	240 N	238	-0-	-2	-0-	30 1	208 2	Y	-0-		1
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	35 1	245 2	Y	1	1 6	1
						1 9					

HUBBERD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 153621	COMPL. DATE 02/21/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8990	-	9034	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 21		RRCID -> 153714	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 8155	-	8278	
*02	1092 N	994	-0-	-98	-0-	75 1	919 2	Y	-0-		5
*03	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	101 1	1070 2	Y	-0-		5
*04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	95 1	1061 2	Y	-0-		5
*05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	111 1	1095 2	Y	-0-		5
*06	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	101 1	1018 2	Y	-0-		5
*07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	119 1	1221 2	Y	-0-		5
*08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	93 1	1117 2	Y	-0-		5
*09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	113 1	1021 2	Y	-0-		5
10	0	1007	-0-	1007	1007	94 1	913 2	Y	-0-		5

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 22		RRCID -> 154928	COMPL. DATE 07/24/1995	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 9178	-	9294	
*02	2072 N	1750	-0-	-322	-0-	133 1	1617 2	Y	-0-		3
*03	2325 N	1924	-0-	-401	-0-	166 1	1758 2	Y	-0-		3
*04	2010 N	1904	-0-	-106	-0-	157 1	1747 2	Y	-0-		3
*05	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	173 1	1702 2	Y	-0-		3
*06	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	125 1	1265 2	Y	-0-		3
*07	1953 N	1487	-0-	-466	-0-	132 1	1355 2	Y	-0-		3
*08	1860 N	1020	-0-	-840	-0-	78 1	942 2	Y	-0-		3
*09	1380 N	933	-0-	-447	-0-	93 1	840 2	Y	-0-		3
10	0	1507	-0-	1507	1507	140 1	1367 2	Y	-0-		3

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*02	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	304	1	2237	2	Y	-0-			-0-
*03	2170 X	1921	-0-	-249	-0-	241	1	1680	2	Y	-0-			-0-
*04	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	382	1	2525	2	Y	-0-			-0-
*05	2821 N	1563	-0-	-1258	-0-	215	1	1348	2	Y	-0-			-0-
*06	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	218	1	1320	2	Y	-0-			-0-
*07	2945 N	2254	-0-	-691	-0-	289	1	1965	2	Y	-0-			-0-
*08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	263	1	1805	2	Y	-0-			-0-
*09	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	352	1	2409	2	Y	-0-			-0-
10	0	2177	-0-	2177	2177	273	1	1904	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25		RRCID -> 157551		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361					
*02	8456 X	7644	-0-	-812	-0-	911	1	6711	2	Y	20	52	1	13
*03	9207 X	8428	-0-	-779	-0-	1054	1	7345	2	Y	26			39
*04	8910 X	7885	-0-	-1025	-0-	1032	1	6824	2	Y	26	50	1	15
*05	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	1304	1	8175	2	Y	-0-			15
*06	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	1289	1	7818	2	Y	8			23
*07	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	1107	1	7515	2	Y	1			24
*08	9238 X	9025	-0-	-213	-0-	1150	1	7875	2	Y	-0-			24
*09	8940 X	8752	-0-	-188	-0-	1116	1	7636	2	Y	-0-			24
*10	9424 X	8985	-0-	-439	-0-	1128	1	7857	2	Y	-0-	2	6	22

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237		COMPL. DATE 12/13/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573					
*02	2492 X	1911	-0-	-581	-0-	145	1	1766	2	N	-0-			17
*03	2759 X	2329	-0-	-430	-0-	201	1	2128	2	N	-0-			17
*04	2310 N	2026	-0-	-284	-0-	167	1	1859	2	N	-0-			17
*05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	248	1	2433	2	N	1			18
*06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	205	1	2070	2	N	-0-			18
*07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	210	1	2154	2	N	-0-			18
*08	2697 N	2388	-0-	-309	-0-	183	1	2205	2	N	-0-			18
*09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	230	1	2074	2	N	-0-			18
10	0	2225	-0-	2225	2225	207	1	2018	2	N	-0-			18

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549					
*02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	271	1	3310	2	Y	-0-			16
*03	3596 X	3490	-0-	-106	-0-	301	1	3189	2	Y	-0-			16
*04	3900 X	3003	-0-	-897	-0-	247	1	2756	2	Y	-0-			16
*05	4030 X	3238	-0-	-792	-0-	299	1	2938	2	Y	1			17
*06	3900 X	3258	-0-	-642	-0-	294	1	2964	2	Y	-0-			17
*07	3968 X	3473	-0-	-495	-0-	308	1	3165	2	Y	-0-			17
*08	3503 X	3392	-0-	-111	-0-	260	1	3132	2	Y	-0-			17
*09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	332	1	3001	2	Y	-0-			17
10	0	3287	-0-	3287	3287	306	1	2981	2	Y	-0-			17

LIZ (9200) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST		//CONT.// 54194 600 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		WELL #: B 18		RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	448 N	396	-0-	-52	-0-	47 1	348 2	Y	1	3 1	6
						1 9					
*03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	71 1	497 2	Y	2		8
						2 9					
*04	510 N	431	-0-	-79	-0-	56 1	373 2	Y	2	3 1	7
						2 9					
*05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	81 1	507 2	Y	-0-		7
*06	510 N	404	-0-	-106	-0-	57 1	347 2	Y	-0-		7
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	64 1	437 2	Y	1		8
						1 9					
*08	527 N	508	-0-	-19	-0-	65 1	443 2	Y	-0-		8
*09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	56 1	386 2	Y	-0-		8
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	66 1	460 2	Y	1	1 6	8
						1 9					

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582		
*02	392 N	309	-0-	-83	-0-	37 1	271 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
*03	434 N	418	-0-	-16	-0-	52 1	365 2	Y	1		2
						1 9					
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	49 1	324 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	51 1	318 2	Y	-0-		1
*06	390 N	356	-0-	-34	-0-	50 1	306 2	Y	-0-		1
*07	372 N	347	-0-	-25	-0-	45 1	302 2	Y	-0-		1
*08	372 N	350	-0-	-22	-0-	44 1	306 2	Y	-0-		1
*09	360 N	354	-0-	-6	-0-	45 1	309 2	Y	-0-		1
*10	341 N	338	-0-	-3	-0-	42 1	295 2	Y	1	1 6	1
						1 9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586		
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	Y	-0-		2
*03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		2
*04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		2
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25 1	248 2	Y	-0-		2
*06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14 1	138 2	Y	-0-		2
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16 1	162 2	Y	-0-		2
*08	279 N	203	-0-	-76	-0-	16 1	187 2	Y	-0-		2
*09	150 N	117	-0-	-33	-0-	12 1	105 2	Y	-0-		2
10	0	142	-0-	142	142	13 1	129 2	Y	-0-		2

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599		
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
*05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-		-0-
10	0	6	-0-	6	6	1 1	5 2	N	-0-		-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		41	RRCID ->	222956	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8556 - 8566	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*02	4788 X	4779	-0-	-9	-0-	362	1	4417	2	N	-0-		29
*03	5580 X	5251	-0-	-329	-0-	453	1	4798	2	N	-0-		29
*04	5520 X	5049	-0-	-471	-0-	415	1	4634	2	N	-0-		29
*05	5704 X	5114	-0-	-590	-0-	472	1	4640	2	N	2		31
						2	9						
*06	5520 X	5170	-0-	-350	-0-	466	1	4704	2	N	-0-		31
*07	5301 X	5176	-0-	-125	-0-	459	1	4717	2	N	-0-		31
*08	5239 X	5233	-0-	-6	-0-	401	1	4832	2	N	-0-		31
*09	5160 X	4911	-0-	-249	-0-	489	1	4422	2	N	-0-		31
10	0	4689	-0-	4689	4689	436	1	4253	2	N	-0-		31

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222 - 8232	
*02	1596 N	278	-0-	-1318	-0-	32	1	233	2	N	12	32 1	16
						13	9						
*03	2139 N	348	-0-	-1791	-0-	41	1	288	2	N	17		33
						19	9						
*04	570 N	363	-0-	-207	-0-	45	1	299	2	N	17	31 1	19
						19	9						
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	-0-		19
*06	330 N	244	-0-	-86	-0-	34	1	203	2	N	6		25
						7	9						
*07	372 N	216	-0-	-156	-0-	28	1	187	2	N	1		26
						1	9						
*08	372 N	281	-0-	-91	-0-	36	1	245	2	N	-0-		26
*09	240 N	218	-0-	-22	-0-	28	1	190	2	N	-0-		26
*10	217 N	40	-0-	-177	-0-	5	1	35	2	N	-0-	1 6	25

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		46	RRCID ->	260394	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8516 - 8526	
*02	2660 X	2646	-0-	-14	-0-	315	1	2321	2	N	9	24 1	5
						10	9						
*03	2883 X	2831	-0-	-52	-0-	353	1	2464	2	N	13		18
						14	9						
*04	2820 X	2774	-0-	-46	-0-	363	1	2397	2	N	13	24 1	7
						14	9						
*05	2945 X	2775	-0-	-170	-0-	382	1	2393	2	N	-0-		7
*06	2850 X	2775	-0-	-75	-0-	392	1	2379	2	N	4		11
						4	9						
*07	2945 X	2704	-0-	-241	-0-	347	1	2357	2	N	-0-		11
*08	2852 X	952	-0-	-1900	-0-	121	1	831	2	N	-0-		11
*09	2790 X	1901	-0-	-889	-0-	242	1	1659	2	N	-0-		11
*10	2883 X	2057	-0-	-826	-0-	258	1	1799	2	N	-0-	1 6	10

LOCKHART (P-1, SOUTH)		54312 282		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		534178											
MCLEAN, MARRS		WELL #:		29	RRCID ->	209967	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3504 - 3520	
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	215	1	512	2	N	46	49 1	30
						51	9						
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	208	1	376	2	N	39	24 1	45
						43	9						
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	215	1	448	2	N	36	50 1	31
						40	9						
08	775 N	757	-0-	-18	-0-	215	1	501	2	N	37	23 1	45
						41	9						
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	207	1	456	2	N	35	24 1	56
						39	9						
10	713 N	561	-0-	-152	-0-	215	1	307	2	N	35	48 1	43
						39	9						

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC. 534178
 MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	102	2	N	8	9	1	3	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	9	42	1	N	7	4	1	6	
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	9	43	1	N	6	8	1	4	
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	9	43	1	N	6	4	1	6	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	42	1	91	2	N	6	4	1	8	
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	7	9	43	1	N	6	8	1	6	
						7	9								

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC 000894
 CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128

05	217 N	191	-0-	-26	-0-	31	1	160	3	Y	-0-			9
06	180 N	69	-0-	-111	-0-	30	1	39	3	Y	-0-			9
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	118	3	Y	2			11
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	2	9	31	1	Y	5	1	8	15
09	0	266	-0-	266	266	6	9	30	1	Y	-0-			15
10	0	174	-0-	174	440	31	1	143	3	Y	-0-			15

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	124	1	1519	3	Y	47	9	8	93
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	52	9	120	1	Y	34	90	1	33
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	37	9	124	1	Y	32			65
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	35	9	124	1	Y	36	6	8	95
09	0	1462	-0-	1462	1462	40	9	120	1	Y	28	111	1	12
10	0	1471	-0-	1471	2933	31	9	124	1	Y	44	7	8	49
						48	9							

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11655 - 11690

05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	62	1	991	3	Y	3	3	8	10
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	3	9	60	1	Y	4	8	1	5
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	4	9	62	1	Y	4			9
08	1054 N	967	-0-	-87	-0-	4	9	62	1	Y	9	2	8	16
09	0	836	-0-	836	836	10	9	60	1	Y	2	7	1	11
10	0	700	-0-	700	1536	2	9	62	1	Y	5	2	8	14
						6	9							

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.//		54354 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
CLARK-SAIN		WELL #:		7	RRCID ->	195640	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12360 - 12412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	124 1	1432 3	Y	29		5 8		53
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	32 9	120 1	Y	27		71 1	3 8	6
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	30 9	124 1	Y	19				25
08	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	21 9	124 1	Y	26		4 8		47
09	0	1456	-0-	1456	1456	29 9	120 1	Y	19		58 1		8
10	0	1372	-0-	1372	2828	21 9	124 1	Y	35		5 8		38
						39 9							

CLARK-SAIN		WELL #:		14	RRCID ->	213684	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11756 - 11799
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	62 1	700 3	Y	-0-			14
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	60 1	671 3	Y	-0-			14
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	62 1	628 3	Y	-0-			14
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62 1	657 3	Y	-0-			14
09	0	603	-0-	603	603	60 1	543 3	Y	-0-			14
10	0	477	-0-	477	1080	31 1	446 3	Y	-0-			14

LOMA BLANCA (FRIO 7300)		54492 284		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROOKS			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
BROOKS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267336	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	7290 - 7292
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (9000)		54492 852		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
OLIPDP II, LLC		100467										
TRAD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030457	COMPL. DATE	01/04/1963	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	N/A
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS		WELL #:		1	RRCID ->	030641	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	N/A
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-			41
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 7		29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

LOMA BLANCA (9000)		//CONT.//		54492 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
BROOKS - HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 181316	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	10672	PERF. 8968 - 9172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOMA BLANCA (9400)				54492 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
OLIPDP II, LLC				100467						
TRAD, HANNA		WELL #:		2	RRCID -> 197105	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9525 - 9570
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)				54507 219	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
STATE 214		WELL #:		1	RRCID -> 159064	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10990 - 11038
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDERS HEIRS 215				WELL #:	1	RRCID -> 162909	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	13745	PERF.12248 - 12714
05	7316 X	7227	-0-	-89	-0-	7227	3	N	-0-		308
06	7080 X	5583	-0-	-1497	-0-	5583	3	N	-0-		308
07	7316 X	5207	-0-	-2109	-0-	5207	3	N	-0-		308
08	7316 X	4467	-0-	-2849	-0-	4467	3	N	-0-		308
09	0	3596	-0-	3596	3596	3596	3	N	-0-		308
10	0	5911	-0-	5911	9507	5911	3	N	-0-		308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)				54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
EXXON STATE		WELL #:		3	RRCID -> 198019	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8744 - 8810
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EXXON STATE				WELL #:	4	RRCID -> 200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 8766 - 8883
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			99
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			99

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

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)				54509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
WELDER GU 217				WELL #:	1 C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELDERS HEIRS 71				WELL #:	2	RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-	194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-	194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-	194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-	194
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-	194
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12652			N	NO RPT	194

EXXON STATE				WELL #:	1	RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)				54509 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
WELDER GU 217				WELL #:	1	RRCID ->	212340	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)				54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC				238722						
EL PEYOTE MINERAL TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	141922	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682
05	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2	N	-0-	-0-
06	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2	N	-0-	-0-
07	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2	N	-0-	-0-
08	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-	-0-
09	1350 X	21	-0-	-1329	-0-	21	2	N	-0-	-0-
10	0	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	145748	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.// 54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.// 238722										
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 146166		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-		800 2		N	-0-		-0-
06	960 N	644	-0-	-316	-0-		644 2		N	-0-		-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663 2		N	-0-		-0-
08	806 N	499	-0-	-307	-0-		499 2		N	-0-		-0-
09	630 N	3	-0-	-627	-0-		3 2		N	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2		2	2 2		N	-0-		-0-

LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 147016		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 166416		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 178461		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892				
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1144 2		N	-0-		-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-		922 2		N	-0-		-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-		949 2		N	-0-		-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2		N	-0-		-0-
09	510 N	4	-0-	-506	-0-		4 2		N	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3		3	3 2		N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 201092		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 176680		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190				
JENNINGS		WELL #: 70										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

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

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2		N	-0-			-0-
*09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
10	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2		N	-0-			-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			20
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			20
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			20
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			20
*09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			20
*10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			20

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 XOG OPERATING LLC 945921
 LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGHORN		54756 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552								
MILLER FEE		WELL #:		RRCID -> 183146		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019										

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
MILLER, M. M.		WELL #:		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #:		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900)		54765 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
CRESTONIO PROPERTIES		WELL #:		RRCID -> 274896		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #:		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (3700)		54765 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552													
M. M. MILLER & SONS FEE		WELL #:		RRCID -> 198226		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 3706 - 3712					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				191
06	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				191
07	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				191
08	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				191
09	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				191
10	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				191
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018															

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MILLER		1		RRCID -> 184942		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 3748 - 3752					
05	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	61	1	336	2	Y	30		680
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	33	9	63	1	Y	30		710
07	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	33	9	62	1	Y	20		730
08	434	N	401	-0-	-33	B	-0-	22	9	59	1	Y	3		733
09	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	3	9	58	1	Y	179	179 1	733
10	0		434	-0-	434	B	434	197	9	62	1	Y	40		773
								44							

LOPENO (CONSOLIDATED)		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		RRCID -> 179848		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 6966 - 7612					
ESPERANZA		WELL #:		4											
05	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-		62
06	240	N	224	-0-	-16	B	-0-	224	3			N	-0-		62
07	248	N	177	-0-	-71	B	-0-	177	3			N	-0-		62
08	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3			N	-0-		62
09	210	N	161	-0-	-49	B	-0-	161	3			N	-0-		62
10	0		266	-0-	266	B	266	266	3			N	-0-		62

ESPERANZA		WELL #:		RRCID -> 181315		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6867 - 7705					
05	310	N	278	-0-	-32	B	-0-	278	3			N	-0-		2
06	300	N	240	-0-	-60	B	-0-	240	3			N	-0-		2
07	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-		2
08	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3			N	-0-		2
09	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-		2
10	0		367	-0-	367	B	367	367	3			N	-0-		2

PALOMA OPERATING, LLC		100344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
PALMYRA		3		RRCID -> 170339		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7885 - 7902					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)										//CONT.//		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BUSTAMANTE OIL COMPANY										112685											
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON										WELL #:		1		RRCID -> 184854		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 11990		PERF. 11650 - 11685	
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

VELA, J.										WELL #:		1		RRCID -> 246911		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7824 - 9272	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
WORLEY GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 235722		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8040 - 8456	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

WORLEY GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 236754		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8250 - 8516	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

WORLEY GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 238108		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9910 - 10614	
05		2790 X	2267	-0-	-523	-0-	-0-	1020	1	1247	2	N	-0-	-0-							
06		2970 X	2185	-0-	-785	-0-	-0-	900	1	1285	2	N	-0-	-0-							
07		3069 X	2375	-0-	-694	-0-	-0-	1050	1	1325	2	N	-0-	-0-							
08		3069 X	2238	-0-	-831	-0-	-0-	1050	1	1188	2	N	-0-	-0-							
09		0	1904	-0-	1904	1904	1110	1	794	2	N	-0-	-0-								
10		0	1735	-0-	1735	3639	750	1	985	2	N	-0-	-0-								

FALCON										WELL #:		1		RRCID -> 273219		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 12878 - 12984	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
GUERRA, RAUL				WELL #:	1	RRCID ->	155182	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.10538 - 11084		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #:	2	RRCID ->	155715	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 9071 - 10022		
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	54	1	307	2	N	-0-		-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	54	1	281	2	N	-0-		-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	59	1	325	2	N	-0-		-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	-0-		-0-
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	62	1	328	2	N	-0-		-0-
10		0	644	-0-	644	644	109	1	535	2	N	-0-		-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #:	1	RRCID ->	156168	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11320 - 11335		
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-		-0-
06		10 N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	2	N	-0-		-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-		-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		-0-
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
10		0	10	-0-	10	10	2	1	8	2	N	-0-		-0-

PALMYRA MINERALS LTD.				WELL #:	3 C	RRCID ->	156731	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7761 - 8728		
05		279 N	220	-0-	-59	-0-	33	1	187	2	N	-0-		-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	255	2	N	-0-		-0-
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	54	1	295	2	N	-0-		-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	279	2	N	-0-		-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	48	1	254	2	N	-0-		-0-
10		0	271	-0-	271	271	46	1	225	2	N	-0-		-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #:	3 T	RRCID ->	158967	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 9073 - 9276		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #:	4	RRCID ->	159830	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9794 - 9856		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

YZAGUIRRE				WELL #:	1	RRCID ->	160655	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	15388	PERF.10514 - 12550		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	168	1	960	2	N	-0-	32
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	172	1	899	2	N	-0-	32
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	195	1	1078	2	N	-0-	32
08	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	163	1	905	2	N	-0-	32
09	1080 N	997	-0-	-83	-0-	158	1	839	2	N	-0-	32
10	0	883	-0-	883	883	149	1	734	2	N	-0-	32

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
05	527 N	399	-0-	-128	-0-	59	1	340	2	N	-0-	79
06	510 N	382	-0-	-128	-0-	61	1	321	2	N	-0-	79
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	176	1	973	2	N	-0-	79
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	164	1	911	2	N	-0-	79
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	121	1	643	2	N	5	84
10	0	928	-0-	928	928	157	1	771	2	N	-0-	84

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903												
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	265	1	1514	2	N	-0-	-0-
06	1470 N	1434	-0-	-36	-0-	230	1	1204	2	N	-0-	-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	255	1	1408	2	N	-0-	-0-
08	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	218	1	1209	2	N	-0-	-0-
09	1440 N	1209	-0-	-231	-0-	191	1	1018	2	N	-0-	-0-
10	0	1210	-0-	1210	1210	205	1	1005	2	N	-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970												
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	144	1	827	2	N	-0-	8
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	155	1	809	2	N	-0-	8
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	177	1	974	2	N	-0-	8
08	961 N	915	-0-	-46	-0-	140	1	775	2	N	-0-	8
09	960 N	909	-0-	-51	-0-	144	1	765	2	N	-0-	8
10	0	810	-0-	810	810	137	1	673	2	N	-0-	8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806												
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	378	1	2160	2	N	5	114
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	334	1	1744	2	N	-0-	114
07	2294 N	624	-0-	-1670	-0-	95	1	526	2	N	3	117
08	2542 N	2522	-0-	-20	-0-	386	1	2136	2	N	-0-	117
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	377	1	2003	2	N	-0-	117
10	0	2154	-0-	2154	2154	364	1	1790	2	N	-0-	117

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030												
05	2263 N	1967	-0-	-296	-0-	293	1	1674	2	N	-0-	37
06	2010 N	1676	-0-	-334	-0-	269	1	1407	2	N	-0-	37
07	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	322	1	1779	2	N	-0-	37
08	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	271	1	1503	2	N	-0-	37
09	1680 N	1676	-0-	-4	-0-	265	1	1411	2	N	-0-	37
10	0	1579	-0-	1579	1579	267	1	1312	2	N	-0-	37

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859															
05	1054 N	940	-0-	-114	-0-	140	1	800	2	N	-0-				35
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	191	1	997	2	N	-0-				35
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	216	1	1193	2	N	-0-				35
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	173	1	958	2	N	-0-				35
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	208	1	1104	2	N	-0-				35
10	0	1353	-0-	1353	1353	229	1	1124	2	N	-0-				35

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930															
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	138	1	788	2	N	-0-				78
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	141	1	739	2	N	-0-				78
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	148	1	815	2	N	-0-				78
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	145	1	801	2	N	-0-				78
09	870 N	773	-0-	-97	-0-	122	1	651	2	N	-0-				78
10	0	623	-0-	623	623	105	1	518	2	N	-0-				78

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
THREE C EXPLORATION, LLC				857512							
EL MILAGRO "B"				WELL #: B 2	RRCID -> 232961	COMPL. DATE 10/18/2009	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8344	- 8454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EL MILAGRO "B"				WELL #: B 1	RRCID -> 233632	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8326	- 8530		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EL MILAGRO "B"				WELL #: B 3	RRCID -> 233795	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 9143	PERF. 8162	- 8185		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		68

EL MILAGRO "B"				WELL #: B 4	RRCID -> 235282	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8838	PERF. 8388	- 8500		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC				882605							
RAMIREZ, JOSEFA				WELL #: 1 L	RRCID -> 011537	COMPL. DATE 01/28/1959	TOTAL DEPTH 9653	PERF. N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO				WELL #: 1	RRCID -> 011540	COMPL. DATE 10/09/1959	TOTAL DEPTH 9512	PERF. N/A			
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-		-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-		-0-
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-		-0-
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-		-0-
09	0	1834	-0-	1834	-0-	1834 2		N	-0-		-0-
10	0	1786	-0-	1786	-0-	3620 1786 2		N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 2		RRCID -> 011546		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251 2	N	-0-		-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221 2	N	-0-		-0-
09	0		220	-0-	220		220 2	N	-0-		-0-
10	0		278	-0-	278		498 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #: 4		RRCID -> 093342		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090			
05	1302	N	525	-0-	-777	-0-	525 2	N	-0-		-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
07	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206 2	N	-0-		-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-		-0-
09	0		1281	-0-	1281		1281 2	N	-0-		-0-
10	0		1300	-0-	1300		2581 2	N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210			
05	3100	N	3266	-0-	166	166	3266 2	N	-0-		-0-
06	2472	N	2306	-0-	-166	-0-	2306 2	N	-0-		-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	N	-0-		-0-
08	2294	X	1937	-0-	-357	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
09	0		1320	-0-	1320		1320 2	N	-0-		-0-
10	0		1310	-0-	1310		2630 2	N	-0-		-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854			
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426 2	N	-0-		-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	420 2	N	-0-		-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411 2	N	-0-		-0-
09	0		399	-0-	399		399 2	N	-0-		-0-
10	0		424	-0-	424		823 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334			
05	992	N	854	-0-	-138	-0-	854 2	N	-0-		-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850 2	N	-0-		-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		-0-
08	868	N	819	-0-	-49	-0-	819 2	N	-0-		-0-
09	0		815	-0-	815		815 2	N	-0-		-0-
10	0		835	-0-	835		1650 2	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352			
05	527	N	184	-0-	-343	-0-	184 2	N	-0-		-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
07	465	N	336	-0-	-129	-0-	336 2	N	-0-		-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
09	0		557	-0-	557		557 2	N	-0-		-0-
10	0		376	-0-	376		933 2	N	6	6 1	-0-

RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942			
05	1736	N	692	-0-	-1044	-0-	692 2	N	-0-		-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-		-0-
09	0		1494	-0-	1494		1494 2	N	-0-		-0-
10	0		1628	-0-	1628		3122 2	N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2563 X	24	-0-	-2539	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	0	199	-0-	199	199	199	2			N	-0-					-0-
10	0	155	-0-	155	354	155	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484								
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	1593	-0-	-608	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	0	1574	-0-	1574	1574	1574	2			N	-0-					-0-
10	0	1193	-0-	1193	2767	1193	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605									
GUERRA, RAUL		WELL #:		5	RRCID ->	161346	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8750 - 10208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		1922 N	1181	-0-	-741	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
08		1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
09		0	1978	-0-	1978	1978	1978	2	N	-0-			-0-
10		0	1944	-0-	1944	3922	1944	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		3A	RRCID ->	161358	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9991 - 11225	
05		2170 N	74	-0-	-2096	-0-	74	2	N	-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			-0-
09		0	946	-0-	946	946	946	2	N	-0-			-0-
10		0	750	-0-	750	1696	750	2	N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX		WELL #:		2	RRCID ->	161739	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14090	PERF.	9203 - 10034	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #:		3T	RRCID ->	161962	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10236 - 11208	
05		3751 X	3557	-0-	-194	-0-	3557	2	N	-0-			-0-
06		3630 X	3557	-0-	-73	-0-			N	-0-			-0-
07		3751 X	3565	-0-	-186	-0-	3565	2	N	-0-			-0-
08		3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3568	2	N	-0-			-0-
09		0	3291	-0-	3291	3291	3291	2	N	-0-			-0-
10		0	3607	-0-	3607	6898	3607	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #:		4AT	RRCID ->	163335	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10032 - 10492	
05		1395 N	1284	-0-	-111	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
08		1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
09		0	1097	-0-	1097	1097	1097	2	N	-0-			-0-
10		0	1322	-0-	1322	2419	1322	2	N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX		WELL #:		3	RRCID ->	164394	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9911 - 10472	
05		3534 X	3240	-0-	-294	-0-	3240	2	N	-0-			-0-
06		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2	N	-0-			-0-
08		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2	N	-0-			-0-
09		0	4672	-0-	4672	4672	4672	2	N	-0-			-0-
10		0	4961	-0-	4961	9633	4961	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		5 C	RRCID ->	166019	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10040 - 10060	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
07		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
08		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
09		0	1442	-0-	1442	1442	1442	2	N	-0-			-0-
10		0	1176	-0-	1176	2618	1176	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605							
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		5 T	RRCID ->	166022	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11130 - 11520
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1798 N	153	-0-	-1645	-0-	153	2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		6	RRCID ->	166806	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7004 - 9874
05	682 N	262	-0-	-420	-0-	262	2		N	-0-	-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-	-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-	-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-	-0-
09	0	664	-0-	664	664	664	2		N	-0-	-0-
10	0	605	-0-	605	1269	594	2	11 9	N	10	10 1 -0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 T	RRCID ->	167483	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10430 - 10446
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 C	RRCID ->	167488	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9764 - 10172
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-	-0-
07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-	-0-
08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-	-0-
09	0	495	-0-	495	495	495	2		N	-0-	-0-
10	0	572	-0-	572	1067	572	2		N	-0-	-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		4 C	RRCID ->	168411	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9312 - 9780
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #:		5A	RRCID ->	170486	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	12398	PERF. 9835 - 11502
05	1455 X	113	-0-	-1342	-0-	113	2		N	-0-	-0-
06	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-	-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-	-0-
09	0	91	-0-	91	91	91	2		N	-0-	-0-
10	0	93	-0-	93	184	93	2		N	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		6	RRCID ->	171958	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10142 - 10180
05	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	2		N	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-	-0-
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	-0-	-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	-0-
09	0	222	-0-	222	222	222	2		N	-0-	-0-
10	0	236	-0-	236	458	236	2		N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605									
GUERRA, RAUL		WELL #:		10	RRCID ->	176543	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9291 - 10733	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	496 N	191	-0-	-305	-0-	191 2			N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 2			N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-			-0-
09	0	453	-0-	453	453	453 2			N	-0-			-0-
10	0	454	-0-	454	907	446 2		8 9	N	7	7 1		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		7	RRCID ->	177583	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	9822 - 10995	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		7	RRCID ->	177815	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11249	PERF.	6996 - 10711	
05	372 N	142	-0-	-230	-0-	142 2			N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-			-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 2			N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-			-0-
09	0	360	-0-	360	360	360 2			N	-0-			-0-
10	0	377	-0-	377	737	370 2		7 9	N	6	6 1		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		4	RRCID ->	178068	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7325 - 10784	
05	589 N	245	-0-	-344	-0-	245 2			N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2			N	-0-			-0-
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 2			N	-0-			-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-			-0-
09	0	600	-0-	600	600	600 2			N	-0-			-0-
10	0	594	-0-	594	1194	584 2		10 9	N	9	9 1		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		9	RRCID ->	178277	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7138 - 7972	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		8	RRCID ->	179188	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10979	PERF.	8005 - 10914	
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-			-0-
07	868 N	667	-0-	-201	-0-	667 2			N	-0-			-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-			-0-
09	0	705	-0-	705	705	705 2			N	-0-			-0-
10	0	828	-0-	828	1533	828 2			N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		4	RRCID ->	179209	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	8342 - 11467	
05	3999 X	3739	-0-	-260	-0-	3739 2			N	-0-			-0-
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2			N	-0-			-0-
07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032 2			N	-0-			-0-
08	3937 X	3843	-0-	-94	-0-	3843 2			N	-0-			-0-
09	0	3294	-0-	3294	3294	3294 2			N	-0-			-0-
10	0	3685	-0-	3685	6979	3685 2			N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
GUERRA, RAUL		WELL #: 11		RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3410 X	1112	-0-	-2298	-0-	1112	2		N	-0-	-0-	
06	3120 X	2671	-0-	-449	-0-	2671	2		N	-0-	-0-	
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-	-0-	
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-	-0-	
09	0	3302	-0-	3302	3302	3302	2		N	-0-	-0-	
10	0	3346	-0-	3346	6648	3288	2	58 9	N	53	53 1	

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272				
05	2542 N	861	-0-	-1681	-0-	861	2		N	-0-	-0-	
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-	-0-	
07	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-	-0-	
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-	-0-	
09	0	2259	-0-	2259	2259	2259	2		N	-0-	-0-	
10	0	2324	-0-	2324	4583	2324	2		N	-0-	-0-	

GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	54	-0-	54	108	54	2		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	40	-0-	40	148	40	2		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	52	-0-	52	200	52	2		N	-0-	-0-	

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316				
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-	-0-	
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-	-0-	
07	2077 N	1931	-0-	-146	-0-	1931	2		N	-0-	-0-	
08	2046 N	1864	-0-	-182	-0-	1864	2		N	-0-	-0-	
09	0	1692	-0-	1692	1692	1692	2		N	-0-	-0-	
10	0	1818	-0-	1818	3510	1818	2		N	-0-	-0-	

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432				
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-	-0-	
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-	-0-	
07	775 N	490	-0-	-285	-0-	490	2		N	-0-	-0-	
08	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-	-0-	
09	0	589	-0-	589	589	589	2		N	-0-	-0-	
10	0	650	-0-	650	1239	650	2		N	-0-	-0-	

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008				
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-	-0-	
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-	-0-	
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	-0-	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	-0-	
09	0	192	-0-	192	192	192	2		N	-0-	-0-	
10	0	152	-0-	152	344	152	2		N	-0-	-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605											
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 180361		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 3		RRCID -> 180399		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	53	-0-	53	53	53	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	53	-0-	53	106	53	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	109	-0-	109	215	109	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	97	-0-	97	312	97	2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896					
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
09	0	1595	-0-	1595	1595	1595	2		N	-0-			-0-
10	0	1595	-0-	1595	3190	1595	2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ		WELL #: 6 C		RRCID -> 183900		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 T		RRCID -> 183916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450					
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
08	868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2		N	-0-			-0-
09	0	761	-0-	761	761	761	2		N	-0-			-0-
10	0	824	-0-	824	1585	824	2		N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 C		RRCID -> 183917		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605											
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 7		RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10248 - 11552			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2		N	-0-		-0-	
06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-		-0-	
07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-		-0-	
08	4402 X	4076	-0-	-326	-0-	4076	2		N	-0-		-0-	
09	0	3733	-0-	3733	3733	3733	2		N	-0-		-0-	
10	0	3573	-0-	3573	7306	3573	2		N	-0-		-0-	

GUERRA, RAUL		WELL #: 14		RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7318 - 10532			
05	1984 N	694	-0-	-1290	-0-	694	2		N	-0-		-0-	
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2		N	-0-		-0-	
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-		-0-	
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-		-0-	
09	0	2153	-0-	2153	2153	2153	2		N	-0-		-0-	
10	0	2270	-0-	2270	4423	2230	2	40	9	N	36	36 1 -0-	

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10760 - 11280			
05	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2		N	-0-		-0-	
06	5640 X	3799	-0-	-1841	-0-	3799	2		N	-0-		-0-	
07	6913 X	3430	-0-	-3483	-0-	3430	2		N	-0-		-0-	
08	6913 X	3377	-0-	-3536	-0-	3377	2		N	-0-		-0-	
09	0	4299	-0-	4299	4299	4299	2		N	-0-		-0-	
10	0	6425	-0-	6425	10724	6425	2		N	-0-		-0-	

GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 6778 - 10380			
05	1674 N	332	-0-	-1342	-0-	332	2		N	-0-		-0-	
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		-0-	
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-		-0-	
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-		-0-	
09	0	1790	-0-	1790	1790	1790	2		N	-0-		-0-	
10	0	1604	-0-	1604	3394	1576	2	28	9	N	25	25 1 -0-	

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14125		PERF. 9902 - 11472			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	76	-0-	76	76	76	2		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	63	-0-	63	139	63	2		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	93	-0-	93	232	93	2		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	66	-0-	66	298	66	2		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	51	-0-	51	349	51	2		N	-0-		-0-	

SERNA, DONATA		WELL #: 2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11566		PERF.11013 - 11430			
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-		-0-	
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-	
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-		-0-	
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-	
09	0	341	-0-	341	341	341	2		N	-0-		-0-	
10	0	346	-0-	346	687	346	2		N	-0-		-0-	

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 6		RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11330 - 11350			
05	1798 X	1706	-0-	-92	-0-	1706	2		N	-0-		-0-	
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-		-0-	
07	2046 X	1760	-0-	-286	-0-	1760	2		N	-0-		-0-	
08	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-		-0-	
09	0	2320	-0-	2320	2320	2320	2		N	-0-		-0-	
10	0	2577	-0-	2577	4897	2577	2		N	-0-		-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 10		RRCID -> 190602		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 8		RRCID -> 190707		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380								
05	1767	N	1248	-0-	-519	-0-	1248	2		N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-					-0-
07	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	2		N	-0-					-0-
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-					-0-
09	0		1619	-0-	1619	1619	1619	2		N	-0-					-0-
10	0		1931	-0-	1931	3550	1931	2		N	-0-					-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 3		RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985								
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-					-0-
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2		N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-					-0-
09	0		1538	-0-	1538	1538	1538	2		N	-0-					-0-
10	0		1622	-0-	1622	3160	1622	2		N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 6		RRCID -> 191850		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618								
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2		N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-					-0-
09	0		241	-0-	241	241	241	2		N	-0-					-0-
10	0		263	-0-	263	504	263	2		N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 T		RRCID -> 192170		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	2		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	51	-0-	51	109	51	2		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	40	-0-	40	149	40	2		N	-0-					-0-
10	14B	DENY	51	-0-	51	200	51	2		N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 193940		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	46	-0-	46	118	46	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
10	14B DENY	50	-0-	50	168	50	2			N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #: 7A		RRCID -> 194552		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512								
05	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	0	336	-0-	336	336	336	2			N	-0-					-0-
10	0	361	-0-	361	697	361	2			N	-0-					-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 4		RRCID -> 196181		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 5		RRCID -> 197322		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 4		RRCID -> 198103		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID -> 199383		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252								
05	2976 X	1135	-0-	-1841	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	1018	-0-	-1862	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	1059	-0-	-1917	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	2325 X	1005	-0-	-1320	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	0	884	-0-	884	884	884	2			N	-0-					-0-
10	0	960	-0-	960	1844	960	2			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 6A		RRCID -> 201377		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605									
GUERRA, RAUL		WELL #:		15	RRCID ->	202589	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9025 - 9048		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE		WELL #:		3	RRCID ->	204756	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11106 - 11680		
05	1085 N	556	-0-	-529	-0-	556	2		N	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
09	0	680	-0-	680	680	680	2		N	-0-			-0-
10	0	715	-0-	715	1395	715	2		N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		12	RRCID ->	212790	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9054 - 10334		
05	1147 N	239	-0-	-908	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	954	-0-	-255	-0-	954	2		N	-0-			-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
09	0	1218	-0-	1218	1218	1218	2		N	-0-			-0-
10	0	686	-0-	686	1904	674	2	12 9	N	11	11 1		-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		7	RRCID ->	214032	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10804 - 11430		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	24	-0-	24	24	24	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	55	-0-	55	79	55	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	54	-0-	54	133	54	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	52	-0-	52	185	52	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	53	-0-	53	238	53	2		N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX		WELL #:		5	RRCID ->	219772	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	10747	PERF. 9292 - 9888		
05	3534 X	1267	-0-	-2267	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	1203	-0-	-2007	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	2585	-0-	-980	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
09	0	3487	-0-	3487	3487	3487	2		N	-0-			-0-
10	0	3475	-0-	3475	6962	3475	2		N	-0-			-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #:		8	RRCID ->	220127	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 9835 - 11502		
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			96
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			96
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			96
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			96
09	0	273	-0-	273	273	273	2		N	-0-			96
10	0	319	-0-	319	592	319	2		N	-0-			96

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		9	RRCID ->	222577	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 8942 - 9347		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
GUERRA, RAUL		WELL #: 18		RRCID -> 222928		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 6		RRCID -> 222933		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 10		RRCID -> 242203		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774								
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	2109	-0-	-30	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	0	1776	-0-	1776	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	0	2066	-0-	2066	-0-	3842	2	2066	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 7A		RRCID -> 245801		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676								
05	74561 X	10527	-0-	-64034	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
07	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
08	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
09	0	4529	-0-	4529	-0-	4529	2	4529	2	N	-0-					-0-
10	0	3297	-0-	3297	-0-	7826	2	3297	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 12		RRCID -> 247396		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 19		RRCID -> 249617		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270								
05	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	0	349	-0-	349	-0-	349	2	349	2	N	-0-					-0-
10	0	127	-0-	127	-0-	476	2	127	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 8A		RRCID -> 251689		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380								
05	3503 X	1774	-0-	-1729	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	1825	-0-	-725	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2263 X	1408	-0-	-855	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
08	2263 X	1773	-0-	-490	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
09	0	1519	-0-	1519	-0-	1519	2	1519	2	N	-0-					-0-
10	0	1682	-0-	1682	-0-	3201	2	1682	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
XTO ENERGY INC.				945936									
GUERRA, AVELINO		WELL #:		5	RRCID ->	196032	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)				54866 215	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605									
GUERRA, RAUL		WELL #:		16	RRCID ->	236704	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B)				54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	225320	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLARS		WELL #:		1	RRCID ->	247236	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, M		WELL #:		01	RRCID ->	289827	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH 11309 PERF. 4326 - 4406				
05	33376 X	33376	-0-	-0-	-0-	33376	2		N	-0-			-0-
06	31560 X	30830	-0-	-730	-0-	30830	2		N	-0-			-0-
07	32612 X	31655	-0-	-957	-0-	31655	2		N	-0-			-0-
08	33387 X	31412	-0-	-1975	-0-	31412	2		N	-0-			-0-
09	0	29929	-0-	29929	29929	29929	2		N	-0-			-0-
10	0	28697	-0-	28697	58626	28697	2		N	-0-			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		B 1	RRCID ->	244176	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605								
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #:		2	RRCID -> 022896	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9266	PERF. 4907 - 4911		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		1 U	RRCID -> 030390	COMPL. DATE	05/04/1963	TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A		
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-	-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	75 2	N	-0-	-0-		
08	279	N	112	-0-	-167	-0-	112 2	N	-0-	-0-		
09	0		71	-0-	71	71	71 2	N	-0-	-0-		
10	0		202	-0-	202	273	202 2	N	-0-	-0-		

VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #:		3	RRCID -> 193147	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 4582 - 4596		
05	2945	X	2023	-0-	-922	-0-	2023 2	N	-0-	47		
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-		N	-0-	47		
07	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	2515 2	N	-0-	47		
08	2883	X	2050	-0-	-833	-0-	2050 2	N	-0-	47		
09	0		2191	-0-	2191	2191	2191 2	N	-0-	47		
10	0		1911	-0-	1911	4102	1911 2	N	-0-	47		

GUERRA, RAUL		WELL #:		8	RRCID -> 193818	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 4728 - 4736		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		1	RRCID -> 196865	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	9431	PERF. 4626 - 4630		
05	14B	DENY	271	-0-	271	1491	271 2	Y	-0-	-0-		
06	14B	DENY	253	-0-	253	1744	253 2	Y	-0-	-0-		
07	14B	DENY	188	-0-	188	1932	188 2	Y	-0-	-0-		
08	2160	X	228	-0-	-1932	-0-	228 2	Y	-0-	-0-		
09	0		238	-0-	238	238	238 2	Y	-0-	-0-		
10	0		231	-0-	231	469	231 2	Y	-0-	-0-		

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		2	RRCID -> 197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 4947 - 4958		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #:		2	RRCID -> 199820	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 4736 - 4742		
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	688 2	Y	-0-	-0-		
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	Y	-0-	-0-		
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	Y	-0-	-0-		
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637 2	Y	-0-	-0-		
09	0		591	-0-	591	591	591 2	Y	-0-	-0-		
10	0		515	-0-	515	1106	515 2	Y	-0-	-0-		

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

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605									
RAMIREZ, M. R.		WELL #:		11	RRCID ->	200885	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4712 -	4721
05	558 N	121	-0-	-437	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
09	0	479	-0-	479	-0-	479	2		N	-0-			-0-
10	0	443	-0-	443	-0-	922	443	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		17	RRCID ->	202136	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4722 -	4730
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPENO, NE (A-3)		54869 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
GGP EXPLORATION, LTD.		302567											
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	221640	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7636 -	8043
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC		883803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
BENAVIDES STATE GU		WELL #:		2	RRCID ->	261625	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (C-1)		54869 149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745											
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	148770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9314 -	9332
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER)		54869 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
GONZALES BENAVIDES TRUST		WELL #:		RRCID -> 213678		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					7
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014										

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		54869 655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
GONZALEZ		WELL #:		RRCID -> 204108		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-		658 1	7380 2	N	-0-
06	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-		704 1	9026 2	N	-0-
07	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-		944 1	7753 2	N	-0-
08	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-		944 1	6724 2	N	-0-
09	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-		837 1	6330 2	N	-0-
*10	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-		849 1	6640 2	N	-0-

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BENAVIDES MINERAL TRUST		075784								
GONZALEZ		WELL #:		RRCID -> 169540		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13675		Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13675		Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13675		Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13675		Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13675		Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		13675		Y	NO RPT

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BENAVIDES STATE GU		075784								
GONZALEZ		WELL #:		RRCID -> 169899		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

LOPENO, NE. (WILCOX 8700)		54869 672		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
GGP EXPLORATION, LTD.		302567								
MORGENSTERN		WELL #:		RRCID -> 251240		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664				Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
 DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	1		N	-0-			-0-
08	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	1		N	-0-			-0-
09	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	1		N	-0-			-0-
10	0	252	-0-	252	252	252	1		N	-0-			-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
 DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2021

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

05	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	75	1	397	2	Y	-0-	9
06	2312 N	2312	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2068	2	Y	-0-	9
07	996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	227	1	769	2	Y	-0-	9
08	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	227	1	663	2	Y	-0-	9
09	0	1321	-0-	-0-	B	1321	227	1	1094	2	Y	-0-	9
10	0	912	-0-	-0-	B	2233	227	1	685	2	Y	-0-	9

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

05	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	20	1	186	2	Y	-0-	-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	55	1	471	2	Y	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	58	1	197	2	Y	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	58	1	170	2	Y	-0-	-0-
09	0	1479	-0-	-0-	B	1479	58	1	1421	2	Y	-0-	-0-
10	0	1125	-0-	-0-	B	2604	58	1	1067	2	Y	-0-	-0-

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
 GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

 GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	30	1	91	2	Y	-0-		-0-
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	76	1	649	2	Y	-0-		-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	90	1	304	2	Y	-0-		-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	90	1	263	2	Y	-0-		-0-
09	0	430	-0-	430 B	430	90	1	340	2	Y	-0-		-0-
10	0	294	-0-	294 B	724	90	1	204	2	Y	-0-		-0-

 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

05	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	939	-0-	939 B	939		3		N	-0-			-0-
09	0	1386	-0-	1386 B	2325	1386	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2325				N	NO RPT			-0-

 FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

 FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

 FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323										
FROST BANK		WELL #:		5	RRCID ->	222842	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8194 - 8236		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-		-0-	
06	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-		-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
F. GONZALEZ GU		WELL #:		1	RRCID ->	170246	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8136 - 8168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

F. GONZALES GU		WELL #:		3	RRCID ->	212170	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8211 - 8241	
05	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	31	1	317	2	Y	92	124
06	720 N	76	-0-	-644	B	-0-	101	9	4	1	Y	24	138 1
07	682 N	46	-0-	-636	B	-0-	26	9	1	1	Y	30	40
08	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-	33	9			Y	41	81
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	13	94
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	35	129

GRUY, DAGMAR		WELL #:		2	RRCID ->	222674	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7962 - 8208	
05	0 N	33	-0-	33	B	-610528	3	1	30	2	Y	-0-	1 1
06	150 N	102	-0-	-48	B	-610528	9	1	91	2	Y	2	1 1
07	62 N	72	-0-	10	B	-610518	7	1	64	2	Y	1	2 1
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-610518	1	9			Y	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-610518					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-610518					Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		4	RRCID ->	223209	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8026 - 8290	
05	0 N	301	-0-	301	B	-365115	25	1	270	2	Y	5	7 1
06	330 N	343	-0-	13	B	-365102	30	1	307	2	Y	5	4 1
07	341 N	248	-0-	-93	B	-365102	23	1	222	2	Y	3	6 1
08	310 N	377	-0-	67	B	-365035	151	1	225	2	Y	1	1
09	330 N	168	-0-	-162	B	-365035	22	1	143	2	Y	3	3 1
10	0	436	-0-	436	B	-364599	68	1	364	2	Y	4	5

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		3	RRCID ->	223750	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8744	PERF. 7916 -	8180		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	133	-0-	133 B	-307825	11 1	122 2	Y		-0-			-0-
06		120 N	121	-0-	1 B	-307824	11 1	110 2	Y		-0-			-0-
07		93 N	48	-0-	-45 B	-307824	5 1	43 2	Y		-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-307824			Y		-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-307824			Y		-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-307824			Y		-0-			-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		6	RRCID ->	223959	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7980 -	8628		
05		0 N	124	-0-	124 B	-660848	10 1	112 2	Y	2	3 1			-0-
06		90 N	159	-0-	69 B	-660779	14 1	142 2	Y	3	2 1			1
07		155 N	99	-0-	-56 B	-660779	9 1	89 2	Y	1	2 1			-0-
08		124 N	83	-0-	-41 B	-660779	33 1	50 2	Y	-0-				-0-
09		150 N	259	-0-	109 B	-660670	34 1	221 2	Y	4	4 1			-0-
10		0	20	-0-	20 B	-660650	3 1	17 2	Y	-0-				-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		5	RRCID ->	224738	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 -	8596		
05		0 N	39	-0-	39 B	-613833	3 1	35 2	Y	1	1 1			14
06		60 N	57	-0-	-3 B	-613833	5 1	51 2	Y	1	1 1			14
07		31 N	10	-0-	-21 B	-613833	1 1	9 2	Y	-0-	5 1			9
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-613833			Y	-0-				9
09		60 N	24	-0-	-36 B	-613833	3 1	20 2	Y	1	1 1			9
10		0	-0-	-0-	-0- B	-613833	1 9		Y	-0-				9

GRUY, DAGMAR		WELL #:		7	RRCID ->	224747	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7902 -	8520		
05		0 N	1351	-0-	1351 B	-669075	113 1	1214 2	Y	22	34 1			14
06		1200 N	1307	-0-	107 B	-668968	116 1	1169 2	Y	20	17 1			17
07		1395 N	450	-0-	-945 B	-668968	43 1	403 2	Y	4	14 1			7
08		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-668968			Y	-0-				7
09		1290 N	1338	-0-	48 B	-668920	178 1	1138 2	Y	20	21 1			6
10		0	698	-0-	698 B	-668222	109 1	581 2	Y	7				13

GRUY, DAGMAR		WELL #:		8	RRCID ->	224748	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7908 -	8522		
05		0 N	68	-0-	68 B	-781833	6 1	61 2	Y	1	2 1			12
06		30 N	116	-0-	86 B	-781747	10 1	104 2	Y	2	1 1			13
07		31 N	2	-0-	-29 B	-781747	2 2		Y	-0-	4 1			9
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-781747			Y	-0-				9
09		90 N	65	-0-	-25 B	-781747	9 1	56 2	Y	-0-	3 1			6
10		0	-0-	-0-	-0- B	-781747			Y	-0-				6

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		10	RRCID ->	225178	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8933	PERF.	7958 - 8598
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	33	-0-	33 B	-522806	3	1	29	2	Y	1	10
06	180 N	148	-0-	-32 B	-522806	13	1	132	2	Y	3	11
07	93 N	229	-0-	136 B	-522670	22	1	205	2	Y	2	6
08	31 N	28	-0-	-3 B	-522670	11	1	17	2	Y	-0-	6
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-522670					Y	6	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-522670					Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227114	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7830 - 9190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7928 - 9322
05	0 N	23	-0-	23 B	-85693	2	1	21	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-85693	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-85693					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-85693					Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-85693					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-85693					Y	-0-	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		16	RRCID ->	227774	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7948 - 8560
05	0 N	1150	-0-	1150 B	-408888	96	1	1034	2	Y	18	1
06	960 N	1103	-0-	143 B	-408745	98	1	986	2	Y	17	5
07	1023 N	389	-0-	-634 B	-408745	37	1	348	2	Y	4	-0-
08	1054 N	1	-0-	-1053 B	-408745	1	2			Y	-0-	-0-
09	1020 N	257	-0-	-763 B	-408745	34	1	219	2	Y	4	-0-
10	0	66	-0-	66 B	-408679	10	1	55	2	Y	1	1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		11	RRCID ->	227977	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7940 - 8568
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		17	RRCID ->	228945	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7848 -	8464	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100				Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		14	RRCID ->	229012	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7874 -	8148	
05	3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	332 1	3558 2	Y	63	92 1			-0-
06	4560 X	3510	-0-	-1050 B	-0-	311 1	3141 2	Y	53	39 1			14
07	4712 X	1400	-0-	-3312 B	-0-	132 1	1251 2	Y	15	29 1			-0-
08	4030 X	101	-0-	-3929 B	-0-	41 1	60 2	Y	-0-				-0-
09	3900 X	2351	-0-	-1549 B	-0-	312 1	2003 2	Y	33	33 1			-0-
10	0	1384	-0-	1384 B	1384	216 1	1153 2	Y	14				14

GRUY, DAGMAR		WELL #:		15	RRCID ->	229698	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7952 -	8588	
05	0 N	53	-0-	53 B	-77497	4 1	48 2	Y	1	1 1			-0-
06	60 N	92	-0-	32 B	-77465	1 9	83 2	Y	1	1 1			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-77465	8 1		Y	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-77465	1 9		Y	-0-				-0-
09	90 N	50	-0-	-40 B	-77465	7 1	42 2	Y	1	1 1			-0-
10	0	34	-0-	34 B	-77431	1 9	29 2	Y	-0-				-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		22	RRCID ->	230962	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7872 -	8464	
05	0 X	3494	-0-	3494 B	-28687	293 1	3142 2	Y	54	82 1			6
06	3270 X	3318	-0-	48 B	-28639	59 9	2968 2	Y	51	39 1			18
07	3503 X	1560	-0-	-1943 B	-28639	294 1	1395 2	Y	16	34 1			-0-
08	3503 X	173	-0-	-3330 B	-28639	56 9	103 2	Y	1				1
09	3390 X	3528	-0-	138 B	-28501	147 1	3005 2	Y	49	50 1			-0-
10	0	2676	-0-	2676 B	-25825	18 9	2229 2	Y	27				27

GRUY, DAGMAR		WELL #:		23	RRCID ->	232682	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7878 -	8496	
05	0 N	60	-0-	60 B	-262813	5 1	55 2	Y	-0-				3
06	30 N	96	-0-	66 B	-262747	9 1	87 2	Y	-0-				3
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-262747			Y	-0-				3
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-262747			Y	-0-				3
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-262747			Y	-0-				3
10	0	-0-	-0-	-0- B	-262747			Y	-0-				3

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		24	RRCID ->	233196	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8055 - 8582
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	26	1	282	2	Y	4	7 1
						4	9					5
06	450 N	295	-0-	-155 B	-0-	26	1	265	2	Y	4	3 1
						4	9					6
07	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	14	1	131	2	Y	2	4 1
						2	9					4
08	310 N	31	-0-	-279 B	-0-	12	1	19	2	Y	-0-	4
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-	4
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		25	RRCID ->	233216	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7834 - 8440
05	0 N	14	-0-	14 B	-541075	1	1	13	2	Y	-0-	4
06	30 N	29	-0-	-1 B	-541075	3	1	26	2	Y	-0-	4
07	31 N	11	-0-	-20 B	-541075	1	1	10	2	Y	-0-	4
08	14 N	-0-	-0-	-14 B	-541075					Y	-0-	4
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-541075					Y	-0-	4
10	0	-0-	-0-	-0- B	-541075					Y	-0-	4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		18	RRCID ->	234646	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7908 - 8538
05	0 N	16	-0-	16 B	-86029	1	1	15	2	Y	-0-	12
06	30 N	9	-0-	-21 B	-86029	1	1	8	2	Y	-0-	12
07	31 N	7	-0-	-24 B	-86029	1	1	6	2	Y	-0-	12
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-86029					Y	-0-	12
09	9 N	-0-	-0-	-9 B	-86029					Y	-0-	12
10	0	4	-0-	4 B	-86025	1	1	3	2	Y	-0-	12

GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID ->	235499	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7904 - 8490
05	0 N	72	-0-	72 B	-8380	6	1	65	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-
06	30 N	122	-0-	92 B	-8288	11	1	109	2	Y	2	1 1
						2	9					1
07	62 N	28	-0-	-34 B	-8288	3	1	25	2	Y	-0-	-0-
08	62 N	5	-0-	-57 B	-8288	2	1	3	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-8288					Y	-0-	-0-
10	0	54	-0-	54 B	-8234	8	1	45	2	Y	1	1
						1	9					

GONZALEZ, F. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237402	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7970 - 8568
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	8

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

05		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	82	1	876	2	Y	16	23	1			3
							18	9									
06		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	88	1	885	2	Y	14	11	1			6
							15	9									
07		837 N	811	-0-	-26 B	-0-	77	1	724	2	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
08		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	386	1	576	2	Y	3					3
							3	9									
09		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	162	1	1042	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

05		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	94	1	1005	2	Y	17	26	1			-0-
							19	9									
06		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	102	1	1024	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
07		1209 N	404	-0-	-805 B	-0-	38	1	362	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
08		1116 N	241	-0-	-875 B	-0-	96	1	144	2	Y	1					1
							1	9									
09		1140 N	78	-0-	-1062 B	-0-	10	1	67	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10		0	441	-0-	441 B	441	69	1	368	2	Y	4					5
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

05		3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	266	1	2855	2	Y	-0-					9
06		3000 X	2693	-0-	-307 B	-0-	243	1	2450	2	Y	-0-					9
07		3162 X	1224	-0-	-1938 B	-0-	117	1	1107	2	Y	-0-					9
08		3162 X	166	-0-	-2996 B	-0-	67	1	99	2	Y	-0-					9
09		3060 X	1521	-0-	-1539 B	-0-	205	1	1316	2	Y	-0-					9
10		0	1129	-0-	1129 B	1129	178	1	951	2	Y	-0-					9

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	52	1	555	2	Y	-0-			2
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	51	1	520	2	Y	-0-			2
07	651 N	252	-0-	-399 B	-0-	24	1	228	2	Y	-0-			2
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-			2
09	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	119	1	761	2	Y	-0-			2
10	0	125	-0-	125 B	125	20	1	105	2	Y	-0-			2

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080														
05	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	140	1	1497	2	Y	26	39	1	10
06	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	146	1	1478	2	Y	25	19	1	16
07	1829 N	1062	-0-	-767 B	-0-	100	1	951	2	Y	10	26	1	-0-
08	1674 N	784	-0-	-890 B	-0-	314	1	468	2	Y	2			2
09	1650 N	1561	-0-	-89 B	-0-	207	1	1330	2	Y	22	24	1	-0-
10	0	1219	-0-	1219 B	1219	190	1	1015	2	Y	13			13

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751														
05	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	65	1	694	2	Y	12	18	1	3
06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	66	1	666	2	Y	11	9	1	5
07	806 N	278	-0-	-528 B	-0-	26	1	249	2	Y	3	7	1	1
08	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-			1
09	750 N	623	-0-	-127 B	-0-	83	1	530	2	Y	9	10	1	-0-
10	0	316	-0-	316 B	316	49	1	264	2	Y	3			3

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128														
05	155 N	3	-0-	-152 B	-0-	3	2			N	-0-			13
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-			13
07	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	1	8	1	6
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			6
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			6

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278														
05	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	27	1	336	2	N	-0-			150
06	390 N	320	-0-	-70 B	-0-	25	1	295	2	N	-0-			150
07	434 N	328	-0-	-106 B	-0-	25	1	303	2	N	-0-			150
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	28	1	337	2	N	-0-			150
09	0	389	-0-	389 B	389	32	1	357	2	N	-0-			150
10	0	428	-0-	428 B	817	35	1	393	2	N	-0-			150

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PEAL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8000 - 8232	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	163	-0-	8 B	-347		12 1	151 2	N	-0-				130
06	150 N	151	-0-	1 B	-346		12 1	139 2	N	-0-				130
07	186 N	163	-0-	-23 B	-346		12 1	151 2	N	-0-				130
08	155 N	180	-0-	25 B	-321		14 1	166 2	N	-0-				130
09	0	187	-0-	187 B	-134		15 1	172 2	N	-0-				130
10	0	188	-0-	188 B	54		16 1	172 2	N	-0-				130

PEAL RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF.	8044 - 8286	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507				N	-0-				67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507				N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507				N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507				N	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507				N	-0-				67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507				N	-0-				67

PEAL RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7965 - 8201	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582				N	-0-				175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582				N	-0-				175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582				N	-0-				175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582				N	-0-				175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582				N	-0-				175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582				N	-0-				175

PETERS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7900 - 8235	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736				N	-0-				-0-

PETERS RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	207097	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8024 - 8270	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				138

PEAL RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7970 - 8222	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PEAL, J B		WELL #:		1	RRCID ->	210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8195 - 8218
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	231 1	2867 2	N	9			104
06	2797 X	2797	-0-	-0- B	-0-	10 9	2579 2	N	-0-			104
07	2976 X	2908	-0-	-68 B	-0-	218 1	2637 2	N	49			153
08	3100 X	3027	-0-	-73 B	-0-	217 1	2791 2	N	6			159
09	0	3171	-0-	3171 B	3171	54 9	2862 2	N	50			209
10	0	3174	-0-	3174 B	6345	229 1	2900 2	N	12	161 1		60
						7 9						
						254 1						
						55 9						
						261 1						
						13 9						

PEAL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	219648	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7776 - 8122
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PEAL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	221729	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8275 - 8297
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-			15

PEAL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	223235	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7690 - 8857
05	5301 X	4223	-0-	-1078 B	-0-	315 1	3908 2	N	-0-			120
06	4050 X	3782	-0-	-268 B	-0-	295 1	3487 2	N	-0-			120
07	4433 X	4105	-0-	-328 B	-0-	312 1	3793 2	N	-0-			120
08	4529 X	4529	-0-	-0- B	-0-	343 1	4186 2	N	-0-			120
09	0	4676	-0-	4676 B	4676	381 1	4295 2	N	-0-			120
10	0	4260	-0-	4260 B	8936	352 1	3908 2	N	-0-			120

PEAL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	227246	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8302 - 8306
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8

PEAL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229034	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7720 - 8170
05	3610 X	3610	-0-	-0- B	-0-	269 1	3341 2	N	-0-			124
06	3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	259 1	3058 2	N	-0-			124
07	3875 X	3591	-0-	-284 B	-0-	273 1	3318 2	N	-0-			124
08	3875 X	2639	-0-	-1236 B	-0-	200 1	2439 2	N	-0-			124
09	0	1746	-0-	1746 B	1746	142 1	1604 2	N	-0-			124
10	0	543	-0-	543 B	2289	45 1	498 2	N	-0-			124

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		2537 N	2537	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2348	2	N	-0-		152
06		2250 N	2162	-0-	-88	B	-0-	169	1	1993	2	N	-0-		152
07		2217 N	2217	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2048	2	N	-0-		152
08		2418 N	2101	-0-	-317	B	-0-	159	1	1942	2	N	-0-		152
09		0	2188	-0-	2188	B	2188	178	1	2010	2	N	-0-		152
10		0	2452	-0-	2452	B	4640	203	1	2249	2	N	-0-		152

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			15
06	1260	N	106	-0-	-1154	-0-		3	1	103	2	Y	-0-	15 1	-0-
07	558	N	71	-0-	-487	-0-		71	2			Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-		14	2			Y	-0-		-0-
10	0		308	-0-	308	-0-	308	13	1	295	2	Y	-0-		-0-

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-		1	2			Y	-0-		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2022

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
06	1140	N	38	-0-	-1102	-0-		1	1	37	2	Y	-0-		-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-
10	0		587	-0-	587	-0-	587	26	1	561	2	Y	-0-		-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
----	-----	------	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2022

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022																	

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF. 10220 - 11572

05		2232 X	480	-0-	-1752	-0-	480	2			Y	-0-					15
06		2160 X	177	-0-	-1983	-0-	5	1	172	2	Y	-0-	15	1			-0-
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	14	1	652	2	Y	12	8	1			4
10		0	3431	-0-	3431	3431	13	9	3194	2	Y	83	62	1			25
91 9																	

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2022																	

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022																	

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

05		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06		1140 N	596	-0-	-544	-0-	17	1	579	2	Y	-0-					-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	3	1	237	2	Y	-0-					-0-
09		600 N	339	-0-	-261	-0-	7	1	332	2	Y	-0-					-0-
10		0	1524	-0-	1524	1524	67	1	1457	2	Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10288 - 10366

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022																	

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
WADI OPERATING, LLC				100779											
GLORIA G. LOPEZ				WELL #: 1	RRCID -> 277700	COMPL. DATE 07/07/2015	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10900	- 11396						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-				N	183	183	1	276	
06		8370 X	7007	-0-	-1363	-0-	311	1	6511	2	168	183	1	261	
							185	9							
07		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-				N	-0-			261	
08		7688 X	4145	-0-	-3543	-0-	67	1	3945	2	121			382	
							133	9							
09		7020 X	6038	-0-	-982	-0-	140	1	5434	2	422	370	1	434	
							464	9							
10		0	7907	-0-	7907	7907	197	1	7523	2	170	180	1	424	
							187	9							

GLICK RANCH				WELL #: L 1	RRCID -> 279142	COMPL. DATE 01/07/2016	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10680	- 10858						
05		13 X	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-		219	
06		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	91	1	2479	2	N	15		234	
							17	9							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			234	
08		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	53	1	1441	2	N	22		256	
							24	9							
09		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	139	1	1315	2	N	160		416	
							176	9							
10		0	1736	-0-	1736	1736	158	1	1570	2	N	7		423	
							8	9							

GLORIA G. LOPEZ				WELL #: 2	RRCID -> 279600	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10592	- 11018						
05		2759 X	135	-0-	-2624	-0-	82	1	53	2	N	-0-		219	
06		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	173	1	3593	2	N	182	172	1	229
							200	9							
07		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-				N	-0-			229	
08		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	43	1	3177	2	N	122		351	
							134	9							
09		3960 X	2154	-0-	-1806	-0-	147	1	1854	2	N	139	181	1	309
							153	9							
10		0	3403	-0-	3403	3403	199	1	3072	2	N	120	180	1	249
							132	9							

D90 ENERGY, LLC				195797											
SCOTT & HOPPER				WELL #:	RRCID -> 070596	COMPL. DATE 03/30/1976	TOTAL DEPTH 11067	PERF. N/A							
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2	
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2019															

SCOTT & HOPPER				WELL #: 4	RRCID -> 213616	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 9090	- 9112						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82	

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797														
SCOTT & HOPPER		WELL #: 3		RRCID -> 242257		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
GLORIA LOPEZ		WELL #: 1		RRCID -> 280268		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438								
05	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	5625	2	728	9	N	662	595	1			99
06	6060 X	5618	-0-	-442	-0-	4875	2	743	9	N	675	706	1			68
07	5611 X	5148	-0-	-463	-0-	4529	2	619	9	N	563	519	1			112
08	6355 X	5244	-0-	-1111	-0-	4530	2	714	9	N	649	510	1			251
09	6150 X	4647	-0-	-1503	-0-	4139	2	508	9	N	462	614	1			99
10	0	4484	-0-	4484	-0-	3981	2	503	9	N	457	526	1			30

GLORIA LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 282310		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460								
05	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9332	2	572	9	N	520	508	1			486
06	9030 X	8529	-0-	-501	-0-	8191	2	338	9	N	307	554	1			239
07	9145 X	9023	-0-	-122	-0-	8366	2	657	9	N	597	403	1			433
08	9889 X	8514	-0-	-1375	-0-	8305	2	209	9	N	190	416	1			207
09	9570 X	8130	-0-	-1440	-0-	7612	2	518	9	N	471	494	1			184
10	0	7989	-0-	7989	-0-	7488	2	501	9	N	455	415	1			224

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 112164		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520								
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					24
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	2	Y	-0-					24
09	0	797	-0-	797	-0-	10	1	743	2	Y	40	47	0			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44	9			Y	NO RPT					17

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 112176		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410								
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	1					120
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	31	0			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	17	1	843	2	Y	17					106
09	0	2963	-0-	2963	-0-	19	9			Y	131	154	0			83
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38	1	2781	2	Y	144					83

LOPEZ, HECTOR		WELL #: 2		RRCID -> 121773		COMPL. DATE 06/26/1986		TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117													
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	101 2	Y	-0-			-0-
09		0	338	-0-	338	338	5 1	333 2	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	338			Y	NO RPT			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472													
05	DLQ	G-10	68	-0-	68	590	2 1	66 2	Y	-0-			28
06	DLQ	G-10	68	-0-	68	658	2 1	66 2	Y	-0-			28
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	658			Y	-0-			28
08	DLQ	G-10	721	-0-	721	1379	14 1	707 2	Y	-0-			28
09		0	2502	-0-	2502	3881	32 1	2334 2	Y	124	145 0		7
							136 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3881			Y	NO RPT			7

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340													
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	-0-			30
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	11 1	568 2	Y	2			32
							2 9						
09		0	1933	-0-	1933	1933	25 1	1872 2	Y	33	38 0		27
							36 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1933			Y	NO RPT			27

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500													
05	DLQ	G-10	27	-0-	27	232	1 1	26 2	Y	-0-			38
06	DLQ	G-10	27	-0-	27	259	1 1	26 2	Y	-0-			38
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	259			Y	-0-			38
08	DLQ	G-10	288	-0-	288	547	6 1	282 2	Y	-0-			38
09		0	983	-0-	983	1530	13 1	930 2	Y	36	43 0		31
							40 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1530			Y	NO RPT			31

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858													
05	DLQ	G-10	17	-0-	17	141	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	158	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	178	-0-	178	336	3 1	175 2	Y	-0-			-0-
09		0	583	-0-	583	919	8 1	575 2	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	919			Y	NO RPT			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290													
05	DLQ	G-10	33	-0-	33	276	1 1	32 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	33	-0-	33	309	1 1	32 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	347	-0-	347	656	7 1	340 2	Y	-0-			-0-
09		0	1138	-0-	1138	1794	15 1	1123 2	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1794			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)													//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC													//CONT.// 293117									
O. LONGORIA													WELL #: 4		RRCID -> 171950		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10453 - 10583	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-								
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-		-0-								
09		0	440	-0-	440	440	6	1	434	2	Y	-0-		-0-								
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	440					Y	NO RPT		-0-								

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT													WELL #: 12		RRCID -> 177458		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10484 - 10514	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								

L. LONGORIA													WELL #: 11ST		RRCID -> 178610		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10880 - 10890	
05		DLQ G-10	37	-0-	37	311	1	1	36	2	Y	-0-		-0-								
06		DLQ G-10	37	-0-	37	348	1	1	36	2	Y	-0-		-0-								
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-		-0-								
08		DLQ G-10	391	-0-	391	739	8	1	383	2	Y	-0-		-0-								
09		T. A.	1281	-0-	1281	2020	17	1	1264	2	Y	-0-		-0-								
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2020					Y	NO RPT		-0-								

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT													WELL #: 13		RRCID -> 186884		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9850 - 9870	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY													386310											
SKIPPER													WELL #: 2		RRCID -> 222996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9663		PERF. 9206 - 9646	
05		2542 N	747	-0-	-1795	-0-	728	2	19	9	N	17		247										
06		1860 N	851	-0-	-1009	-0-	851	2			N	-0-		247										
07		713 N	598	-0-	-115	-0-	591	2	7	9	N	6		253										
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2		255										
09		0	573	-0-	573	573	573	2			N	-0-		255										
10		0	1383	-0-	1383	1956	1352	2	31	9	N	28	188 1	95										

SKIPPER													WELL #: 1		RRCID -> 225202		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10034		PERF. 9336 - 9366	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SKIPPER		WELL #: 4		RRCID -> 230772		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER		WELL #: 3		RRCID -> 233967		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510						
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					95
06	1500 N	1153	-0-	-347	-0-	1153	2			N	-0-					95
07	1395 N	874	-0-	-521	-0-	874	2			N	-0-					95
08	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					95
09	0	1237	-0-	1237	1237	1237	2			N	-0-					95
10	0	960	-0-	960	2197	954	2	6	9	N	5					100

SKIPPER		WELL #: 6		RRCID -> 241985		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 245527		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - PLUGGED 11.10.21																

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 1		RRCID -> 240990		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556						
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	56	193	1			17
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	62	9									
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	50					67
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	55	9									
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	13	1	90	2	N	48					115
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	53	9									
						8	1	90	2	N	125	202	1			38
						138	9									
										N	69					107
										N	83					190

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
LOPEZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242334		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10566 - 11155					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	14B2 EXT	5382	-0-	5382	5382	431	1	4593	2	N	325				364
						358	9								
09	14B2 EXT	7122	-0-	7122	12504	518	1	6116	2	N	444	374	1		434
						488	9								
10	14B2 EXT	5450	-0-	5450	17954	435	1	4711	2	N	276	374	1		336
						304	9								

LOPEZ, H.		WELL #: 3		RRCID -> 247316		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10701 - 11475					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 4		RRCID -> 251217		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 11409		PERF.10237 - 11324					
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	273	1	2103	2	N	95				182
						105	9								
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	270	1	1924	2	N	89				271
						98	9								
07	2294 N	2215	-0-	-79	-0-	261	1	1877	2	N	70	185	1		156
						77	9								
08	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	191	1	2034	2	N	78				234
						86	9								
09	2280 N	2146	-0-	-134	-0-	165	1	1945	2	N	33	183	1		84
						36	9								
10	0	2318	-0-	2318	2318	185	1	2010	2	N	112				196
						123	9								

LOPEZ, H.		WELL #: 5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10831 - 11075					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				17
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10526 - 10985					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
LOPEZ, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37

LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
LOPEZ, H.		WELL #:		14	RRCID ->	272979	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10594	-	11850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
05	12648 X	11671	-0-	-977	-0-	1313	1	10109	2	Y	226	182	1	247
						249	9							
06	12150 X	10449	-0-	-1701	-0-	1256	1	8955	2	Y	216	158	1	305
						238	9							
07	11997 X	11017	-0-	-980	-0-	1317	1	9460	2	Y	218	186	1	337
						240	9							
08	11656 X	11402	-0-	-254	-0-	960	1	10222	2	Y	200	185	1	352
						220	9							
09	11280 X	11206	-0-	-74	-0-	857	1	10114	2	Y	214	184	1	382
						235	9							
10	0	11776	-0-	11776	11776	971	1	10528	2	Y	252	373	1	261
						277	9							

LOPEZ, H.		WELL #:		16	RRCID ->	274763	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	12119	PERF.	10686	-	11550
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		15	RRCID ->	275432	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10520	-	11630
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		6	RRCID ->	285161	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING		882776			RRCID ->	193837	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	8912	-	9090
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		2										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S)		54895 681		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BESCO OPERATING, L.P.		068208								
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	105558	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4216 - 4830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/21/2022							

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250)		54895 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
BESCO OPERATING, L.P.		068208								
LIPS, BARBARA "B" (ECR)		WELL #:	3	RRCID ->	095389	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	13810 PERF.11679 - 11696	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/28/2022							

LOS INDIOS (D)		54955 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
HILL, J. H. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	146475	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	16900 PERF. 5884 - 5896	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

GOLDSTON, W.L. ET AL		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
		681327								
		WELL #:	29 F	RRCID ->	190599	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 5275 - 5896	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (E)		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	42 F	RRCID ->	140049	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	7200 PERF. N/A	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	42 D	RRCID ->	144278	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 5959 - 5964	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6006 - 6034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6304 - 6321	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6749 - 6762	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6760 - 6842	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6767 - 6773	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485		PERF.13404 - 13446	
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	Y	-0-		12
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	Y	-0-		12
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	Y	-0-		12
08	1581 N	1200	-0-	-381	-0-	1200	2	Y	-0-		12
09	1530 N	1198	-0-	-332	-0-	1198	2	Y	-0-		12
10	0	1116	-0-	1116	1116	1116	2	Y	-0-		12

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6792 - 6810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	56	-0-	-130	-0-	55 2	1 9	N	1		3
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		3
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		3
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-		3
*09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-		3
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		3

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6881 - 6900	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (0)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7118 - 7126	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 D		RRCID -> 138357		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7070 - 7080	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (UF-50)		54955 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 140473		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4206 - 4210	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 D		RRCID -> 160053		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 4124 - 4134	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID ->	165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4302 - 4317	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (UF-90)				54955 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID ->	144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4317 - 4363	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)				54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.	10785 - 13492	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	806 N	172	-0-	-634	-0-	166 2	6 9	Y	5				177
06	810 N	574	-0-	-236	-0-	568 2	6 9	Y	5				182
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	862 2	7 9	Y	6				188
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-	170 1			18
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	875 2	6 9	Y	5				23
10	0	903	-0-	903	-0-	897 2	6 9	Y	5				28

SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	4144 - 4162	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF.	12745 - 12831	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			15
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			15
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			15
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			15
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			15

SCHALEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.	13296 - 13459	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1692 2	3 9	N	3				72
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-				72
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-	30 1			42
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-				42
*09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-				42
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT				42

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	Y	1		20
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		20
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-		20
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		Y	-0-		20
*09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		20
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		20

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672												
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	N	1		4
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		4
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		4
08		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-		4
*09		180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		N	-0-		4
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		4

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478												
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	746 2	3 9	N	3		34
06		450 N	212	-0-	-238	-0-	212 2		N	-0-		34
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	18 1	16
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		16
*09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		16
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		16

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679												
05		744 N	210	-0-	-534	-0-	208 2	2 9	N	2		49
06		720 N	461	-0-	-259	-0-	461 2		N	-0-		49
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-	18 1	31
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		31
*09		450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2		N	-0-		31
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		31

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278												
05		2790 X	2125	-0-	-665	-0-	2121 2	4 9	Y	4		59
06		2700 X	1878	-0-	-822	-0-	1878 2		Y	-0-		59
07		2790 X	1734	-0-	-1056	-0-	1717 2	17 9	Y	15	72 1	2
08		2604 X	1851	-0-	-753	-0-	1851 2		Y	-0-		2
*09		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		Y	-0-		2
10		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		2

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000												
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		3
06		270 X	36	-0-	-234	-0-	36 2		Y	-0-		3
07		279 X	108	-0-	-171	-0-	108 2		Y	-0-		3
08		155 X	104	-0-	-51	-0-	104 2		Y	-0-		3
*09		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-		3
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		3

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941												
05		279 N	198	-0-	-81	-0-	196 2	2 9	N	2		8
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		8
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	275 2	11 9	N	10	12 1	6
08		434 N	246	-0-	-188	-0-	246 2		N	-0-		6
*09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		6
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		6

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF. 12704 - 12820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		403 N	129	-0-	-274	-0-	128 2	1 9	N	1	9
06		270 N	117	-0-	-153	-0-	117 2		N	-0-	9
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	248 2	28 9	N	25	4
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-	4
*09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	4
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	4

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF. 9684 - 9696
05		155 X	49	-0-	-106	-0-	48 2	1 9	Y	1	13
06		150 X	18	-0-	-132	-0-	18 2		Y	-0-	13
07		155 X	55	-0-	-100	-0-	55 2		Y	-0-	13
08		155 X	55	-0-	-100	-0-	55 2		Y	-0-	13
*09		60 X	53	-0-	-7	-0-	53 2		Y	-0-	13
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	13

SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 10336 - 10342
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	147 2	1 9	Y	1	6
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2		Y	-0-	6
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-	6
08		186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2		Y	-0-	6
*09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-	6
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	6

LOS INDIOS (3850 STRAY)		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

LOS INDIOS (5100)		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		WELL #:		1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5120 - 5126
BNR OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5120 - 5126
BEAURLINE (M&S)		WELL #:		1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5120 - 5126
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		//CONT.//		54962 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		32 F	RRCID ->	133970	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5112 - 5132		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				10
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 F	RRCID ->	136185	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 5294 - 5304		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70)				54962 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		31 F	RRCID ->	165465	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5336 - 5350		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81)				54962 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC				261666									
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		6	RRCID ->	181383	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5250 - 5258		
05	3100 N	474	-0-	-2626	10439	468	2	6	9	N	5		172
06	3000 N	493	-0-	-2507	7932	487	2	6	9	N	5		177
07	3100 N	478	-0-	-2622	5310	475	2	3	9	N	3		180
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5310					N	NO RPT		180
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5310					N	NO RPT		180
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5310					N	NO RPT		180

LOS INDIOS, W. (MF-113)				54962 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		35 F	RRCID ->	135941	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5188 - 5760		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121)				54962 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
BNR OPERATING, LLC				077577									
BEAURLINE (M&S)		WELL #:		2	RRCID ->	114770	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 5536 - 5544		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2F		RRCID -> 114769		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 47 F		RRCID -> 162728		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 119542		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 29D		RRCID -> 188370		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC												
HAYNES ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2	Y	-0-			118
06	19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2	Y	-0-			118
07	20113 X	20113	-0-	-0-	-0-	20113	2	Y	-0-			118
08	11749 X	9422	-0-	-2327	-0-	9422	2	Y	-0-			118
09	0	43	-0-	43	-0-	43	2	Y	-0-			118
10	DLQ G-10	159	-0-	159	202	159	2	Y	-0-			118

LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC												
HAYNES ESTATE												
WELL #: 10 RRCID -> 292324 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3598 - 3617												
05	31000	40632	-0-	9632	9632	40632	2	N	-0-			-0-
06	30000	26258	-0-	-3742	5890	26258	2	N	-0-			-0-
07	31000	22622	-0-	-8378	-0-	22622	2	N	-0-			-0-
08	31000	20460	-0-	-10540	-0-	20460	2	N	-0-			-0-
09	0	21505	-0-	21505	21505	21505	2	N	-0-			-0-
10	0	23357	-0-	23357	44862	23357	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
FGG RANCHES												
WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065												
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	50	1	359	2	N	-0-	-0-
06	330 N	176	-0-	-154	-0-	22	1	154	2	N	-0-	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	32	1	211	2	N	-0-	-0-
08	403 N	352	-0-	-51	-0-	68	1	284	2	N	-0-	-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	273	2	N	-0-	-0-
10	0	56	-0-	56	56	32	1	24	2	N	-0-	-0-

FGG RANCHES												
WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102												
05	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	977	1	7066	2	N	-0-	-0-
06	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	928	1	6343	2	N	-0-	-0-
07	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	944	1	6243	2	N	-0-	-0-
08	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	660	1	2739	2	N	-0-	-0-
09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	801	1	4015	2	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL												
WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090												
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	89	1	643	2	Y	-0-	-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	86	1	586	2	Y	-0-	-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	91	1	602	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	627	-0-	-117	-0-	122	1	505	2	Y	-0-	-0-
09	660 N	529	-0-	-131	-0-	88	1	441	2	Y	-0-	-0-
10	0	313	-0-	313	313	178	1	135	2	Y	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY												
RANCHES, F. G. G.												
WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 170415		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 12963 PERF. 11102 - 11170					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 187147		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 188052		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864						
*11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	93	1	1489	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1561	2	N	2	2	1	2
						2	9							
*01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	101	1	1639	2	N	2	1	1	3
						2	9							
*02	1484 N	1442	-0-	-42	-0-	84	1	1357	2	N	1	3	1	1
						1	9							
*03	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	87	1	1478	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*04	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	90	1	1584	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	93	1	1666	2	N	2	3	1	1
						2	9							
*06	1530 N	1441	-0-	-89	-0-	79	1	1360	2	N	2			3
						2	9							
*07	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	101	1	1583	2	N	2	4	1	1
						2	9							
*08	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	95	1	1464	2	N	2	1	1	2
						2	9							
09	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	86	1	1303	2	N	2	3	1	1
						2	9							
10	1674 N	1343	-0-	-331	-0-	82	1	1259	2	N	2	1	1	2
						2	9							

NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992						
*11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
*06	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
*08	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-		-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-		-0-
10	0	109	-0-	109	109	7	1	102	2	N	-0-		-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

*11	3240 X	3130	-0-	-110	-0-	184	1	2942	2	N	4	2 1	4
						4	9						
*12	3348 X	3024	-0-	-324	-0-	155	1	2865	2	N	4	5 1	3
						4	9						
*01	3348 X	2889	-0-	-459	-0-	167	1	2719	2	N	3	2 1	4
						3	9						
*02	3024 X	2290	-0-	-734	-0-	134	1	2154	2	N	2	4 1	2
						2	9						
*03	3348 X	2168	-0-	-1180	-0-	121	1	2044	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*04	3120 X	1175	-0-	-1945	-0-	63	1	1111	2	N	1	2 1	2
						1	9						
*05	3038 X	2691	-0-	-347	-0-	143	1	2545	2	N	3	3 1	2
						3	9						
*06	2790 X	2481	-0-	-309	-0-	137	1	2342	2	N	2		4
						2	9						
*07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	163	1	2566	2	N	3	5 1	2
						3	9						
*08	2697 X	2552	-0-	-145	-0-	155	1	2394	2	N	3	2 1	3
						3	9						
09	2610 X	1902	-0-	-708	-0-	118	1	1782	2	N	2	3 1	2
						2	9						
10	2728 X	2637	-0-	-91	-0-	160	1	2473	2	N	4	2 1	4
						4	9						

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 177		RRCID -> 228788		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	2460 X	2003	-0-	-457	-0-	118	1	1882	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*12	2542 X	2033	-0-	-509	-0-	104	1	1927	2	N	2	3 1	2
						2	9						
*01	2542 X	2115	-0-	-427	-0-	123	1	1989	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*02	2268 X	1604	-0-	-664	-0-	94	1	1508	2	N	2	3 1	2
						2	9						
*03	2511 X	2155	-0-	-356	-0-	120	1	2034	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*04	2040 N	2018	-0-	-22	-0-	109	1	1906	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	97	1	1733	2	N	3	4 1	2
						3	9						
*06	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	114	1	1949	2	N	2		4
						2	9						
*07	2077 N	1867	-0-	-210	-0-	111	1	1753	2	N	3	5 1	2
						3	9						
*08	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	96	1	1479	2	N	1	1 1	2
						1	9						
09	2070 N	1152	-0-	-918	-0-	72	1	1079	2	N	1	2 1	1
						1	9						
10	1860 N	1145	-0-	-715	-0-	70	1	1073	2	N	2	1 1	2
						2	9						

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 167995		COMPL. DATE 12/29/1997			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 196221		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930				
*11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*12	682 N	176	-0-	-506	-0-	9	1	167	2	N	-0-	1 1	-0-
*01	775 N	497	-0-	-278	-0-	29	1	467	2	N	1		1
						1	9						
*02	700 N	584	-0-	-116	-0-	34	1	549	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*05	651 N	528	-0-	-123	-0-	28	1	500	2	N	-0-	1 1	-0-
*06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	64	1	1100	2	N	1		1
						1	9						
*07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	90	1	1423	2	N	2	2 1	1
						2	9						
*08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	109	1	1676	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	94	1	1416	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1	1320	2	N	2	1 1	2
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	2	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	N	-0-			-0-
09	0	291	-0-	291	291	25	1	266	2	N	-0-			-0-
10	0	307	-0-	307	598	27	1	280	2	N	-0-			-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

05	465 N	375	-0-	-90	-0-	32	1	343	2	N	-0-			-0-
06	450 N	273	-0-	-177	-0-	24	1	249	2	N	-0-			-0-
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	30	1	316	2	N	-0-			-0-
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	26	1	286	2	N	-0-			-0-
09	0	362	-0-	362	362	31	1	331	2	N	-0-			-0-
10	0	983	-0-	983	1345	87	1	896	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	29	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

05	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
10	0	170	-0-	170	170	13	1	157	2	N	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	59	1	410	2	Y	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
08	465 N	242	-0-	-223	-0-	27	1	215	2	Y	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	Y	-0-			-0-
10	0	393	-0-	393	393	54	1	339	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
 BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

*11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	115	1	1832	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
*12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	98	1	1803	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
*01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	115	1	1869	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
*02	1820 N	1567	-0-	-253	-0-	92	1	1473	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
*03	1891 N	1843	-0-	-48	-0-	103	1	1738	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
*04	1920 N	1694	-0-	-226	-0-	91	1	1601	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
*05	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	85	1	1512	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
*06	1770 N	1580	-0-	-190	-0-	87	1	1492	2	Y	1			3
						1	9							
*07	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	97	1	1525	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
*08	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	95	1	1467	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
09	1590 N	1395	-0-	-195	-0-	87	1	1307	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	1612 N	1177	-0-	-435	-0-	72	1	1103	2	Y	2	1	1	2
						2	9							

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	112	1	2051	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
*12	2232 N	2202	-0-	-30	-0-	107	1	2093	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
*01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	108	1	2079	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
*02	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	112	1	2233	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	118	1	2237	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
*04	1980 N	1949	-0-	-31	-0-	115	1	1833	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
*05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	138	1	2078	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
*06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	137	1	1997	2	Y	1		2
						1	9						
*07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	126	1	1949	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*08	2046 N	1964	-0-	-82	-0-	119	1	1843	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
09	1980 N	1643	-0-	-337	-0-	100	1	1542	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
10	2046 N	1336	-0-	-710	-0-	76	1	1259	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

*11	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	211	1	3376	2	Y	5	2 1	5
						6	9						
*12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	216	1	3990	2	Y	6	6 1	5
						7	9						
*01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	220	1	3565	2	Y	5	4 1	6
						6	9						
*02	3360 X	2992	-0-	-368	-0-	175	1	2813	2	Y	4	7 1	3
						4	9						
*03	3813 X	3470	-0-	-343	-0-	193	1	3273	2	Y	4	3 1	4
						4	9						
*04	4080 X	3289	-0-	-791	-0-	177	1	3108	2	Y	4	3 1	5
						4	9						
*05	4216 X	3192	-0-	-1024	-0-	169	1	3019	2	Y	4	6 1	3
						4	9						
*06	3660 X	3159	-0-	-501	-0-	174	1	2983	2	Y	2		5
						2	9						
*07	3472 X	3077	-0-	-395	-0-	184	1	2889	2	Y	4	7 1	2
						4	9						
*08	3472 X	3100	-0-	-372	-0-	189	1	2908	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
09	3300 X	2881	-0-	-419	-0-	179	1	2698	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
10	3255 X	2766	-0-	-489	-0-	168	1	2595	2	Y	3	2 1	4
						3	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		15	RRCID ->	130482	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7362 -	7678	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	7800 X	6239	-0-	-1561	-0-	367	1	5861	2	Y	10	6 1	11
						11	9						
*12	8060 X	6268	-0-	-1792	-0-	321	1	5937	2	Y	9	12 1	8
						10	9						
*01	7626 X	6064	-0-	-1562	-0-	351	1	5704	2	Y	8	6 1	10
						9	9						
*02	6580 X	5410	-0-	-1170	-0-	316	1	5088	2	Y	5	10 1	5
						6	9						
*03	7285 X	6522	-0-	-763	-0-	363	1	6152	2	Y	6	5 1	6
						7	9						
*04	6240 X	6215	-0-	-25	-0-	334	1	5872	2	Y	8	5 1	9
						9	9						
*05	6262 X	5844	-0-	-418	-0-	310	1	5524	2	Y	9	12 1	6
						10	9						
*06	6300 X	6004	-0-	-296	-0-	330	1	5668	2	Y	5		11
						6	9						
*07	6510 X	6089	-0-	-421	-0-	363	1	5717	2	Y	8	14 1	5
						9	9						
*08	6510 X	5852	-0-	-658	-0-	356	1	5489	2	Y	6	4 1	7
						7	9						
09	6210 X	5584	-0-	-626	-0-	347	1	5230	2	Y	6	8 1	5
						7	9						
10	6200 X	5718	-0-	-482	-0-	348	1	5362	2	Y	7	4 1	8
						8	9						

HAYNES, LEONARD		WELL #:		16	RRCID ->	133456	COMPL. DATE	11/24/1989	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 7370 -	7600	
*11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	101	1	1621	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
*12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	89	1	1639	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
*01	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	98	1	1587	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
*02	1596 N	1494	-0-	-102	-0-	87	1	1405	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
*03	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	92	1	1560	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
*04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	88	1	1536	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
*05	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	86	1	1533	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
*06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1533	2	Y	2		3
						2	9						
*07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	103	1	1628	2	Y	2	4 1	1
						2	9						
*08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1596	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
09	1620 N	1566	-0-	-54	-0-	97	1	1467	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
10	1736 N	1304	-0-	-432	-0-	79	1	1224	2	Y	1	1 1	2
						1	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #:		17	RRCID ->	136855	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7491 - 7521
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	153 1	2447 2	Y	4	2 1		4
						4 9						
*12	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	138 1	2560 2	Y	4	5 1		3
						4 9						
*01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	161 1	2616 2	Y	3	2 1		4
						3 9						
*02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	144 1	2312 2	Y	3	5 1		2
						3 9						
*03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	161 1	2724 2	Y	3	2 1		3
						3 9						
*04	2700 X	1878	-0-	-822	-0-	101 1	1774 2	Y	3	3 1		3
						3 9						
*05	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	137 1	2452 2	Y	3	4 1		2
						3 9						
*06	2790 X	2440	-0-	-350	-0-	134 1	2304 2	Y	2			4
						2 9						
*07	2883 X	2320	-0-	-563	-0-	138 1	2179 2	Y	3	5 1		2
						3 9						
*08	2883 X	2347	-0-	-536	-0-	143 1	2201 2	Y	3	2 1		3
						3 9						
09	2520 X	2247	-0-	-273	-0-	140 1	2105 2	Y	2	3 1		2
						2 9						
10	2604 X	2233	-0-	-371	-0-	136 1	2094 2	Y	3	2 1		3
						3 9						

HAYNES, LEONARD		WELL #:		19	RRCID ->	136857	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7400 - 7544
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	17 1	275 2	Y	-0-			-0-
*12	310 N	271	-0-	-39	-0-	14 1	256 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*01	248 N	200	-0-	-48	-0-	12 1	188 2	Y	-0-			-0-
*02	280 N	192	-0-	-88	-0-	11 1	181 2	Y	-0-			-0-
*03	279 N	221	-0-	-58	-0-	12 1	209 2	Y	-0-			-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2	Y	-0-			-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	Y	-0-			-0-
*06	210 N	180	-0-	-30	-0-	10 1	170 2	Y	-0-			-0-
*07	217 N	185	-0-	-32	-0-	11 1	174 2	Y	-0-			-0-
*08	217 N	194	-0-	-23	-0-	12 1	182 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	10 1	153 2	Y	-0-			-0-
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	10 1	148 2	Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25 1	394 2	Y	-0-
*12	341 N	227	-0-	-114	-0-	12 1	215 2	Y	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30 1	508 2	Y	-0-
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14 1	251 2	Y	-0-
*05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37 1	656 2	Y	-0-
*06	510 N	174	-0-	-336	-0-	10 1	164 2	Y	-0-
*07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22 1	352 2	Y	-0-
						1 9			
*08	682 N	113	-0-	-569	-0-	7 1	106 2	Y	-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	Y	-0-
10	372 N	162	-0-	-210	-0-	10 1	152 2	Y	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220	
*11	3210 X	3169	-0-	-41	-0-	164 1	3003 2	Y	2
						2 9			2 1
*12	3317 X	2948	-0-	-369	-0-	143 1	2803 2	Y	2
						2 9			3 1
*01	3317 X	2026	-0-	-1291	-0-	100 1	1925 2	Y	1
						1 9			1 1
*02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	155 1	3097 2	Y	2
						2 9			2 1
*03	3286 X	2109	-0-	-1177	-0-	105 1	2001 2	Y	3
						3 9			2 1
*04	1350 X	65	-0-	-1285	-0-	4 1	61 2	Y	-0-
*05	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	96 1	1452 2	Y	-0-
*06	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	131 1	1910 2	Y	1
						1 9			1 1
*07	1395 X	921	-0-	-474	-0-	56 1	864 2	Y	1
						1 9			1 1
*08	1395 X	508	-0-	-887	-0-	31 1	477 2	Y	-0-
09	1350 X	455	-0-	-895	-0-	28 1	427 2	Y	-0-
10	1891 X	421	-0-	-1470	-0-	24 1	397 2	Y	-0-

NEEL, BESS M.		WELL #: 1		RRCID -> 137881		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652	
*11	120 N	22	-0-	-98	-0-	1 1	21 2	N	-0-
*12	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-
*01	93 N	27	-0-	-66	-0-	2 1	25 2	N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID ->	138577	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7358 - 7542				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	150 N	87	-0-	-63	-0-		5	1	82	2	N	-0-			-0-
*12	93 N	73	-0-	-20	-0-		4	1	69	2	N	-0-			-0-
*01	124 N	68	-0-	-56	-0-		4	1	64	2	N	-0-			-0-
*02	84 N	49	-0-	-35	-0-		3	1	46	2	N	-0-			-0-
*03	62 N	14	-0-	-48	-0-		1	1	13	2	N	-0-			-0-
*04	60 N	12	-0-	-48	-0-		1	1	11	2	N	-0-			-0-
*05	62 N	3	-0-	-59	-0-		3	2			N	-0-			-0-
*06	14 N	12	-0-	-2	-0-		1	1	11	2	N	-0-			-0-
*07	12 N	5	-0-	-7	-0-		5	2			N	-0-			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-			-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID ->	138969	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9150 - 9276				
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-		17	1	305	2	Y	-0-			-0-
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-		19	1	367	2	Y	-0-			-0-
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-		20	1	380	2	Y	-0-			-0-
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-		17	1	339	2	Y	-0-			-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-		18	1	345	2	Y	-0-			-0-
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-		22	1	345	2	Y	-0-			-0-
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-		21	1	324	2	Y	-0-			-0-
*06	300 N	299	-0-	-1	-0-		19	1	280	2	Y	-0-			-0-
*07	310 N	304	-0-	-6	-0-		18	1	286	2	Y	-0-			-0-
*08	310 N	297	-0-	-13	-0-		18	1	279	2	Y	-0-			-0-
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-		19	1	291	2	Y	-0-			-0-
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-		18	1	300	2	Y	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7576 - 7848				
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-		11	1	200	2	N	-0-			-0-
06	180 N	97	-0-	-83	-0-		5	1	92	2	N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-		13	1	212	2	N	-0-			-0-
08	186 N	57	-0-	-129	-0-		3	1	54	2	N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-		19	1	293	2	N	-0-			-0-
10	0	389	-0-	389	389		24	1	365	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7420 - 7494
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8106 - 8204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
NEEL, BESS M.		WELL #: 3		RRCID -> 147497		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
*11	870 N	303	-0-	-567	-0-	18	1	284	2	N	1				16
						1	9								
*12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	118	1	2185	2	N	2	1	1		17
						2	9								
*01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	118	1	1913	2	N	4	2	1		19
						4	9								
*02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	70	1	1124	2	N	1	4	1		16
						1	9								
*03	1891 N	1654	-0-	-237	-0-	92	1	1560	2	N	2	1	1		17
						2	9								
*04	1830 N	1321	-0-	-509	-0-	71	1	1250	2	N	-0-	1	1		16
*05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	88	1	1564	2	N	1	1	1		16
						1	9								
*06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	1				17
						1	9								
*07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	97	1	1530	2	N	2	3	1		16
						2	9								
*08	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	96	1	1484	2	N	2	1	1		17
						2	9								
09	1710 N	1420	-0-	-290	-0-	88	1	1331	2	N	1	2	1		16
						1	9								
10	1643 N	1337	-0-	-306	-0-	81	1	1254	2	N	2	1	1		17
						2	9								

HAYNES, L.		WELL #: 25		RRCID -> 148855		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 30		RRCID -> 164338		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 28		RRCID -> 165490		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, LEONARD		WELL #: 35		RRCID -> 167075		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	229	-0-	229	229	11	1	218	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	77	-0-	77	306	4	1	73	2	N	-0-					-0-
*03	306 X	-0-	-0-	-306	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 36		RRCID -> 167548		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404								
*11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	80	1	1461	2	N	-0-					1
*12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	78	1	1556	2	N	2	2	1			1
						2	9									
*03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	103	1	1650	2	N	2	1	1			2
						2	9									
*05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	114	1	1718	2	N	1	2	1			1
						1	9									
*06	1710 N	1426	-0-	-284	-0-	91	1	1334	2	N	1					2
						1	9									
*07	1829 N	1522	-0-	-307	-0-	92	1	1428	2	N	2	3	1			1
						2	9									
*08	1829 N	1457	-0-	-372	-0-	88	1	1368	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1438	2	N	2	2	1			1
						2	9									
10	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	85	1	1414	2	N	1	1	1			1
						1	9									

HAYNES, LEONARD		WELL #: 37		RRCID -> 168738		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518								
*11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
*01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
*02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
*03	248 N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	-0-					-0-
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	N	-0-					-0-
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
*08	279 N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	2	N	-0-					-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 32		RRCID -> 168739		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #:		34	RRCID ->	169177	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9304 - 9368		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		29	RRCID ->	169302	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8100 - 8216		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	5478 - 5736		
*11	2730 X	2405	-0-	-325	-0-	141	1	2260	2	Y	4	2	1	4
						4	9							
*12	2821 X	2534	-0-	-287	-0-	130	1	2401	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
*01	2821 X	2408	-0-	-413	-0-	140	1	2265	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
*02	2492 X	2158	-0-	-334	-0-	126	1	2028	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
*03	2728 X	2556	-0-	-172	-0-	142	1	2411	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
*04	2460 X	2366	-0-	-94	-0-	127	1	2237	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
*05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	136	1	2423	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
*06	2460 X	2403	-0-	-57	-0-	132	1	2269	2	Y	2			4
						2	9							
*07	2542 X	2460	-0-	-82	-0-	147	1	2309	2	Y	4	6	1	2
						4	9							
*08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	161	1	2481	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
*09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	156	1	2347	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
*10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	150	1	2308	2	Y	3	2	1	3
						3	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #: 38		RRCID -> 175453		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*11	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	52 1	957 2	N	-0-		1
*12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	60 1	1175 2	N	1	1 1	1
*01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	60 1	1152 2	N	1	1 1	1
*02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	57 1	1147 2	N	1	1 1	1
*03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	61 1	1154 2	N	1	1 1	1
*04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	72 1	1153 2	N	1	1 1	1
*05	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	63 1	946 2	N	1	1 1	1
*06	1170 N	746	-0-	-424	-0-	48 1	698 2	N	-0-		1
*07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	78 1	1214 2	N	1	1 1	1
*08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	73 1	1129 2	N	1	1 1	1
*09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	74 1	1149 2	N	1	1 1	1
10	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	65 1	1076 2	N	1	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #: 39		RRCID -> 176006		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710			
*11	5670 X	4950	-0-	-720	-0-	291 1	4652 2	N	6	5 1	7
*12	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	340 1	6282 2	N	9	8 1	8
*01	6448 X	5850	-0-	-598	-0-	339 1	5503 2	N	7	6 1	9
*02	5824 X	5616	-0-	-208	-0-	328 1	5281 2	N	6	10 1	5
*03	6448 X	6094	-0-	-354	-0-	339 1	5747 2	N	7	5 1	7
*04	6240 X	4142	-0-	-2098	-0-	223 1	3912 2	N	6	6 1	7
*05	6448 X	4155	-0-	-2293	-0-	220 1	3929 2	N	5	8 1	4
*06	6030 X	3421	-0-	-2609	-0-	188 1	3229 2	N	4		8
*07	6231 X	3524	-0-	-2707	-0-	210 1	3310 2	N	4	9 1	3
*08	6107 X	3893	-0-	-2214	-0-	237 1	3652 2	N	4	2 1	5
09	4140 X	3549	-0-	-591	-0-	220 1	3325 2	N	4	5 1	4
10	4154 X	3338	-0-	-816	-0-	203 1	3131 2	N	4	3 1	5

HAYNES, L.		WELL #: 40		RRCID -> 176297		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684			
*11	210 N	175	-0-	-35	-0-	10 1	165 2	N	-0-		-0-
*12	217 N	174	-0-	-43	-0-	9 1	165 2	N	-0-		-0-
*01	217 N	175	-0-	-42	-0-	10 1	165 2	N	-0-		-0-
*02	168 N	157	-0-	-11	-0-	9 1	148 2	N	-0-		-0-
*03	186 N	184	-0-	-2	-0-	10 1	174 2	N	-0-		-0-
*04	180 N	172	-0-	-8	-0-	9 1	163 2	N	-0-		-0-
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	N	-0-		-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	N	-0-		-0-
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 2	N	-0-		-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	N	-0-		-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	11 1	165 2	N	-0-		-0-
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	10 1	158 2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
HAYNES, L.		WELL #:		42	RRCID ->	176473	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8076 - 8178					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		43	RRCID ->	178540	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	8905 - 9099					
*11	1020	N	500	-0-	-520	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
*12	682	N	401	-0-	-281	-0-	19	1	381	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	744	N	535	-0-	-209	-0-	26	1	508	2	N	1					1
							1	9									
*02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	642	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	2	N	-0-					-0-
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-					-0-
*05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	97	1	1459	2	N	-0-					-0-
*06	720	N	542	-0-	-178	-0-	35	1	506	2	N	1					1
							1	9									
*07	1240	N	966	-0-	-274	-0-	59	1	906	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1519	N	755	-0-	-764	-0-	46	1	708	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	95	1	1472	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	178571	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9032 - 9061					
*11	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
*04	240	N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9150					
*11	210	N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	2	N	-0-					48
*12	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	2	N	-0-					48
*01	248	N	163	-0-	-85	-0-	8	1	155	2	N	-0-					48
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					48
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					48
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					48
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					48
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 49		RRCID -> 179855		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10091 - 10208	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 50		RRCID -> 180408		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9000 - 9074			
*11	2280 X	863	-0-	-1417	-0-	45	1	817	2	N	1		2
						1	9						
*12	2356 X	1759	-0-	-597	-0-	85	1	1674	2	N	-0-	1	1
*01	2356 X	2012	-0-	-344	-0-	99	1	1912	2	N	1		2
						1	9						
*02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	2	N	2	2	1
						2	9						
*03	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	147	1	2802	2	N	2	1	1
						2	9						
*04	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	153	1	2444	2	N	2	2	1
						2	9						
*05	2356 N	611	-0-	-1745	-0-	38	1	573	2	N	-0-	2	1
*06	2280 N	898	-0-	-1382	-0-	58	1	840	2	N	-0-		1
*07	2356 N	895	-0-	-1461	-0-	54	1	841	2	N	-0-		1
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	N	-0-		1
*09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	902	2	N	1	1	1
						1	9						
10	899 N	719	-0-	-180	-0-	41	1	678	2	N	-0-		1

HAYNES, LEONARD		WELL #: 32		RRCID -> 180534		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 8076 - 8555			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 51		RRCID -> 181615		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10888		PERF. 8994 - 10529			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	36 1	571 2	N	1	1 1		3
						1 9						
*12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28 1	523 2	N	1	1 1		3
						1 9						
*01	713 N	485	-0-	-228	-0-	28 1	457 2	N	-0-			3
*02	560 N	402	-0-	-158	-0-	23 1	378 2	N	1	1 1		3
						1 9						
*03	558 N	424	-0-	-134	-0-	24 1	400 2	N	-0-			3
*04	480 N	393	-0-	-87	-0-	21 1	372 2	N	-0-			3
*05	434 N	399	-0-	-35	-0-	21 1	377 2	N	1	1 1		3
						1 9						
*06	420 N	351	-0-	-69	-0-	19 1	331 2	N	1			4
						1 9						
*07	403 N	308	-0-	-95	-0-	18 1	289 2	N	1	1 1		4
						1 9						
*08	403 N	323	-0-	-80	-0-	20 1	303 2	N	-0-			4
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	18 1	272 2	N	1	1 1		4
						1 9						
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	16 1	239 2	N	-0-			4

 HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

*12	3100 N	6434	-0-	3334	3334	312 1	6119 2	N	3	1 1		2
						3 9						
*01	3100 N	27	-0-	-3073	261	1 1	26 2	N	-0-	2 1		-0-
*02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	414 1	6403 2	N	2			2
						2 9						
*09	3000 N	5050	-0-	2050	2050	307 1	4735 2	N	7	5 1		4
						8 9						
*10	3100 N	9085	-0-	5985	8035	515 1	8564 2	N	5	4 1		5
						6 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	75	1	1191	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*12	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	61	1	1131	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*01	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	74	1	1194	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*02	1176 N	1037	-0-	-139	-0-	61	1	975	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	75	1	1276	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	71	1	1260	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	74	1	1261	2	N	2		3
						2	9						
*07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	2	N	1	3 1	1
						1	9						
*08	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	80	1	1231	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	93	1	1402	2	N	1	2 1	1
						1	9						
10	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	85	1	1307	2	N	2	1 1	2
						2	9						

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-		-0-
*12	496 N	446	-0-	-50	-0-	22	1	424	2	N	-0-		-0-
*01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	N	-0-		-0-
*02	448 N	385	-0-	-63	-0-	18	1	367	2	N	-0-		-0-
*03	434 N	411	-0-	-23	-0-	21	1	390	2	N	-0-		-0-
*04	480 N	448	-0-	-32	-0-	26	1	422	2	N	-0-		-0-
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	2	N	-0-		-0-
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	N	-0-		-0-
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	N	-0-		-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-		-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	25	1	418	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		66	RRCID ->	186194	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	9948 - 10080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	59 1	947 2	N	2	2	1 1		2
						2 9							
*12	1023 N	968	-0-	-55	-0-	50 1	917 2	N	1	1	2 1		1
						1 9							
*01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	53 1	867 2	N	2	2	1 1		2
						2 9							
*02	952 N	763	-0-	-189	-0-	45 1	717 2	N	1	1	2 1		1
						1 9							
*03	961 N	897	-0-	-64	-0-	50 1	846 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
*04	900 N	716	-0-	-184	-0-	39 1	676 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
*05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	59 1	1055 2	N	2	2	2 1		1
						2 9							
*06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	58 1	994 2	N	1	1			2
						1 9							
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	47 1	735 2	N	1	1	2 1		1
						1 9							
*08	1116 N	627	-0-	-489	-0-	38 1	588 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
09	1050 N	688	-0-	-362	-0-	43 1	644 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
*10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	61 1	936 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							

HAYNES, L.		WELL #:		57	RRCID ->	186658	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9852 - 9966	
*11	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	59 1	1084 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
*12	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	57 1	1117 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
*01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	61 1	1172 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
*02	1064 N	967	-0-	-97	-0-	46 1	920 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
*03	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	50 1	955 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
*04	1170 N	963	-0-	-207	-0-	57 1	905 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
*05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	70 1	1060 2	N	2	2	2 1		1
						2 9							
*06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	64 1	932 2	N	-0-	-0-			1
*07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	67 1	1040 2	N	2	2	2 1		1
						2 9							
*08	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	62 1	956 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
09	990 N	983	-0-	-7	-0-	60 1	922 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
10	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	57 1	950 2	N	-0-	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
HAYNES, L.			WELL #: 64		RRCID -> 186880			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	93	1	1701	2	N	2	1	1	32
						2	9							
*12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	97	1	1910	2	N	1	2	1	31
						1	9							
*01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	105	1	2014	2	N	2	1	1	32
						2	9							
*02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	86	1	1713	2	N	1	2	1	31
						1	9							
*03	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	94	1	1783	2	N	1	1	1	31
						1	9							
*04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	128	1	2040	2	N	2	1	1	32
						2	9							
*05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	137	1	2073	2	N	1	2	1	31
						1	9							
*06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	120	1	1751	2	N	1			32
						1	9							
*07	2139 N	1986	-0-	-153	-0-	120	1	1864	2	N	2	3	1	31
						2	9							
*08	2139 N	1950	-0-	-189	-0-	118	1	1830	2	N	2	1	1	32
						2	9							
*09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	122	1	1876	2	N	1	2	1	31
						1	9							
*10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	114	1	1896	2	N	2	1	1	32
						2	9							

HAYNES, LEONARD			WELL #: 54		RRCID -> 186985			COMPL. DATE 03/12/2002			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292			
*11	4449 X	2327	-0-	-2122	-0-	120	1	2203	2	N	4	2	1	4
						4	9							
*12	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	174	1	3423	2	N	4	5	1	3
						4	9							
*01	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	306	1	5886	2	N	8	3	1	8
						9	9							
*02	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	285	1	5708	2	N	6	10	1	4
						7	9							
*03	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	270	1	5133	2	N	3	4	1	3
						3	9							
*04	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	298	1	4756	2	N	3	3	1	3
						3	9							
*05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	361	1	5451	2	N	5	5	1	3
						6	9							
*06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	255	1	3720	2	N	2			5
						2	9							
*07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	259	1	4013	2	N	4	7	1	2
						4	9							
*08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	291	1	4503	2	N	4	2	1	4
						4	9							
*09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	287	1	4426	2	N	4	5	1	3
						4	9							
*10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	248	1	4132	2	N	4	3	1	4
						4	9							

HAYNES, LEONARD			WELL #: 56		RRCID -> 187852			COMPL. DATE 03/19/2002			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 63		RRCID -> 188004		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 188050		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213			
*11	3510 X	2054	-0-	-1456	-0-	121 1	1931 2	N	2	1 1	3
*12	3627 X	2482	-0-	-1145	-0-	127 1	2352 2	N	3	3 1	3
*01	2542 X	1014	-0-	-1528	-0-	59 1	954 2	N	1	2 1	2
*02	2296 X	1160	-0-	-1136	-0-	68 1	1091 2	N	1	2 1	1
*03	2480 X	1705	-0-	-775	-0-	95 1	1609 2	N	1	1 1	1
*04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	167 1	2939 2	N	3	1 1	3
*05	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	189 1	3378 2	N	4	4 1	3
*06	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	126 1	2169 2	N	2		5
*07	3224 X	2425	-0-	-799	-0-	145 1	2279 2	N	1	5 1	1
*08	3565 X	3001	-0-	-564	-0-	183 1	2816 2	N	2	1 1	2
09	3450 X	2059	-0-	-1391	-0-	128 1	1929 2	N	2	2 1	2
10	3565 X	3505	-0-	-60	-0-	213 1	3290 2	N	2	2 1	2

HAYNES, L.		WELL #: 69		RRCID -> 188143		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 70		RRCID -> 188904		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105			
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16 1	256 2	N	-0-		-0-
*12	248 N	200	-0-	-48	-0-	10 1	190 2	N	-0-		-0-
*01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 1	273 2	N	-0-		-0-
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 2	N	-0-		-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 2	N	-0-		-0-
*04	270 N	209	-0-	-61	-0-	11 1	198 2	N	-0-		-0-
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15 1	271 2	N	-0-		-0-
*06	240 N	232	-0-	-8	-0-	13 1	219 2	N	-0-		-0-
*07	217 N	207	-0-	-10	-0-	12 1	195 2	N	-0-		-0-
*08	279 N	200	-0-	-79	-0-	12 1	188 2	N	-0-		-0-
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	11 1	162 2	N	-0-		-0-
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3000 X	1518	-0-	-1482	-0-	89 1	1427 2	N	2	1 1		2
*12	3007 X	458	-0-	-2549	-0-	23 1	434 2	N	1	2 1		1
*01	2542 X	590	-0-	-1952	-0-	34 1	556 2	N	-0-			1
*02	1428 X	936	-0-	-492	-0-	55 1	880 2	N	1	1 1		1
*03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	61 1	1028 2	N	1	1 1		1
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	45 1	799 2	N	1	1 1		1
*05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	58 1	1034 2	N	1	1 1		1
*06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	67 1	1146 2	N	1			2
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	63 1	994 2	N	1	2 1		1
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	67 1	1032 2	N	1	1 1		1
*09	3000 N	3389	-0-	389	389	211 1	3175 2	N	3	2 1		2
*10	3100 N	4274	-0-	1174	1563	260 1	4007 2	N	6	2 1		6

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

*11	150 N	89	-0-	-61	-0-	5 1	84 2	N	-0-			39
*12	186 N	176	-0-	-10	-0-	9 1	167 2	N	-0-			39
*01	155 N	111	-0-	-44	-0-	6 1	105 2	N	-0-			39
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 2	N	-0-			39
*03	186 N	165	-0-	-21	-0-	9 1	156 2	N	-0-			39
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	N	1			40
*05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	-0-	1 1		39
*06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	124 1	2132 2	N	1			40
*07	3100 N	11838	-0-	8738	8738	706 1	11112 2	N	18	10 1		48
*08	3100 N	9154	-0-	6054	14792	557 1	8586 2	N	10	9 1		49
*09	3000 N	7027	-0-	4027	18819	436 1	6580 2	N	10	14 1		45
*10	24075 X	5256	-0-	-18819	-0-	320 1	4928 2	N	7	6 1		46

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID ->	189416	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	13027	PERF. 8189 - 8199	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		72	RRCID ->	189427	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 9988 - 9991
*11	3870 X	3393	-0-	-477	-0-	200 1	3189 2	N	4	3 1	18
						4 9					
*12	3999 X	3373	-0-	-626	-0-	173 1	3194 2	N	5	5 1	18
						6 9					
*01	3844 X	3410	-0-	-434	-0-	198 1	3209 2	N	3	3 1	18
						3 9					
*02	3360 X	2828	-0-	-532	-0-	165 1	2659 2	N	4	5 1	17
						4 9					
*03	3565 X	3106	-0-	-459	-0-	173 1	2930 2	N	3	3 1	17
						3 9					
*04	3390 X	3043	-0-	-347	-0-	164 1	2875 2	N	4	3 1	18
						4 9					
*05	3410 X	3007	-0-	-403	-0-	159 1	2844 2	N	4	5 1	17
						4 9					
*06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	186 1	3195 2	N	2		19
						2 9					
*07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	219 1	3453 2	N	6	8 1	17
						7 9					
*08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	230 1	3553 2	N	4	3 1	18
						4 9					
*09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	220 1	3313 2	N	6	6 1	18
						7 9					
10	3689 X	3515	-0-	-174	-0-	214 1	3297 2	N	4	3 1	19
						4 9					

NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	189670	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8113 - 8137
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 68		RRCID -> 189721		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	N	1	1	1
						1	9						
*12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1684	2	N	1	1	1
						1	9						
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	68	1	1316	2	N	1	1	1
						1	9						
*02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	73	1	1468	2	N	1	1	1
						1	9						
*03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	95	1	1813	2	N	2	1	2
						2	9						
*04	720 N	643	-0-	-77	-0-	38	1	605	2	N	-0-	1	1
*05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	182	1	2744	2	N	2	2	1
						2	9						
*06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	124	1	1807	2	N	2		3
						2	9						
*07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	155	1	2406	2	N	2	4	1
						2	9						
*08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	133	1	2059	2	N	2	1	2
						2	9						
*09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	103	1	1583	2	N	1	2	1
						1	9						
*10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	112	1	1856	2	N	2	1	2
						2	9						

HAYNES, L.		WELL #: 65		RRCID -> 189866		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 58		RRCID -> 189965		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588					
*11	480 N	329	-0-	-151	-0-	19	1	310	2	N	-0-		-0-
*12	434 N	291	-0-	-143	-0-	15	1	276	2	N	-0-		-0-
*01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	1		1
						1	9						
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	N	-0-	1	-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	N	-0-		-0-
*04	390 N	364	-0-	-26	-0-	20	1	343	2	N	1		1
						1	9						
*05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	N	1	1	1
						1	9						
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-		1
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	N	1	2	-0-
						1	9						
*08	558 N	63	-0-	-495	-0-	4	1	59	2	N	-0-		-0-
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	N	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 59		RRCID -> 190228		COMPL. DATE 09/26/2002				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	750 N	747	-0-	-3	-0-	44	1	702	2	N	1	1	1
						1	9						
*12	806 N	762	-0-	-44	-0-	39	1	722	2	N	1	1	1
						1	9						
*01	806 N	779	-0-	-27	-0-	45	1	733	2	N	1	1	1
						1	9						
*02	700 N	697	-0-	-3	-0-	41	1	655	2	N	1	1	1
						1	9						
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	N	1	1	1
						1	9						
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	719	2	N	1	1	1
						1	9						
*05	775 N	755	-0-	-20	-0-	40	1	714	2	N	1	1	1
						1	9						
*06	780 N	776	-0-	-4	-0-	43	1	733	2	N	-0-		1
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	N	2	2	1
						2	9						
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	1	1	1
						1	9						
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	48	1	719	2	N	1	1	1
						1	9						
10	837 N	759	-0-	-78	-0-	46	1	712	2	N	1	1	1
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #: 73		RRCID -> 190381		COMPL. DATE 08/13/2002				TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126			
*11	1950 N	1562	-0-	-388	-0-	92	1	1467	2	N	3	2	32
						3	9						
*12	2046 N	1702	-0-	-344	-0-	87	1	1613	2	N	2	3	31
						2	9						
*01	1953 N	1803	-0-	-150	-0-	105	1	1697	2	N	1	1	31
						1	9						
*02	1456 N	1204	-0-	-252	-0-	70	1	1132	2	N	2	3	30
						2	9						
*03	1705 N	1442	-0-	-263	-0-	80	1	1360	2	N	2	1	31
						2	9						
*04	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	87	1	1529	2	N	1	1	31
						1	9						
*05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	89	1	1590	2	N	3	3	31
						3	9						
*06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	2	N	1		32
						1	9						
*07	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	92	1	1455	2	N	3	4	31
						3	9						
*08	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	94	1	1442	2	N	1	1	31
						1	9						
09	1530 N	1451	-0-	-79	-0-	90	1	1359	2	N	2	2	31
						2	9						
10	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	88	1	1359	2	N	1	1	31
						1	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		74	RRCID -> 190383		COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9817 - 9828
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	660 N	613	-0-	-47	-0-	36	1	576	2	N	1	1
						1	9					1
*12	682 N	626	-0-	-56	-0-	32	1	593	2	N	1	1
						1	9					1
*01	713 N	583	-0-	-130	-0-	34	1	548	2	N	1	1
						1	9					1
*02	560 N	535	-0-	-25	-0-	31	1	503	2	N	1	1
						1	9					1
*03	620 N	496	-0-	-124	-0-	28	1	467	2	N	1	1
						1	9					1
*04	570 N	387	-0-	-183	-0-	21	1	366	2	N	-0-	-0-
*05	589 N	528	-0-	-61	-0-	28	1	499	2	N	1	1
						1	9					-0-
*06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	559	2	N	1	1
						1	9					1
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-	-0-
*08	527 N	432	-0-	-95	-0-	26	1	405	2	N	1	1
						1	9					1
09	600 N	354	-0-	-246	-0-	22	1	332	2	N	-0-	-0-
10	434 N	377	-0-	-57	-0-	23	1	353	2	N	1	1
						1	9					1

HAYNES, L.		WELL #:		77	RRCID -> 190702		COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7510 - 7517
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		80	RRCID -> 191691		COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8835 - 9358
*11	2130 N	2064	-0-	-66	-0-	121	1	1940	2	N	3	2
						3	9					1
*12	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	108	1	1989	2	N	3	3
						3	9					1
*01	2170 N	2039	-0-	-131	-0-	118	1	1919	2	N	2	2
						2	9					1
*02	1932 N	1823	-0-	-109	-0-	107	1	1714	2	N	2	3
						2	9					1
*03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	119	1	2014	2	N	2	2
						2	9					1
*04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	110	1	1933	2	N	2	1
						2	9					1
*05	2015 N	1890	-0-	-125	-0-	100	1	1788	2	N	2	3
						2	9					1
*06	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	113	1	1943	2	N	2	
						2	9					50
*07	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	121	1	1899	2	N	3	5
						3	9					1
*08	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	103	1	1586	2	N	2	2
						2	9					1
09	2070 N	1909	-0-	-161	-0-	119	1	1787	2	N	3	3
						3	9					1
10	2015 N	1802	-0-	-213	-0-	110	1	1689	2	N	3	2
						3	9					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192463	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH	9953	PERF. 9475 - 9490						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	960 N	912	-0-	-48	-0-	54 1	857 2	N	1	1	1	1	1	1	1
						1 9									
*12	930 N	924	-0-	-6	-0-	47 1	876 2	N	1	1	1	1	1	1	1
						1 9									
*01	930 N	835	-0-	-95	-0-	48 1	786 2	N	1	1	1	1	1	1	1
						1 9									
*02	840 N	784	-0-	-56	-0-	46 1	737 2	N	1	1	1	1	1	1	1
						1 9									
*03	930 N	916	-0-	-14	-0-	51 1	864 2	N	1	1	1	1	1	1	1
						1 9									
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	45 1	794 2	N	-0-						1
*05	868 N	734	-0-	-134	-0-	39 1	694 2	N	1	1	1	1	1	1	1
						1 9									
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	51 1	872 2	N	-0-						1
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	62 1	968 2	N	2	2	1	1	1	1	1
						2 9									
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	62 1	961 2	N	1	1	1	1	1	1	1
						1 9									
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	58 1	880 2	N	1	1	1	1	1	1	1
						1 9									
10	992 N	934	-0-	-58	-0-	57 1	876 2	N	1	1	1	1	1	1	1
						1 9									

HAYNES, L.		WELL #:		83	RRCID -> 193933	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 10236 - 10332						
*11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	75 1	1366 2	N	1	1	1	1	1	1	1
						1 9									
*12	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	64 1	1261 2	N	2	2	1	1	1	1	1
						2 9									
*01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	87 1	1664 2	N	2	1	1	1	1	1	2
						2 9									
*02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	72 1	1436 2	N	1	2	1	1	1	1	1
						1 9									
*03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	82 1	1557 2	N	-0-						1
*04	1710 N	1473	-0-	-237	-0-	87 1	1386 2	N	-0-						1
*05	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	100 1	1516 2	N	1	1	1	1	1	1	1
						1 9									
*06	1590 N	1420	-0-	-170	-0-	91 1	1329 2	N	-0-						1
*07	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	88 1	1364 2	N	2	2	1	1	1	1	1
						2 9									
*08	1612 N	1332	-0-	-280	-0-	81 1	1250 2	N	1	1	1	1	1	1	1
						1 9									
09	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	85 1	1314 2	N	1	1	1	1	1	1	1
						1 9									
10	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	74 1	1233 2	N	1	1	1	1	1	1	1
						1 9									

HAYNES, L.		WELL #:		47	RRCID -> 193939	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH	9326	PERF. 8206 - 9168						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 193953		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8143 - 8210			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	145	1	2324	2	N	3	2 1	37
						3	9						
*12	2449 N	2394	-0-	-55	-0-	123	1	2267	2	N	4	4 1	37
						4	9						
*01	2542 N	2044	-0-	-498	-0-	118	1	1924	2	N	2	2 1	37
						2	9						
*02	2296 N	1935	-0-	-361	-0-	113	1	1821	2	N	1	3 1	35
						1	9						
*03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	135	1	2284	2	N	3	2 1	36
						3	9						
*04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	114	1	2003	2	N	3	2 1	37
						3	9						
*05	2139 N	1766	-0-	-373	-0-	94	1	1670	2	N	2	4 1	35
						2	9						
*06	2340 N	1659	-0-	-681	-0-	91	1	1567	2	N	1		36
						1	9						
*07	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	119	1	1870	2	N	5	5 1	36
						6	9						
*08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	128	1	1976	2	N	3	2 1	37
						3	9						
09	1650 N	1480	-0-	-170	-0-	92	1	1386	2	N	2	4 1	35
						2	9						
*10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	123	1	1899	2	N	2	1 1	36
						2	9						

HAYNES, L.		WELL #: 76		RRCID -> 194408		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8124 - 8215			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3150 X	2218	-0-	-932	-0-	130	1	2085	2	N	3	2 1	4
						3	9						
*12	2759 X	1988	-0-	-771	-0-	102	1	1883	2	N	3	4 1	3
						3	9						
*01	2759 X	1814	-0-	-945	-0-	105	1	1707	2	N	2	2 1	3
						2	9						
*02	2492 X	1485	-0-	-1007	-0-	87	1	1396	2	N	2	3 1	2
						2	9						
*03	2697 X	1580	-0-	-1117	-0-	88	1	1490	2	N	2	2 1	2
						2	9						
*04	2220 X	1553	-0-	-667	-0-	84	1	1467	2	N	2	1 1	3
						2	9						
*05	1984 X	1843	-0-	-141	-0-	98	1	1743	2	N	2	3 1	2
						2	9						
*06	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	111	1	1899	2	N	2		4
						2	9						
*07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	183	1	2881	2	N	3	5 1	2
						3	9						
*08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	209	1	3218	2	N	5	2 1	5
						6	9						
*09	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	173	1	2603	2	N	4	6 1	3
						4	9						
10	3069 X	2295	-0-	-774	-0-	140	1	2152	2	N	3	3 1	3
						3	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAYNES, L.		WELL #:		86	RRCID ->	194503	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10060	-	10118		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-					-0-
*12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	N	-0-					-0-
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	N	1					1
						1	9									
*02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	N	-0-					-0-
*04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	N	-0-					-0-
*05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	798	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	579	2	N	1					1
						1	9									
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	527 N	318	-0-	-209	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-
*09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	N	-0-					-0-
*10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	758	2	N	1					1
						1	9									

HAYNES, L.		WELL #:		89	RRCID ->	195097	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	9104	-	9482
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		87	RRCID ->	195098	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8099	-	8156
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-			-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
*02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
*03	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
*04	120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-
*05	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
*07	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
*08	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	N	-0-			-0-
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		92	RRCID ->	196863	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8935 - 8970	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	210 N	130	-0-	-80	-0-	8	1	122	2	N	-0-		13
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-		13
*01	155 N	90	-0-	-65	-0-	5	1	85	2	N	-0-		13
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-		13
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-		13
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-		13
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-		13
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	1		14
						1	9						
*07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	820	2	N	1	2 1	13
						1	9						
*08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	935	2	N	15	1 1	27
						17	9						
*09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	63	1	951	2	N	1	1 1	27
						1	9						
*10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	934	2	N	2	1 1	28
						2	9						

HAYNES, L.		WELL #:		95	RRCID ->	196864	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7325 - 9814	
*11	3630 X	3090	-0-	-540	-0-	182	1	2904	2	N	4	2 1	4
						4	9						
*12	3751 X	3062	-0-	-689	-0-	157	1	2902	2	N	3	4 1	3
						3	9						
*01	3751 X	3302	-0-	-449	-0-	191	1	3108	2	N	3	2 1	4
						3	9						
*02	3360 X	2647	-0-	-713	-0-	155	1	2490	2	N	2	4 1	2
						2	9						
*03	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	185	1	3131	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	219	1	3847	2	N	2	2 1	3
						2	9						
*05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	185	1	3308	2	N	3	4 1	2
						3	9						
*06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	200	1	3435	2	N	3		5
						3	9						
*07	3751 X	3299	-0-	-452	-0-	197	1	3099	2	N	3	6 1	2
						3	9						
*08	3751 X	3382	-0-	-369	-0-	206	1	3173	2	N	3	2 1	3
						3	9						
09	3630 X	3188	-0-	-442	-0-	198	1	2986	2	N	4	4 1	3
						4	9						
10	3751 X	3241	-0-	-510	-0-	197	1	3041	2	N	3	2 1	4
						3	9						

HAYNES, L.		WELL #:		91	RRCID ->	197014	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8766 - 9328
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 96		RRCID -> 197664		COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-		-0-
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	N	1	1	-0-
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	1	9						
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	1		1
*03	558 N	549	-0-	-9	-0-	1	9						
*04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	N	-0-	1	-0-
*05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	N	-0-		-0-
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	1		1
*07	620 N	586	-0-	-34	-0-	1	9						
*08	620 N	538	-0-	-82	-0-	38	1	580	2	N	-0-	1	-0-
*09	570 N	521	-0-	-49	-0-	36	1	521	2	N	1		1
10	589 N	509	-0-	-80	-0-	1	9						
						29	1	480	2	N	-0-		-0-
HAYNES, L.		WELL #: 97		RRCID -> 197704		COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073				
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	782	2	N	1	1	1
*12	930 N	861	-0-	-69	-0-	1	9						
*01	899 N	835	-0-	-64	-0-	44	1	816	2	N	1	1	1
*02	784 N	721	-0-	-63	-0-	1	9						
*03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	786	2	N	1	1	1
*04	810 N	772	-0-	-38	-0-	1	9						
*05	806 N	635	-0-	-171	-0-	42	1	678	2	N	1	1	1
*06	840 N	551	-0-	-289	-0-	1	9						
*07	806 N	716	-0-	-90	-0-	49	1	824	2	N	1	1	1
*08	620 N	376	-0-	-244	-0-	1	9						
09	540 N	407	-0-	-133	-0-	42	1	729	2	N	1	1	1
10	713 N	625	-0-	-88	-0-	1	9						
						34	1	600	2	N	1	1	1
						1	9						
						30	1	521	2	N	-0-		1
						43	1	671	2	N	2	1	1
						2	9						
						23	1	352	2	N	1	1	1
						1	9						
						25	1	381	2	N	1	1	1
						1	9						
						38	1	587	2	N	-0-		1
HAYNES, L.		WELL #: 93		RRCID -> 198142		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 98		RRCID -> 198549		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	1080 N	995	-0-	-85	-0-	51 1	943 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	128 1	2504 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	91 1	1752 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*02	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	132 1	2649 2	N	1	2 1		1
						1 9						
*03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	132 1	2503 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	103 1	1640 2	N	1	2 1		1
						1 9						
*05	3100 N	3217	-0-	117	117	200 1	3015 2	N	2	2 1		1
						2 9						
*06	2566 N	2449	-0-	-117	-0-	157 1	2291 2	N	1			2
						1 9						
*07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	150 1	2325 2	N	2	3 1		1
						2 9						
*08	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	124 1	1914 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*09	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	130 1	2010 2	N	1	2 1		1
						1 9						
*10	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	111 1	1854 2	N	2	1 1		2
						2 9						

HAYNES, L.		WELL #: 88		RRCID -> 198553		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 100		RRCID -> 198894		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430				
*11	3210 X	3036	-0-	-174	-0-	157 1	2876 2	N	3	2 1		25
						3 9						
*12	4061 X	2950	-0-	-1111	-0-	143 1	2805 2	N	2	3 1		24
						2 9						
*01	4061 X	2530	-0-	-1531	-0-	125 1	2404 2	N	1	1 1		24
						1 9						
*02	3668 X	2306	-0-	-1362	-0-	110 1	2194 2	N	2	2 1		24
						2 9						
*03	3968 X	3128	-0-	-840	-0-	156 1	2971 2	N	1	1 1		24
						1 9						
*04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	245 1	3908 2	N	3	2 1		25
						3 9						
*05	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	252 1	3808 2	N	4	4 1		25
						4 9						
*06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	227 1	3309 2	N	2			27
						2 9						
*07	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	291 1	4506 2	N	4	6 1		25
						4 9						
*08	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	299 1	4632 2	N	3	2 1		26
						3 9						
09	4170 X	3914	-0-	-256	-0-	238 1	3672 2	N	4	5 1		25
						4 9						
*10	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	316 1	5250 2	N	3	2 1		26
						3 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 103		RRCID -> 199084		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	840 N	695	-0-	-145	-0-	41 1	1 9	653 2	N	1	1 1	1	1
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	762 2	N	1	1 1	1	1
*01	837 N	728	-0-	-109	-0-	42 1	1 9	685 2	N	1	1 1	1	1
*02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	652 2	N	1	1 1	1	1
*03	806 N	746	-0-	-60	-0-	42 1	1 9	703 2	N	1	1 1	1	1
*04	690 N	279	-0-	-411	-0-	15 1	1 9	264 2	N	-0-	1 1	-0-	-0-
*05	775 N	390	-0-	-385	-0-	21 1	1 9	368 2	N	1	1 1	-0-	-0-
*06	720 N	38	-0-	-682	-0-	2 1	1 9	36 2	N	-0-		-0-	-0-
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	536 2	N	-0-		-0-	-0-
*08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	674 2	N	1		1	1
*09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	602 2	N	1	1 1	1	1
10	558 N	484	-0-	-74	-0-	29 1	1 9	454 2	N	1	1 1	1	1

HAYNES, L.		WELL #: 101		RRCID -> 199141		COMPL. DATE 12/06/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458				
*11	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	63 1	2 9	1010 2	N	2	1 1	2	2
*12	651 N	644	-0-	-7	-0-	33 1	1 9	610 2	N	1	2 1	1	1
*01	1395 N	875	-0-	-520	-0-	51 1	1 9	823 2	N	1	1 1	1	1
*02	1008 N	862	-0-	-146	-0-	50 1	1 9	811 2	N	1	1 1	1	1
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	847 2	N	1	1 1	1	1
*04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	980 2	N	1	1 1	1	1
*05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	947 2	N	1	1 1	1	1
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	834 2	N	1		2	2
*07	1085 N	446	-0-	-639	-0-	27 1	1 9	418 2	N	1	2 1	1	1
*08	992 N	702	-0-	-290	-0-	43 1	1 9	659 2	N	-0-		1	1
09	870 N	570	-0-	-300	-0-	35 1	1 9	534 2	N	1	1 1	1	1
*10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	666 2	N	-0-		1	1

HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 199235		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	-0-

 LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1710 N	1511	-0-	-199	-0-	78 1	1432 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	85 1	1672 2	N	2	2 1		1
						2 9						
*01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	86 1	1649 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	75 1	1503 2	N	1	2 1		1
						1 9						
*03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	93 1	1765 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	105 1	1679 2	N	2	1 1		2
						2 9						
*05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	114 1	1726 2	N	1	2 1		1
						1 9						
*06	1800 N	1576	-0-	-224	-0-	101 1	1474 2	N	1			2
						1 9						
*07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	114 1	1761 2	N	1	2 1		1
						1 9						
*08	1829 N	1519	-0-	-310	-0-	92 1	1426 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	102 1	1577 2	N	2	2 1		1
						2 9						
10	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	98 1	1628 2	N	2	1 1		2
						2 9						

 HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 107		RRCID -> 199934		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-	2
*12	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	N	-0-	2
*01	93 N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-	2
*02	84 N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	2	N	-0-	2
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-	2
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-	2
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-	2
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	1	3
						1	9					
*07	155 N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	2	N	-0-	2
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	1	3
						1	9					
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	13	16
						14	9					
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-	16

VERGARA		WELL #: 1		RRCID -> 199946		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722				
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
*05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-	-0-
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	1	1
						1	9					
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	N	-0-	-0-
*08	248 N	233	-0-	-15	-0-	14	1	218	2	N	1	1
						1	9					
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 110		RRCID -> 200473		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 108		RRCID -> 200530		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	136	1	2180	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	128	1	2359	2	N	3	3 1	3
						3	9						
*01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	125	1	2024	2	N	3	2 1	4
						3	9						
*02	2156 N	1844	-0-	-312	-0-	108	1	1734	2	N	2	4 1	2
						2	9						
*03	2480 N	2078	-0-	-402	-0-	116	1	1960	2	N	2	2 1	2
						2	9						
*04	2070 N	1627	-0-	-443	-0-	88	1	1537	2	N	2	2 1	2
						2	9						
*05	3100 N	4096	-0-	996	996	217	1	3878	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*06	3000 N	3247	-0-	247	1243	179	1	3065	2	N	3		4
						3	9						
*07	3100 N	2840	-0-	-260	983	169	1	2665	2	N	5	6 1	3
						6	9						
*08	3932 X	2949	-0-	-983	-0-	179	1	2766	2	N	4	3 1	4
						4	9						
*09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	150	1	2265	2	N	4	5 1	3
						4	9						
*10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	179	1	2754	2	N	3	2 1	4
						3	9						

HAYNES, L.		WELL #: 112		RRCID -> 200887		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636					
*11	1620 N	1551	-0-	-69	-0-	91	1	1458	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	87	1	1615	2	N	2	2 1	2
						2	9						
*01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	109	1	1762	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	87	1	1406	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*03	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	85	1	1440	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*04	1800 N	1348	-0-	-452	-0-	73	1	1274	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*05	1643 N	1189	-0-	-454	-0-	63	1	1124	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*06	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	79	1	1357	2	N	1		2
						1	9						
*07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	116	1	1820	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	118	1	1820	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	130	1	1962	2	N	3	3 1	2
						3	9						
10	1860 N	1568	-0-	-292	-0-	95	1	1471	2	N	2	2 1	2
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	1890 N	1858	-0-	-32	-0-	109 3	1 9	1746 2	N 3	2 1	3
*12	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	91 2	1 9	1687 2	N 2	3 1	2
*01	2077 N	1714	-0-	-363	-0-	99 3	1 9	1612 2	N 3	2 1	3
*02	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	90 2	1 9	1441 2	N 2	3 1	2
*03	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	98 1	1 9	1659 2	N 2	2 1	2
*04	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	85 1	1 9	1494 2	N 1	1 1	2
*05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	1751 2	N 3	3 1	2
*06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	1663 2	N 2		4
*07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	103 2	1 9	1620 2	N 2	4 1	2
*08	1860 N	1568	-0-	-292	-0-	95 1	1 9	1472 2	N 1	1 1	2
09	1770 N	1235	-0-	-535	-0-	77 1	1 9	1157 2	N 1	2 1	1
*10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	1651 2	N 2	1 1	2

HAYNES, L.		WELL #: 113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830			
*11	2730 X	2526	-0-	-204	-0-	148 6	1 9	2372 2	N 5	2 1	5
*12	3069 X	2910	-0-	-159	-0-	149 6	1 9	2755 2	N 5	6 1	4
*01	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	150 3	1 9	2441 2	N 3	3 1	4
*02	2772 X	2114	-0-	-658	-0-	124 3	1 9	1987 2	N 3	5 1	2
*03	2914 X	2374	-0-	-540	-0-	132 2	1 9	2240 2	N 2	2 1	2
*04	2520 N	2514	-0-	-6	-0-	135 3	1 9	2376 2	N 3	2 1	3
*05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	137 3	1 9	2449 2	N 3	4 1	2
*06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	2711 2	N 2		4
*07	2604 N	2417	-0-	-187	-0-	144 3	1 9	2270 2	N 3	5 1	2
*08	2604 N	2567	-0-	-37	-0-	156 3	1 9	2408 2	N 3	2 1	3
*09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	181 3	1 9	2733 2	N 3	4 1	2
*10	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	182 3	1 9	2803 2	N 3	2 1	3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	N	1	1	1
						1	9						
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	1	1	1
						1	9						
*01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	N	1	1	1
						1	9						
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	748	2	N	2	2	1
						2	9						
*03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	57	1	961	2	N	1	1	1
						1	9						
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	885	2	N	1	1	1
						1	9						
*05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	851	2	N	2	2	1
						2	9						
*06	990 N	864	-0-	-126	-0-	48	1	815	2	N	1		2
						1	9						
*07	961 N	858	-0-	-103	-0-	51	1	806	2	N	1	2	1
						1	9						
*08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	55	1	854	2	N	1	1	1
						1	9						
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	55	1	835	2	N	1	1	1
						1	9						
*10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	956	2	N	2	1	2
						2	9						

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-		-0-
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-		-0-
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-		-0-
*02	280 N	255	-0-	-25	-0-	15	1	239	2	N	1	1	-0-
						1	9						
*03	310 N	253	-0-	-57	-0-	14	1	239	2	N	-0-		-0-
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	1		1
						1	9						
*05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	N	-0-	1	-0-
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	1		1
						1	9						
*07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-	1	-0-
*08	310 N	273	-0-	-37	-0-	17	1	256	2	N	-0-		-0-
*09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	1	1	-0-
						1	9						
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	N	1		1
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	71 1	1131 2	N	2	1 1	2	1 1			2
*12	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	61 1	1131 2	N	1	2 1	1	2 1			1
*01	1364 N	1167	-0-	-197	-0-	68 1	1097 2	N	2	1 1	2	1 1			2
*02	1120 N	1016	-0-	-104	-0-	59 1	956 2	N	1	2 1	1	2 1			1
*03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	63 1	1063 2	N	1	1 1	1	1 1			1
*04	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	58 1	1026 2	N	2	1 1	2	1 1			2
*05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	60 1	1072 2	N	1	2 1	1	2 1			1
*06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	61 1	1051 2	N	1		1				2
*07	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	63 1	993 2	N	2	3 1	2	3 1			1
*08	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	70 1	1072 2	N	1	1 1	1	1 1			1
09	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	65 1	973 2	N	2	2 1	2	2 1			1
*10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	85 1	1312 2	N	1	1 1	1	1 1			1

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 202386		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

HAYNES, L.		WELL #: 114		RRCID -> 203607		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315						
*11	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	252 1	4622 2	N	4	3 1	4	3 1			4
*12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	252 1	4945 2	N	5	6 1	5	6 1			3
*01	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	251 1	4825 2	N	4	3 1	4	3 1			4
*02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	192 1	3852 2	N	3	5 1	3	5 1			2
*03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	219 1	4170 2	N	4	3 1	4	3 1			3
*04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	262 1	4177 2	N	3	2 1	3	2 1			4
*05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	267 1	4026 2	N	3	5 1	3	5 1			2
*06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	265 1	3871 2	N	3		3				5
*07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	190 1	2946 2	N	3	6 1	3	6 1			2
*08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	195 1	3020 2	N	1	1 1	1	1 1			2
09	2550 X	2297	-0-	-253	-0-	140 1	2156 2	N	1	2 1	1	2 1			1
10	2635 X	2450	-0-	-185	-0-	139 1	2309 2	N	2	1 1	2	1 1			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 123		RRCID -> 204199		COMPL. DATE 07/05/2004				TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	974	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*12	1178 N	988	-0-	-190	-0-	51	1	936	2	N	1	2	1	1
						1	9							
*01	1023 N	969	-0-	-54	-0-	56	1	912	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*02	980 N	804	-0-	-176	-0-	47	1	756	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	56	1	940	2	N	-0-			1
*04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1024	2	N	-0-			1
*05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	909	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	61	1	1040	2	N	-0-			1
*07	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	60	1	946	2	N	2	2	1	1
						2	9							
*08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	N	2	1	1	2
						2	9							
09	1110 N	858	-0-	-252	-0-	53	1	804	2	N	1	2	1	1
						1	9							
10	1023 N	826	-0-	-197	-0-	50	1	775	2	N	1	1	1	1
						1	9							

VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 204236		COMPL. DATE 07/30/2004				TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	300 N	266	-0-	-34	-0-	16	1	249	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*12	248 N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	2	N	-0-	1	1	-0-
*01	589 N	462	-0-	-127	-0-	27	1	434	2	N	1			1
						1	9							
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-	1	1	-0-
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	N	-0-			-0-
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	N	1			1
						1	9							
*05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-	1	1	-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	1			1
						1	9							
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-	1	1	-0-
*08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	N	1			1
						1	9							
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	21	1	318	2	N	-0-	1	1	-0-
10	496 N	370	-0-	-126	-0-	22	1	347	2	N	1			1
						1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 124		RRCID -> 204238		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9211 - 9453			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	246	1	4503	2	N	6	3 1	6
						7	9						
*12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	315	1	6175	2	N	5	7 1	4
						6	9						
*01	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	330	1	6351	2	N	5	3 1	6
						6	9						
*02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	278	1	5571	2	N	3	6 1	3
						3	9						
*03	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	303	1	5750	2	N	4	3 1	4
						4	9						
*04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	375	1	5979	2	N	4	3 1	5
						4	9						
*05	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	377	1	5686	2	N	5	7 1	3
						6	9						
*06	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	287	1	4181	2	N	4		7
						4	9						
*07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	310	1	4807	2	N	5	9 1	3
						6	9						
*08	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	308	1	4768	2	N	4	3 1	4
						4	9						
*09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	320	1	4928	2	N	5	6 1	3
						6	9						
*10	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	306	1	5091	2	N	5	3 1	5
						6	9						

HAYNES, L.		WELL #: 119		RRCID -> 204239		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 5233 - 5470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3480 X	3014	-0-	-466	-0-	177	1	2834	2	N	3	2 1	4
						3	9						
*12	3534 X	3048	-0-	-486	-0-	156	1	2888	2	N	4	5 1	3
						4	9						
*01	3348 X	2406	-0-	-942	-0-	139	1	2264	2	N	3	2 1	4
						3	9						
*02	3024 X	2916	-0-	-108	-0-	171	1	2742	2	N	3	4 1	3
						3	9						
*03	3348 X	3084	-0-	-264	-0-	172	1	2909	2	N	3	3 1	3
						3	9						
*04	3000 X	2736	-0-	-264	-0-	147	1	2585	2	N	4	3 1	4
						4	9						
*05	3224 X	3022	-0-	-202	-0-	160	1	2859	2	N	3	5 1	2
						3	9						
*06	3120 X	2987	-0-	-133	-0-	164	1	2820	2	N	3		5
						3	9						
*07	3224 X	2773	-0-	-451	-0-	166	1	2604	2	N	3	6 1	2
						3	9						
*08	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	181	1	2787	2	N	3	2 1	3
						3	9						
09	3000 X	2704	-0-	-296	-0-	168	1	2534	2	N	2	3 1	2
						2	9						
10	3100 X	2652	-0-	-448	-0-	161	1	2488	2	N	3	2 1	3
						3	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 117		RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	68 1	1250 2	N	1		15
						1 9					
*12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	56 1	1090 2	N	1	1 1	15
						1 9					
*01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44 1	850 2	N	1	1 1	15
						1 9					
*02	1232 N	858	-0-	-374	-0-	41 1	817 2	N	-0-	1 1	14
*03	1147 N	777	-0-	-370	-0-	39 1	737 2	N	1		15
						1 9					
*04	870 N	549	-0-	-321	-0-	32 1	517 2	N	-0-		15
*05	961 N	240	-0-	-721	-0-	15 1	225 2	N	-0-	1 1	14
*06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	86 1	1257 2	N	1		15
						1 9					
*07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	77 1	1187 2	N	1	1 1	15
						1 9					
*08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	68 1	1048 2	N	1	1 1	15
						1 9					
09	1320 N	833	-0-	-487	-0-	51 1	781 2	N	1	1 1	15
						1 9					
*10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	76 1	1269 2	N	-0-		15

HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 204955		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218			
*11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	173 1	3161 2	N	2	2 1	2
						2 9					
*12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	144 1	2834 2	N	3	3 1	2
						3 9					
*01	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	201 1	3856 2	N	1	1 1	2
						1 9					
*02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	144 1	2887 2	N	2	3 1	1
						2 9					
*03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	168 1	3187 2	N	2	1 1	2
						2 9					
*04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	176 1	2802 2	N	2	2 1	2
						2 9					
*05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	286 1	4326 2	N	3	3 1	2
						3 9					
*06	2700 X	1391	-0-	-1309	-0-	89 1	1301 2	N	1		3
						1 9					
*07	2790 X	2617	-0-	-173	-0-	159 1	2456 2	N	2	4 1	1
						2 9					
*08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	214 1	3312 2	N	3	1 1	3
						3 9					
09	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	155 1	2386 2	N	5	5 1	3
						6 9					
10	2790 X	1596	-0-	-1194	-0-	90 1	1505 2	N	1	3 1	1
						1 9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 126		RRCID -> 204957		COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	69	1	1260	2	N	1		2
						1	9						
*12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	80	1	1561	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*01	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	64	1	1233	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*02	1232 N	1222	-0-	-10	-0-	58	1	1163	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*03	1643 N	1280	-0-	-363	-0-	64	1	1215	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*04	1260 N	1054	-0-	-206	-0-	62	1	991	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1392	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1352	2	N	-0-		1
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	91	1	1402	2	N	2	2 1	1
						2	9						
*08	1488 N	1190	-0-	-298	-0-	72	1	1117	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	1440 N	1081	-0-	-359	-0-	66	1	1013	2	N	2	2 1	1
						2	9						
10	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	83	1	1386	2	N	1	1 1	1
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 205306		COMPL. DATE 10/07/2004				TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 133		RRCID -> 205682		COMPL. DATE 11/30/2004				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633			
*11	270 N	249	-0-	-21	-0-	15	1	233	2	N	1		45
						1	9						
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-	1 1	44
*01	341 N	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	2	N	-0-		44
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-		44
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	-0-		44
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	N	-0-		44
*05	279 N	196	-0-	-83	-0-	10	1	186	2	N	-0-		44
*06	270 N	112	-0-	-158	-0-	6	1	106	2	N	-0-		44
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	N	2	1 1	45
						2	9						
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-	1 1	44
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-		44
10	372 N	22	-0-	-350	-0-	1	1	21	2	N	-0-		44

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 131		RRCID -> 205683		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	230	1	4221	2	N	3	3	1			3
						3	9									
*12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	140	1	2745	2	N	3	4	1			2
						3	9									
*01	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	155	1	2985	2	N	3	2	1			3
						3	9									
*02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	N	3	4	1			2
						3	9									
*03	1860 X	1332	-0-	-528	-0-	67	1	1264	2	N	1	2	1			1
						1	9									
*04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	200	1	3196	2	N	2	1	1			2
						2	9									
*05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	203	1	3059	2	N	3	3	1			2
						3	9									
*06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	149	1	2170	2	N	1					3
						1	9									
*07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	131	1	2036	2	N	2	4	1			1
						2	9									
*08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	192	1	2974	2	N	3	1	1			3
						3	9									
*09	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	150	1	2307	2	N	2	3	1			2
						2	9									
10	1860 X	87	-0-	-1773	-0-	5	1	82	2	N	-0-	2	1			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 132		RRCID -> 206495		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9105 - 9125						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 206660		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13177		PERF. 9227 - 9241						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYNES, L.		WELL #: 125		RRCID -> 207095		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		135	RRCID ->	207112	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7430 -	8332	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	2490 X	641	-0-	-1849	-0-	38	1	603	2	N	-0-	1	1	1
*12	2635 X	607	-0-	-2028	-0-	31	1	575	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	2635 X	757	-0-	-1878	-0-	44	1	713	2	N	-0-			1
*02	2380 X	374	-0-	-2006	-0-	22	1	351	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*03	1209 X	435	-0-	-774	-0-	24	1	411	2	N	-0-			1
*04	720 N	394	-0-	-326	-0-	21	1	373	2	N	-0-			1
*05	403 N	232	-0-	-171	-0-	12	1	219	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-			1
*07	403 N	345	-0-	-58	-0-	21	1	323	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	-0-			1
09	540 N	403	-0-	-137	-0-	25	1	377	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	16	1	252	2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		127	RRCID ->	208117	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9522 -	9568	
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		122	RRCID ->	208119	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10097 -	10182	
*11	960 N	904	-0-	-56	-0-	47	1	857	2	N	-0-			1
*12	992 N	978	-0-	-14	-0-	47	1	930	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	N	1	1	1	1
						1	9							
*03	3100 N	4943	-0-	1843	1843	247	1	4694	2	N	2	1	1	2
						2	9							
*04	3000 N	4376	-0-	1376	3219	258	1	4114	2	N	4	2	1	4
						4	9							
*05	3100 N	1145	-0-	-1955	1264	71	1	1074	2	N	-0-	4	1	-0-
*06	1264 X	-0-	-0-	-1264	-0-					N	-0-			-0-
*07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	284	1	4397	2	N	2	1	1	1
						2	9							
*08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	187	1	2892	2	N	3	1	1	3
						3	9							
09	960 X	628	-0-	-332	-0-	38	1	589	2	N	1	3	1	1
						1	9							
10	992 X	219	-0-	-773	-0-	12	1	207	2	N	-0-	1	1	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		128	RRCID ->	208219	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9040 -	9412
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	N	-0-	1	
*12	651 N	466	-0-	-185	-0-	24	1	441	2	N	1	1	
						1	9					1	
*01	651 N	511	-0-	-140	-0-	30	1	481	2	N	-0-	1	
*02	532 N	382	-0-	-150	-0-	22	1	360	2	N	-0-	-0-	
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	1	1	
						1	9					1	
*04	480 N	373	-0-	-107	-0-	20	1	353	2	N	-0-	1	
*05	434 N	310	-0-	-124	-0-	16	1	294	2	N	-0-	-0-	
*06	510 N	419	-0-	-91	-0-	23	1	395	2	N	1	1	
						1	9					1	
*07	372 N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	N	-0-	-0-	
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	1	1	
						1	9					1	
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	26	1	387	2	N	-0-	-0-	
*10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	1	1	
						1	9					1	

HAYNES, L.		WELL #:		136	RRCID ->	208256	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	9042 -	9850
*11	2220 N	1832	-0-	-388	-0-	108	1	1722	2	N	2	2	28
						2	9						
*12	2294 N	1861	-0-	-433	-0-	95	1	1763	2	N	3	3	28
						3	9						
*01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	133	1	2163	2	N	3	2	29
						3	9						
*02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	118	1	1902	2	N	2	4	27
						2	9						
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	119	1	2012	2	N	3	2	28
						3	9						
*04	2220 N	2205	-0-	-15	-0-	119	1	2084	2	N	2	2	28
						2	9						
*05	2232 N	1968	-0-	-264	-0-	104	1	1860	2	N	4	4	28
						4	9						
*06	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	161	1	2762	2	N	2		30
						2	9						
*07	2294 N	1865	-0-	-429	-0-	111	1	1751	2	N	3	6	27
						3	9						
*08	1953 N	1724	-0-	-229	-0-	105	1	1616	2	N	3	2	28
						3	9						
09	2220 N	1777	-0-	-443	-0-	110	1	1665	2	N	2	3	27
						2	9						
10	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	107	1	1650	2	N	2	1	28
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*12	713 N	187	-0-	-526	-0-	10	1	177	2	N	-0-	1 1	-0-
*01	1147 N	92	-0-	-1055	-0-	5	1	87	2	N	-0-		-0-
*02	168 N	71	-0-	-97	-0-	4	1	67	2	N	-0-		-0-
*03	186 N	86	-0-	-100	-0-	5	1	81	2	N	-0-		-0-
*04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-		-0-
*05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	N	1		1
						1	9						
*06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	1		2
						1	9						
*07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1507	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	71	1	1097	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	1110 N	966	-0-	-144	-0-	60	1	904	2	N	2	2 1	1
						2	9						
*10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	88	1	1353	2	N	2	1 1	2
						2	9						

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

*11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	90	1	1440	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*12	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	72	1	1326	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	75	1	1217	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*02	1428 N	1320	-0-	-108	-0-	77	1	1242	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*03	1395 N	840	-0-	-555	-0-	47	1	791	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*04	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	60	1	1060	2	N	-0-	1 1	1
*05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	107	1	1909	2	N	3	2 1	2
						3	9						
*06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	108	1	1847	2	N	1		3
						1	9						
*07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	2	N	2	4 1	1
						2	9						
*08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	111	1	1716	2	N	2	1 1	2
						2	9						
09	1530 N	1007	-0-	-523	-0-	63	1	943	2	N	1	2 1	1
						1	9						
10	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	88	1	1354	2	N	2	1 1	2
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		144	RRCID ->	208261	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	9660 - 10625
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	58 1	1062 2	N	1	1	1	8
						1 9						
*12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	56 1	1104 2	N	1	1	1	8
						1 9						
*01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	53 1	1013 2	N	1	1	1	8
						1 9						
*02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	42 1	841 2	N	1	1	1	8
						1 9						
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	50 1	958 2	N	1	1	1	8
						1 9						
*04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	61 1	973 2	N	1	1	1	8
						1 9						
*05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	64 1	959 2	N	1	1	1	8
						1 9						
*06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	60 1	881 2	N	-0-			8
*07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	58 1	904 2	N	1	1	1	8
						1 9						
*08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	55 1	852 2	N	-0-			8
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	56 1	867 2	N	1	1	1	8
						1 9						
*10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	49 1	816 2	N	1	1	1	8
						1 9						

HAYNES, L.		WELL #:		140	RRCID ->	208262	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9645 - 10178
*11	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	103 1	1647 2	N	1	1	1	2
						1 9						
*12	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	92 1	1708 2	N	3	3	1	2
						3 9						
*01	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	104 1	1685 2	N	1	1	1	2
						1 9						
*02	1624 N	1403	-0-	-221	-0-	82 1	1319 2	N	2	3	1	1
						2 9						
*03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	103 1	1751 2	N	2	1	1	2
						2 9						
*04	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	90 1	1583 2	N	3	2	1	3
						3 9						
*05	1550 N	1259	-0-	-291	-0-	67 1	1191 2	N	1	3	1	1
						1 9						
*06	1800 N	1320	-0-	-480	-0-	73 1	1245 2	N	2			3
						2 9						
*07	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	87 1	1369 2	N	1	3	1	1
						1 9						
*08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	87 1	1348 2	N	2	1	1	2
						2 9						
*09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	85 1	1276 2	N	2	2	1	2
						2 9						
*10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	104 1	1607 2	N	1	1	1	2
						1 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 137		RRCID -> 208613		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1950 N	1530	-0-	-420	-0-	79	1	1449	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	102	1	2007	2	N	2	2 1	2
						2	9						
*01	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	101	1	1937	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	101	1	2015	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	128	1	2432	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	157	1	2507	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*05	2232 N	1970	-0-	-262	-0-	122	1	1847	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*06	2160 N	1663	-0-	-497	-0-	107	1	1556	2	N	-0-		1
*07	2232 N	1835	-0-	-397	-0-	111	1	1722	2	N	2	2 1	1
						2	9						
*08	1984 N	1717	-0-	-267	-0-	104	1	1611	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	117	1	1799	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	130	1	2156	2	N	2	1 1	2
						2	9						

HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133				
*11	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	63	1	1009	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	62	1	1143	2	N	2	2 1	2
						2	9						
*01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1207	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*03	1116 N	686	-0-	-430	-0-	38	1	647	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	69	1	1205	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1187	2	N	2	2 1	1
						2	9						
*06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	N	1		2
						1	9						
*07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	93	1	1461	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	72	1	1091	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	86	1	1332	2	N	2	1 1	2
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209451	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8430 - 8680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	157	1	2507	2	N	4	2 1	4
						4	9						
*12	2294 X	1581	-0-	-713	-0-	81	1	1497	2	N	3	4 1	3
						3	9						
*01	2790 X	1055	-0-	-1735	-0-	61	1	993	2	N	1	2 1	2
						1	9						
*02	2520 X	2392	-0-	-128	-0-	140	1	2251	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*03	2790 X	2482	-0-	-308	-0-	138	1	2341	2	N	3	1 1	3
						3	9						
*04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	113	1	1976	2	N	2	2 1	3
						2	9						
*05	2635 N	2087	-0-	-548	-0-	111	1	1973	2	N	3	4 1	2
						3	9						
*06	2400 N	2245	-0-	-155	-0-	124	1	2119	2	N	2		4
						2	9						
*07	2170 N	1412	-0-	-758	-0-	84	1	1326	2	N	2	5 1	1
						2	9						
*08	2077 N	606	-0-	-1471	-0-	37	1	568	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	2250 N	706	-0-	-1544	-0-	44	1	661	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	1426 N	736	-0-	-690	-0-	45	1	691	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	214105	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8058 - 8070
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		148	RRCID ->	215027	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10813 - 10817	
*11	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	69	1	1095	2	N	1	1 1	85
						1	9						
*12	1302 N	1125	-0-	-177	-0-	58	1	1065	2	N	2	2 1	85
						2	9						
*01	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	65	1	1050	2	N	1	1 1	85
						1	9						
*02	1092 N	1012	-0-	-80	-0-	59	1	951	2	N	2	2 1	85
						2	9						
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	66	1	1121	2	N	1	1 1	85
						1	9						
*04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	65	1	1142	2	N	13	1 1	97
						14	9						
*05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1	1296	2	N	18	2 1	113
						20	9						
*06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	2	N	1		114
						1	9						
*07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	2	N	2	3 1	113
						2	9						
*08	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	82	1	1267	2	N	1	1 1	113
						1	9						
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-	78	1	1183	2	N	2	2 1	113
						2	9						
10	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	74	1	1146	2	N	1	1 1	113
						1	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215155	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF. 8151 - 8168			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		146	RRCID ->	215476	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9178 - 10110			
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	N	1		1
							1	9						
*12	558	N	433	-0-	-125	-0-	21	1	412	2	N	-0-	1	1
*01	403	N	245	-0-	-158	-0-	12	1	233	2	N	-0-		-0-
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	N	-0-		-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	N	-0-		-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	N	1		1
							1	9						
*05	527	N	499	-0-	-28	-0-	31	1	468	2	N	-0-	1	1
*06	480	N	221	-0-	-259	-0-	14	1	207	2	N	-0-		-0-
*07	651	N	205	-0-	-446	-0-	12	1	193	2	N	-0-		-0-
*08	496	N	242	-0-	-254	-0-	15	1	227	2	N	-0-		-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	N	1		1
							1	9						
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-	1	1

HAYNES, L.		WELL #:		151	RRCID ->	219524	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9032 - 9572			
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-		-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-		-0-
*01	248	N	237	-0-	-11	-0-	14	1	223	2	N	-0-		-0-
*02	252	N	233	-0-	-19	-0-	14	1	219	2	N	-0-		-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-		-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-		-0-
*05	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	N	-0-		-0-
*06	240	N	186	-0-	-54	-0-	10	1	176	2	N	-0-		-0-
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	87	1	1368	2	N	1	1	1
							1	9						
*08	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	178	1	2742	2	N	2		2
							2	9						
*09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	172	1	2587	2	N	5	4	1
							6	9						3
*10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	178	1	2739	2	N	4	3	1
							4	9						4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	166	1	3049	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	139	1	2722	2	N	3	4 1	2
						3	9						
*01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	135	1	2595	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	120	1	2406	2	N	1	3 1	1
						1	9						
*03	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	95	1	1796	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*04	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	154	1	2452	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	157	1	2364	2	N	2	2 1	1
						2	9						
*06	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	130	1	1890	2	N	2		3
						2	9						
*07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	125	1	1932	2	N	2	4 1	1
						2	9						
*08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	115	1	1787	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	102	1	1568	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	103	1	1714	2	N	2	1 1	2
						2	9						

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

*11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	N	1		1
						1	9						
*12	465 N	392	-0-	-73	-0-	20	1	372	2	N	-0-	1 1	-0-
*01	465 N	341	-0-	-124	-0-	20	1	321	2	N	-0-		-0-
*02	420 N	312	-0-	-108	-0-	18	1	293	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*03	403 N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	N	-0-		-0-
*04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-		-0-
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-		-0-
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	1		1
						1	9						
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-	1 1	-0-
*08	403 N	395	-0-	-8	-0-	24	1	371	2	N	-0-		-0-
09	450 N	309	-0-	-141	-0-	19	1	290	2	N	-0-		-0-
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	19	1	300	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 155		RRCID -> 221270		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*11	270 N	269	-0-	-1	-0-	16	1	253	2	N	-0-
*12	279 N	238	-0-	-41	-0-	12	1	226	2	N	-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-
*04	270 N	245	-0-	-25	-0-	13	1	232	2	N	-0-
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	N	-0-
*08	279 N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	2	N	-0-
09	270 N	150	-0-	-120	-0-	9	1	141	2	N	-0-
10	279 N	161	-0-	-118	-0-	10	1	151	2	N	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 150		RRCID -> 221349		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 156		RRCID -> 222156		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682						
*11	420 N	357	-0-	-63	-0-	21	1	336	2	N	-0-			
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	N	-0-			
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	443	2	N	1			
						1	9							
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	1	1	1	
						1	9							
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	1	1	1	
						1	9							
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-		1	
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	N	-0-	1	1	
*06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	790	2	N	12		12	
						13	9							
*07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	N	1	2	1	11
						1	9							
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	N	1	1	1	11
						1	9							
*09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	60	1	905	2	N	1	1	1	11
						1	9							
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	50	1	774	2	N	2	1	1	12
						2	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		154	RRCID ->	222231	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8737 - 9260
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	690 N	637	-0-	-53	-0-	37 1	599 2	N	1	1 1		12
*12	682 N	642	-0-	-40	-0-	1 9						
*01	713 N	601	-0-	-112	-0-	33 1	608 2	N	1	1 1		12
*02	588 N	533	-0-	-55	-0-	1 9						
*03	651 N	608	-0-	-43	-0-	35 1	565 2	N	1	1 1		12
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	1 9						
*05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31 1	501 2	N	1	1 1		12
*06	600 N	591	-0-	-9	-0-	1 9						
*07	589 N	526	-0-	-63	-0-	34 1	573 2	N	1	1 1		12
*08	589 N	476	-0-	-113	-0-	1 9						
09	600 N	425	-0-	-175	-0-	31 1	545 2	N	1	1 1		12
10	527 N	413	-0-	-114	-0-	1 9						
						25 1	388 2	N	-0-			12

HAYNES, L.		WELL #:		158	RRCID ->	223008	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7422 - 7720
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	64 1	1015 2	N	2	1 1		2
*12	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	2 9						
*01	1829 N	1106	-0-	-723	-0-	63 1	1165 2	N	1	2 1		1
*02	1008 N	775	-0-	-233	-0-	1 9						
*03	1240 N	937	-0-	-303	-0-	64 1	1040 2	N	2	1 1		2
*04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2 9						
*05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	45 1	729 2	N	1	2 1		1
*06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	1 9						
*07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	52 1	884 2	N	1	1 1		1
*08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	1 9						
09	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	108 1	1904 2	N	3	1 1		3
10	2542 N	2425	-0-	-117	-0-	3 9						
						127 1	2270 2	N	3	4 1		2
						3 9						
						146 1	2509 2	N	2			4
						2 9						
						160 1	2523 2	N	4	6 1		2
						4 9						
						162 1	2503 2	N	3	2 1		3
						3 9						
						147 1	2219 2	N	3	4 1		2
						3 9						
						148 1	2274 2	N	3	2 1		3
						3 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 143		RRCID -> 223354		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	120	1	1910	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*12	2263 N	1955	-0-	-308	-0-	100	1	1853	2	N	2	3 1	2
						2	9						
*01	2139 N	2020	-0-	-119	-0-	117	1	1900	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*02	1904 N	1722	-0-	-182	-0-	101	1	1619	2	N	2	3 1	2
						2	9						
*03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	126	1	2126	2	N	2	2 1	2
						2	9						
*04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	111	1	1942	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	114	1	2025	2	N	3	4 1	2
						3	9						
*06	2190 N	1919	-0-	-271	-0-	106	1	1811	2	N	2		4
						2	9						
*07	2139 N	1963	-0-	-176	-0-	117	1	1843	2	N	3	5 1	2
						3	9						
*08	2139 N	1961	-0-	-178	-0-	119	1	1841	2	N	1	1 1	2
						1	9						
09	1920 N	1195	-0-	-725	-0-	74	1	1118	2	N	3	3 1	2
						3	9						
10	1953 N	1724	-0-	-229	-0-	105	1	1618	2	N	1	1 1	2
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078				
*11	3030 X	2548	-0-	-482	-0-	150	1	2394	2	N	4	2 1	63
						4	9						
*12	3131 X	2766	-0-	-365	-0-	142	1	2620	2	N	4	5 1	62
						4	9						
*01	3131 X	2067	-0-	-1064	-0-	120	1	1944	2	N	3	3 1	62
						3	9						
*02	2744 X	2388	-0-	-356	-0-	140	1	2245	2	N	3	4 1	61
						3	9						
*03	2914 X	1623	-0-	-1291	-0-	90	1	1531	2	N	2	2 1	61
						2	9						
*04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	223	1	3920	2	N	2	2 1	61
						2	9						
*05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	218	1	3887	2	N	7	5 1	63
						8	9						
*06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	222	1	3799	2	N	3		66
						3	9						
*07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	240	1	3772	2	N	5	9 1	62
						6	9						
*08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	245	1	3782	2	N	4	3 1	63
						4	9						
*09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	238	1	3597	2	N	5	6 1	62
						6	9						
*10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	229	1	3532	2	N	5	3 1	64
						6	9						

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	78	1	1245	2	N	2	1 1	29
						2	9						
*12	1054 N	116	-0-	-938	-0-	6	1	110	2	N	-0-	2 1	27
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	2	N	1		28
						1	9						
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	88	1	1422	2	N	2	2 1	28
						2	9						
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	100	1	1699	2	N	2	1 1	29
						2	9						
*04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	2	N	1	1 1	29
						1	9						
*05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	94	1	1685	2	N	2	3 1	28
						2	9						
*06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	93	1	1603	2	N	2		30
						2	9						
*07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	104	1	1641	2	N	2	4 1	28
						2	9						
*08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	103	1	1591	2	N	2	1 1	29
						2	9						
*09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	72	1	1082	2	N	1	2 1	28
						1	9						
*10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	99	1	1527	2	N	2	1 1	29
						2	9						

HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930				
*11	150 N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	2	N	-0-		-0-
*12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-
*01	124 N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-		-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		-0-
*07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-		-0-
*08	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-		-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/06/2018			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	N	-0-			40
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	1	1	1	40
*01	341 N	245	-0-	-96	-0-	14	1	231	2	N	-0-			40
*02	224 N	164	-0-	-60	-0-	10	1	154	2	N	-0-			40
*03	341 N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	2	N	-0-			40
*04	240 N	181	-0-	-59	-0-	10	1	171	2	N	-0-			40
*05	186 N	118	-0-	-68	-0-	6	1	112	2	N	-0-			40
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	1			41
*07	186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	168	2	N	1	2	1	40
*08	124 N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	N	-0-			40
09	330 N	169	-0-	-161	-0-	10	1	157	2	N	2	1	1	41
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	2	9			N	-0-	2	1	39

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10267 - 10348

*11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	99	1	1814	2	N	2	1	1	2
*12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	97	1	1899	2	N	1	2	1	1
*01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	107	1	2065	2	N	1	1	1	1
*02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	94	1	1875	2	N	2	2	1	1
*03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	104	1	1982	2	N	2	1	1	2
*04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	129	1	2056	2	N	1	1	1	2
*05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	140	1	2114	2	N	1	2	1	1
*06	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	100	1	1453	2	N	2			3
*07	1674 N	1257	-0-	-417	-0-	76	1	1180	2	N	1	3	1	1
*08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	109	1	1688	2	N	1	1	1	1
*09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	2	N	1	1	1	1
*10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	111	1	1847	2	N	1	1	1	1

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 175		RRCID -> 228852		COMPL. DATE 04/21/2007				TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	960 N	807	-0-	-153	-0-	47	1	758	2	N	2	1	1			56
						2	9									
*12	961 N	849	-0-	-112	-0-	44	1	805	2	N	-0-	1	1			55
*01	961 N	801	-0-	-160	-0-	46	1	754	2	N	1	1	1			55
						1	9									
*02	756 N	723	-0-	-33	-0-	42	1	680	2	N	1	1	1			55
						1	9									
*03	837 N	814	-0-	-23	-0-	45	1	768	2	N	1	1	1			55
						1	9									
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	N	1	1	1			55
						1	9									
*05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	1	1	1			55
						1	9									
*06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	132	1	2258	2	N	2					57
						2	9									
*07	3100 N	4993	-0-	1893	1893	298	1	4692	2	N	3	4	1			56
						3	9									
*08	3100 N	4921	-0-	1821	3714	299	1	4615	2	N	6	2	1			60
						7	9									
*09	3000 N	3478	-0-	478	4192	216	1	3255	2	N	6	8	1			58
						7	9									
*10	8002 X	3810	-0-	-4192	-0-	232	1	3574	2	N	4	3	1			59
						4	9									

HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228891		COMPL. DATE 09/07/2006				TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499						
*11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	95	1	1523	2	N	2	1	1			16
						2	9									
*12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	89	1	1647	2	N	3	3	1			16
						3	9									
*01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	104	1	1691	2	N	2	2	1			16
						2	9									
*02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	92	1	1479	2	N	2	3	1			15
						2	9									
*03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	95	1	1611	2	N	3	2	1			16
						3	9									
*04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	86	1	1510	2	N	2	2	1			16
						2	9									
*05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	95	1	1696	2	N	2	3	1			15
						2	9									
*06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	105	1	1798	2	N	2					17
						2	9									
*07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	115	1	1807	2	N	2	4	1			15
						2	9									
*08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	113	1	1745	2	N	3	2	1			16
						3	9									
*09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	103	1	1557	2	N	2	3	1			15
						2	9									
*10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	106	1	1633	2	N	2	1	1			16
						2	9									

HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228892		COMPL. DATE 08/24/2006				TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		149	RRCID ->	229605	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10432 - 10488
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	66 1	1216 2	N	-0-			60
*12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	77 1	1508 2	N	12	1 1		71
						13 9						
*01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	70 1	1340 2	N	1	1 1		71
						1 9						
*02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	64 1	1286 2	N	1	1 1		71
						1 9						
*03	1612 N	1190	-0-	-422	-0-	59 1	1130 2	N	1	1 1		71
						1 9						
*04	1380 N	1215	-0-	-165	-0-	72 1	1143 2	N	-0-	1 1		70
*05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	133 1	2010 2	N	1			71
						1 9						
*06	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	67 1	981 2	N	-0-			71
*07	1271 N	841	-0-	-430	-0-	51 1	790 2	N	-0-	1 1		70
*08	1643 N	853	-0-	-790	-0-	52 1	801 2	N	-0-			70
*09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	97 1	1503 2	N	1			71
						1 9						
*10	3100 N	7445	-0-	4345	4345	422 1	7020 2	N	3			74
						3 9						

HAYNES, L.		WELL #:		162	RRCID ->	229852	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	8833 - 8846
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		161	RRCID ->	229854	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		163	RRCID ->	230235	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10515	PERF.10099 -	10225	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	268	1	4913	2	N	5	3 1	5
						6	9						
*12	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	272	1	5345	2	N	5	6 1	4
						6	9						
*01	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	312	1	5992	2	N	4	3 1	5
						4	9						
*02	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	322	1	6447	2	N	4	6 1	3
						4	9						
*03	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	335	1	6367	2	N	5	3 1	5
						6	9						
*04	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	392	1	6254	2	N	5	4 1	6
						6	9						
*05	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	334	1	5039	2	N	4	7 1	3
						4	9						
*06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	256	1	3742	2	N	3		6
						3	9						
*07	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	290	1	4489	2	N	5	8 1	3
						6	9						
*08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	315	1	4875	2	N	4	2 1	5
						4	9						
*09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	329	1	5079	2	N	4	6 1	3
						4	9						
*10	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	325	1	5414	2	N	5	3 1	5
						6	9						

HAYNES, L.		WELL #:		77	RRCID ->	230873	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9787 -	9864	
*12	14B2 EXT	2387	-0-	2387	2387	122	1	2261	2	N	4	1 1	3
						4	9						
*01	14B2 EXT	2109	-0-	2109	4496	122	1	1985	2	N	2	2 1	3
						2	9						
*02	14B2 EXT	1523	-0-	1523	6019	89	1	1433	2	N	1	3 1	1
						1	9						
*03	T. A.	1442	-0-	1442	7461	80	1	1360	2	N	2	2 1	1
						2	9						
*04	8291 X	830	-0-	-7461	-0-	45	1	784	2	N	1	1 1	1
						1	9						
*05	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	100	1	1780	2	N	2	2 1	1
						2	9						
*06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	106	1	1816	2	N	2		3
						2	9						
*07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	116	1	1828	2	N	2	4 1	1
						2	9						
*08	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	112	1	1726	2	N	2	1 1	2
						2	9						
09	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	101	1	1525	2	N	2	3 1	1
						2	9						
10	1922 N	950	-0-	-972	-0-	58	1	890	2	N	2	1 1	2
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	165	1	3021	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	169	1	3319	2	N	4	4 1	3
						4	9						
*01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	184	1	3536	2	N	2	2 1	3
						2	9						
*02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	156	1	3121	2	N	3	4 1	2
						3	9						
*03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	171	1	3258	2	N	2	2 1	2
						2	9						
*04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	185	1	2950	2	N	3	2 1	3
						3	9						
*05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	183	1	2765	2	N	3	4 1	2
						3	9						
*06	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	162	1	2365	2	N	1		3
						1	9						
*07	2480 X	2461	-0-	-19	-0-	149	1	2310	2	N	2	4 1	1
						2	9						
*08	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	160	1	2482	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	176	1	2710	2	N	3	3 1	2
						3	9						
10	2480 X	1550	-0-	-930	-0-	88	1	1461	2	N	1	1 1	2
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #: 178		RRCID -> 233626		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	123	1	1971	2	N	3	3 1	22
						3	9						
*12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	124	1	2286	2	N	3	4 1	21
						3	9						
*01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	151	1	2459	2	N	2	2 1	21
						2	9						
*02	2800 N	2907	-0-	107	107	170	1	2735	2	N	2	3 1	20
						2	9						
*03	2780 N	2673	-0-	-107	-0-	149	1	2520	2	N	4	2 1	22
						4	9						
*04	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	123	1	2164	2	N	3	3 1	22
						3	9						
*05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	160	1	2852	2	N	4	5 1	21
						4	9						
*06	2340 X	2291	-0-	-49	-0-	126	1	2163	2	N	2		23
						2	9						
*07	2418 X	2362	-0-	-56	-0-	141	1	2215	2	N	5	7 1	21
						6	9						
*08	2418 X	2075	-0-	-343	-0-	126	1	1947	2	N	2	2 1	21
						2	9						
09	2340 X	1565	-0-	-775	-0-	97	1	1466	2	N	2	3 1	20
						2	9						
10	2418 X	2156	-0-	-262	-0-	131	1	2023	2	N	2	1 1	21
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	1320 N	907	-0-	-413	-0-	53	1	853	2	N	1	1	1			14
						1	9									
*12	1302 N	923	-0-	-379	-0-	47	1	876	2	N	-0-	1	1			13
*01	1116 N	874	-0-	-242	-0-	51	1	822	2	N	1					14
						1	9									
*02	840 N	681	-0-	-159	-0-	40	1	641	2	N	-0-	1	1			13
*03	930 N	791	-0-	-139	-0-	44	1	747	2	N	-0-					13
*04	840 N	801	-0-	-39	-0-	43	1	757	2	N	1					14
						1	9									
*05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	2	N	1	1	1			14
						1	9									
*06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	1					15
						1	9									
*07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	92	1	1452	2	N	2	3	1			14
						2	9									
*08	1333 N	894	-0-	-439	-0-	54	1	839	2	N	1	1	1			14
						1	9									
*09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	112	1	1691	2	N	2	2	1			14
						2	9									
10	1519 N	506	-0-	-1013	-0-	31	1	474	2	N	1	1	1			14
						1	9									

HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940						
*11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	164	1	2621	2	N	6	3	1			6
						7	9									
*12	2325 X	2262	-0-	-63	-0-	116	1	2144	2	N	2	6	1			2
						2	9									
*01	2325 X	2276	-0-	-49	-0-	132	1	2141	2	N	3	2	1			3
						3	9									
*02	2100 X	1894	-0-	-206	-0-	111	1	1782	2	N	1	3	1			1
						1	9									
*03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	144	1	2446	2	N	2	1	1			2
						2	9									
*04	2250 X	2242	-0-	-8	-0-	121	1	2119	2	N	2	1	1			3
						2	9									
*05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	124	1	2212	2	N	2	3	1			2
						2	9									
*06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	146	1	2508	2	N	1					3
						1	9									
*07	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	136	1	2134	2	N	3	4	1			2
						3	9									
*08	2325 N	2282	-0-	-43	-0-	139	1	2141	2	N	2	2	1			2
						2	9									
09	2250 N	1753	-0-	-497	-0-	109	1	1643	2	N	1	2	1			1
						1	9									
*10	3100 N	3778	-0-	678	678	230	1	3546	2	N	2	1	1			2
						2	9									

HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570						
*11	150 N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	N	-0-					13
*12	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-					13
*01	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	N	-0-					13
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					13
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					13
*04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					13
*05	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	N	-0-					13
*06	180 N	67	-0-	-113	-0-	4	1	63	2	N	-0-					13
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					13
*08	186 N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	N	-0-					13
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	8	1	118	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-		16
*12	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-		16
*01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-		16
*02	112 N	99	-0-	-13	-0-	6	1	93	2	N	-0-		16
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-		16
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-		16
*05	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-		16
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-		16
*07	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-		16
*08	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-		16
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	3	1	44	2	N	-0-		16
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-		16

HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1770 N	1398	-0-	-372	-0-	82	1	1315	2	N	1	1 1	11
*12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	76	1	1412	2	N	2	2 1	11
*01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	82	1	1332	2	N	1	1 1	11
*02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	2	2 1	11
*03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	98	1	1653	2	N	2	2 1	11
*04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	82	1	1438	2	N	2	2 1	11
*05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	86	1	1538	2	N	2	2 1	11
*06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	99	1	1702	2	N	1		12
*07	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	85	1	1341	2	N	3	4 1	11
*08	1612 N	1354	-0-	-258	-0-	82	1	1271	2	N	1	1 1	11
09	1770 N	1516	-0-	-254	-0-	94	1	1420	2	N	2	2 1	11
10	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	84	1	1296	2	N	1	1 1	11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	2190 N	1674	-0-	-516	-0-	98 1	1573 2	N	3	2 1		12
						3 9						
*12	2387 N	2271	-0-	-116	-0-	116 1	2153 2	N	2	3 1		11
						2 9						
*01	2294 N	2244	-0-	-50	-0-	130 1	2111 2	N	3	2 1		12
						3 9						
*02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	106 1	1705 2	N	3	4 1		11
						3 9						
*03	2263 N	2136	-0-	-127	-0-	119 1	2015 2	N	2	2 1		11
						2 9						
*04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	119 1	2096 2	N	3	2 1		12
						3 9						
*05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	125 1	2230 2	N	3	4 1		11
						3 9						
*06	2070 N	2054	-0-	-16	-0-	113 1	1939 2	N	2			13
						2 9						
*07	2294 N	1499	-0-	-795	-0-	89 1	1408 2	N	2	5 1		10
						2 9						
*08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	173 1	2663 2	N	2	1 1		11
						2 9						
*09	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	152 1	2292 2	N	3	3 1		11
						3 9						
*10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	146 1	2256 2	N	3	2 1		12
						3 9						

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

*11	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	90 1	1651 2	N	2	1 1		12
						2 9						
*12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	96 1	1875 2	N	2	2 1		12
						2 9						
*01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	82 1	1575 2	N	1	1 1		12
						1 9						
*02	1624 N	1583	-0-	-41	-0-	75 1	1507 2	N	1	2 1		11
						1 9						
*03	1984 N	1662	-0-	-322	-0-	83 1	1577 2	N	2	1 1		12
						2 9						
*04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	109 1	1737 2	N	1	1 1		12
						1 9						
*05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	112 1	1695 2	N	1	2 1		11
						1 9						
*06	1620 N	1128	-0-	-492	-0-	72 1	1055 2	N	1			12
						1 9						
*07	1922 N	857	-0-	-1065	-0-	52 1	804 2	N	1	2 1		11
						1 9						
*08	1798 N	760	-0-	-1038	-0-	46 1	713 2	N	1	1 1		11
						1 9						
09	1140 N	694	-0-	-446	-0-	42 1	651 2	N	1	1 1		11
						1 9						
10	868 N	619	-0-	-249	-0-	35 1	584 2	N	-0-			11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	1	1 1	17
						1	9						
*12	3100 N	6676	-0-	3576	3576	342	1	6331	2	N	3	2 1	18
						3	9						
*01	3100 N	5020	-0-	1920	5496	291	1	4718	2	N	10	1 1	27
						11	9						
*02	2800 N	3367	-0-	567	6063	197	1	3162	2	N	7	12 1	22
						8	9						
*03	8886 X	2823	-0-	-6063	-0-	157	1	2663	2	N	3	5 1	20
						3	9						
*04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	169	1	2970	2	N	4	3 1	21
						4	9						
*05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	213	1	3800	2	N	5	6 1	20
						6	9						
*06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	211	1	3623	2	N	3		23
						3	9						
*07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	219	1	3448	2	N	5	8 1	20
						6	9						
*08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	219	1	3372	2	N	4	3 1	21
						4	9						
*09	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	214	1	3232	2	N	5	6 1	20
						6	9						
*10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	192	1	2966	2	N	18	3 1	35
						20	9						

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

*11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	74	1	1187	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1403	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	78	1	1255	2	N	2	3 1	1
						2	9						
*03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	73	1	1277	2	N	1	1 1	2
						1	9						
*05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	74	1	1318	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*06	1080 N	864	-0-	-216	-0-	48	1	815	2	N	1		2
						1	9						
*07	1116 N	915	-0-	-201	-0-	55	1	859	2	N	1	2 1	1
						1	9						
*08	1116 N	811	-0-	-305	-0-	49	1	761	2	N	1	1 1	1
						1	9						
09	870 N	664	-0-	-206	-0-	41	1	622	2	N	1	1 1	1
						1	9						
10	930 N	492	-0-	-438	-0-	30	1	462	2	N	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 195		RRCID -> 242856	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8922	- 9383			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1290 N	802	-0-	-488	-0-	47	1	755	2	N	-0-		-0-
*12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	N	1		1
*01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1	9	1227	2	N	3	1 1	3
*02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	3	9	1005	2	N	1	3 1	1
*03	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	63	1	1162	2	N	1	1 1	1
*04	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1	9	1121	2	N	1	1 1	1
*05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	64	1	1456	2	N	2	2 1	1
*06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1	9	1456	2	N	1		2
*07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	85	1	1507	2	N	2	3 1	1
*08	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1	9	1370	2	N	1	1 1	1
09	1470 N	1333	-0-	-137	-0-	96	1	1248	2	N	2	2 1	1
10	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	2	9	1401	2	N	2	1 1	2
						91	1						
						2	9						

HAYNES, L.		WELL #: 190		RRCID -> 243263		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 8117 - 9420	
*11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1129	2	N	2	1 1	2
*12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	2	9	1093	2	N	1	2 1	1
*01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1104	2	N	2	1 1	2
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1	9	988	2	N	1	2 1	1
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	61	1	1140	2	N	1	1 1	1
*04	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	67	1	958	2	N	1	1 1	1
*05	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1	9	1027	2	N	2	2 1	1
*06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	2	N	1		2
*07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	2	9	1188	2	N	2	3 1	1
*08	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	69	1	1004	2	N	1	1 1	1
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1	9	1031	2	N	1	1 1	1
*10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	68	1	1246	2	N	2	1 1	2
						81	1						
						1	9						
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 197		RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	66 1	1054 2	N	2	2	1 1	2			2
*12	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	58 1	1077 2	N	2	2	2 1	2			2
*01	1085 N	942	-0-	-143	-0-	55 1	886 2	N	1	1	1 1	2			2
*02	1036 N	973	-0-	-63	-0-	57 1	915 2	N	1	2	2 1	1			1
*03	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	63 1	1065 2	N	1	1	1 1	1			1
*04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	59 1	1041 2	N	1	1	1 1	1			1
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	59 1	1049 2	N	2	2	2 1	1			1
*06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	61 1	1039 2	N	1	2		2			2
*07	1147 N	756	-0-	-391	-0-	45 1	709 2	N	2	3	3 1	1			1
*08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	71 1	1092 2	N	1	1	1 1	1			1
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	73 1	1095 2	N	1	1	1 1	1			1
*10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	62 1	954 2	N	1	1	1 1	1			1

HAYNES, L.		WELL #: 198		RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 196		RRCID -> 244847		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848						
*11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	107 1	1707 2	N	1	1	1 1	2			2
*12	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	88 1	1629 2	N	3	3	3 1	2			2
*01	2077 N	1777	-0-	-300	-0-	103 1	1672 2	N	2	2	1 1	3			3
*02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	102 1	1639 2	N	2	2	3 1	2			2
*03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	99 1	1679 2	N	2	2	2 1	2			2
*04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	95 1	1668 2	N	2	2	2 1	2			2
*05	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	101 1	1807 2	N	3	3	3 1	2			2
*06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	104 1	1787 2	N	2	2		4			4
*07	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	104 1	1643 2	N	3	5	5 1	2			2
*08	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	111 1	1716 2	N	1	1	1 1	2			2
09	1890 N	1739	-0-	-151	-0-	108 1	1628 2	N	3	3	3 1	2			2
10	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	106 1	1628 2	N	1	1	1 1	2			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		180	RRCID ->	244994	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	9275 - 9355
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

HAYNES, L.		WELL #:		194	RRCID ->	245500	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8816 - 9265	
*11	1680 N	1274	-0-	-406	-0-	75	1	1198	2	N	1	1 1	13
						1	9						
*12	1705 N	1270	-0-	-435	-0-	65	1	1203	2	N	2	2 1	13
						2	9						
*01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	72	1	1171	2	N	2	1 1	14
						2	9						
*02	1176 N	1042	-0-	-134	-0-	61	1	980	2	N	1	2 1	13
						1	9						
*03	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	65	1	1106	2	N	1	1 1	13
						1	9						
*04	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	62	1	1088	2	N	2	1 1	14
						2	9						
*05	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	60	1	1077	2	N	1	2 1	13
						1	9						
*06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	2	N	1		14
						1	9						
*07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	2	N	2	3 1	13
						2	9						
*08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	86	1	1321	2	N	2	1 1	14
						2	9						
*09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	81	1	1226	2	N	1	2 1	13
						1	9						
10	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	80	1	1239	2	N	2	1 1	14
						2	9						

HAYNES, L.		WELL #:		191	RRCID ->	245660	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7992 - 9469	
*11	2160 N	2022	-0-	-138	-0-	119	1	1900	2	N	3	2 1	24
						3	9						
*12	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	105	1	1939	2	N	3	4 1	23
						3	9						
*01	2263 N	1907	-0-	-356	-0-	110	1	1794	2	N	3	2 1	24
						3	9						
*02	1876 N	1731	-0-	-145	-0-	101	1	1629	2	N	1	3 1	22
						1	9						
*03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	121	1	2053	2	N	3	2 1	23
						3	9						
*04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	137	1	2399	2	N	10	2 1	31
						11	9						
*05	3100 N	3540	-0-	440	440	187	1	3339	2	N	13	5 1	39
						14	9						
*06	3000 N	3140	-0-	140	580	172	1	2958	2	N	9		48
						10	9						
*07	3100 N	2917	-0-	-183	397	174	1	2739	2	N	4	8 1	44
						4	9						
*08	3191 X	2794	-0-	-397	-0-	170	1	2621	2	N	3	2 1	45
						3	9						
*09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	159	1	2397	2	N	3	4 1	44
						3	9						
*10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	182	1	2807	2	N	3	2 1	45
						3	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		192	RRCID ->	245663	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 9160 -	9390	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1740 N	1650	-0-	-90	-0-	97 1	1551 2	N	2	2	1 1		3
						2 9							
*12	1829 N	1797	-0-	-32	-0-	92 1	1703 2	N	2	2	3 1		2
						2 9							
*01	1860 N	1376	-0-	-484	-0-	80 1	1295 2	N	1	1	1 1		2
						1 9							
*02	1540 N	1438	-0-	-102	-0-	84 1	1353 2	N	1	1	2 1		1
						1 9							
*03	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	96 1	1620 2	N	2	2	1 1		2
						2 9							
*04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	74 1	1299 2	N	1	1	1 1		2
						1 9							
*05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	90 1	1608 2	N	3	3	3 1		2
						3 9							
*06	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	86 1	1481 2	N	1	1			3
						1 9							
*07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	89 1	1396 2	N	2	2	4 1		1
						2 9							
*08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	119 1	1837 2	N	2	2	1 1		2
						2 9							
09	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	94 1	1416 2	N	3	3	3 1		2
						3 9							
*10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	110 1	1691 2	N	2	2	1 1		3
						2 9							

HAYNES, L.		WELL #:		193	RRCID ->	245664	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9587 -	9708	
*11	990 N	911	-0-	-79	-0-	54 1	856 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
*12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	48 1	883 2	N	2	2	2 1		1
						2 9							
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	59 1	951 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	58 1	931 2	N	2	2	2 1		1
						2 9							
*03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	77 1	1297 2	N	2	2	1 1		2
						2 9							
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	80 1	1398 2	N	1	1	1 1		2
						1 9							
*05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	88 1	1562 2	N	2	2	3 1		1
						2 9							
*06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	78 1	1345 2	N	2	2			3
						2 9							
*07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	76 1	1201 2	N	1	1	3 1		1
						1 9							
*08	1116 N	981	-0-	-135	-0-	60 1	920 2	N	1	1	1 1		1
						1 9							
09	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	63 1	949 2	N	2	2	2 1		1
						2 9							
10	1116 N	991	-0-	-125	-0-	60 1	929 2	N	2	2	1 1		2
						2 9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247870		COMPL. DATE 07/11/2017			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	4320 X	3575	-0-	-745	-0-	210	1	N	4	3	1	5
						4	9					
*12	4464 X	3708	-0-	-756	-0-	190	1	N	5	6	1	4
						6	9					
*01	4464 X	3069	-0-	-1395	-0-	178	1	N	4	3	1	5
						4	9					
*02	4032 X	2684	-0-	-1348	-0-	157	1	N	3	5	1	3
						3	9					
*03	4309 X	3123	-0-	-1186	-0-	174	1	N	4	3	1	4
						4	9					
*04	3600 X	2931	-0-	-669	-0-	158	1	N	3	3	1	4
						3	9					
*05	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	181	1	N	4	5	1	3
						4	9					
*06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	194	1	N	3			6
						3	9					
*07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	223	1	N	4	7	1	3
						4	9					
*08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	238	1	N	3	2	1	4
						3	9					
09	3540 X	3520	-0-	-20	-0-	219	1	N	4	5	1	3
						4	9					
10	3720 X	3600	-0-	-120	-0-	219	1	N	4	3	1	4
						4	9					

HAYNES, L.		WELL #: 185		RRCID -> 248778		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 249427		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170			
*11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	174	1	N	3	2	1	10
						3	9					
*12	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	134	1	N	4	5	1	9
						4	9					
*01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	134	1	N	2	2	1	9
						2	9					
*02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	117	1	N	3	4	1	8
						3	9					
*03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	123	1	N	2	2	1	8
						2	9					
*04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	120	1	N	3	2	1	9
						3	9					
*05	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	122	1	N	3	4	1	8
						3	9					
*06	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	124	1	N	2			10
						2	9					
*07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	142	1	N	3	5	1	8
						3	9					
*08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	139	1	N	3	2	1	9
						3	9					
*09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	116	1	N	2	3	1	8
						2	9					
*10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	109	1	N	2	2	1	8
						2	9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAYNES, L.		WELL #:		181	RRCID ->	249917	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		201	RRCID ->	249996	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8998 - 9590
*11	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	140	1	2231	2	N	4	2 1 47
						4	9					
*12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	127	1	2355	2	N	3	4 1 46
						3	9					
*01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	133	1	2168	2	N	2	2 1 46
						2	9					
*02	1960 N	1147	-0-	-813	-0-	67	1	1079	2	N	1	3 1 44
						1	9					
*03	2170 N	1964	-0-	-206	-0-	109	1	1854	2	N	1	1 1 44
						1	9					
*04	2100 N	1968	-0-	-132	-0-	106	1	1860	2	N	2	1 1 45
						2	9					
*05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	135	1	2409	2	N	3	3 1 45
						3	9					
*06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	128	1	2196	2	N	2	2 1 47
						2	9					
*07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	149	1	2337	2	N	4	6 1 45
						4	9					
*08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	152	1	2345	2	N	3	2 1 46
						3	9					
*09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	141	1	2120	2	N	3	4 1 45
						3	9					
*10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	144	1	2224	2	N	3	2 1 46
						3	9					

HAYNES, L.		WELL #:		157	RRCID ->	251665	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10038 - 10047
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 164		RRCID -> 251702		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10041 - 10061			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*11	4230 X	3154	-0-	-1076	-0-	186	1	2965	2	N	3	2 1	76
*12	4371 X	3224	-0-	-1147	-0-	165	1	3055	2	N	4	5 1	75
*01	3875 X	2798	-0-	-1077	-0-	162	1	2632	2	N	4	3 1	76
*02	3388 X	2869	-0-	-519	-0-	168	1	2698	2	N	3	4 1	75
*03	3503 X	3286	-0-	-217	-0-	183	1	3101	2	N	2	2 1	75
*04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	175	1	3072	2	N	7	2 1	80
*05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	189	1	3371	2	N	6	4 1	82
*06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	195	1	3351	2	N	3		85
*07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	221	1	3472	2	N	5	8 1	82
*08	3565 X	3522	-0-	-43	-0-	214	1	3306	2	N	2	2 1	82
09	3540 X	3383	-0-	-157	-0-	210	1	3169	2	N	4	4 1	82
10	3689 X	3360	-0-	-329	-0-	205	1	3152	2	N	3	2 1	83

HAYNES, L.		WELL #: 183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10228 - 10242			
*11	300 N	287	-0-	-13	-0-	17	1	270	2	N	-0-	-0-	
*12	310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	2	N	-0-	-0-	
*01	310 N	272	-0-	-38	-0-	16	1	256	2	N	-0-	-0-	
*02	280 N	263	-0-	-17	-0-	15	1	248	2	N	-0-	-0-	
*03	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	N	-0-	-0-	
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-	-0-	
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	1	1 1	-0-
*06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	1		1
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-	1 1	-0-
*08	310 N	249	-0-	-61	-0-	15	1	234	2	N	-0-		-0-
09	300 N	249	-0-	-51	-0-	15	1	234	2	N	-0-		-0-
10	310 N	235	-0-	-75	-0-	14	1	221	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 172		RRCID -> 251706		COMPL. DATE 02/14/2007				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	73 1	2 9	1160 2	N	2	1 1		2
*12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	1195 2	N	1	2 1		1
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	68 1	2 9	1111 2	N	2	1 1		2
*02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	1361 2	N	1	2 1		1
*03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	82 1	2 9	1388 2	N	2	1 1		2
*04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1424 2	N	1	1 1		2
*05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	85 1	2 9	1516 2	N	2	3 1		1
*06	1140 N	731	-0-	-409	-0-	40 1	1 9	690 2	N	1			2
*07	1178 N	406	-0-	-772	-0-	24 1	1 9	381 2	N	1	2 1		1
*08	1178 N	481	-0-	-697	-0-	29 1	1 9	452 2	N	-0-	1 1		-0-
*09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	101 1	2 9	1521 2	N	2	1 1		1
*10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	79 1	2 9	1220 2	N	2	1 1		2

HAYNES, L.		WELL #: 166		RRCID -> 251792		COMPL. DATE 12/24/2006				TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410			
*11	1950 X	1840	-0-	-110	-0-	95 1	2 9	1743 2	N	2	1 1		11
*12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	154 1	1 9	3021 2	N	2	2 1		11
*01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	186 1	3 9	3580 2	N	3	1 1		13
*02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	114 1	2 9	2286 2	N	2	4 1		11
*03	3162 X	2068	-0-	-1094	-0-	103 1	1 9	1963 2	N	2	2 1		11
*04	3390 X	1882	-0-	-1508	-0-	111 1	2 9	1769 2	N	2	1 1		12
*05	3503 X	1697	-0-	-1806	-0-	105 1	2 9	1590 2	N	2	3 1		11
*06	3390 X	1372	-0-	-2018	-0-	88 1	1 9	1284 2	N	-0-			11
*07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	191 1	25 9	2953 2	N	23	2 1		32
*08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	201 1	11 9	3108 2	N	10	1 1		41
*09	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	177 1	2 9	2733 2	N	2	3 1		40
10	3162 X	2641	-0-	-521	-0-	150 1	2 9	2489 2	N	2	1 1		41

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		174	RRCID -> 251952			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

*11	1230 N	865	-0-	-365	-0-	51	1	813	2	N	1	1	1		1
						1	9								
*12	1333 N	457	-0-	-876	-0-	23	1	434	2	N	-0-	1	1		-0-
*01	1457 N	739	-0-	-718	-0-	43	1	695	2	N	1				1
						1	9								
*02	812 N	349	-0-	-463	-0-	20	1	328	2	N	1	1	1		1
						1	9								
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	N	-0-				1
*04	720 N	537	-0-	-183	-0-	29	1	508	2	N	-0-				1
*05	372 N	339	-0-	-33	-0-	18	1	321	2	N	-0-	1	1		-0-
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-				-0-
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	N	1				1
						1	9								
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	36	1	538	2	N	1	1	1		1
						1	9								
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	36	1	560	2	N	1	1	1		1
						1	9								

HAYNES, L.		WELL #:		169	RRCID -> 252176			COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286				

*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-				-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-				-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	-0-				-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-				-0-
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	1				1
						1	9								
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-	1	1		-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-				-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-				-0-
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	157 1	2869 2	N	3	1 1		7
						3 9						
*12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	161 1	3151 2	N	3	4 1		6
						3 9						
*01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	179 1	3446 2	N	3	2 1		7
						3 9						
*02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	146 1	2923 2	N	1	3 1		5
						1 9						
*03	3317 X	3191	-0-	-126	-0-	159 1	3029 2	N	3	2 1		6
						3 9						
*04	3510 X	2976	-0-	-534	-0-	175 1	2799 2	N	2	2 1		6
						2 9						
*05	3627 X	3602	-0-	-25	-0-	224 1	3376 2	N	2	3 1		5
						2 9						
*06	3510 X	3233	-0-	-277	-0-	207 1	3024 2	N	2			7
						2 9						
*07	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	189 1	2932 2	N	3	5 1		5
						3 9						
*08	3596 X	3008	-0-	-588	-0-	182 1	2823 2	N	3	2 1		6
						3 9						
09	3480 X	3185	-0-	-295	-0-	194 1	2988 2	N	3	3 1		6
						3 9						
10	3596 X	2978	-0-	-618	-0-	169 1	2807 2	N	2	2 1		6
						2 9						

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

*11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	155 1	2473 2	N	3	2 1		4
						3 9						
*12	3100 N	3403	-0-	303	303	174 1	3225 2	N	4	5 1		3
						4 9						
*01	3100 N	3613	-0-	513	816	209 1	3398 2	N	5	3 1		5
						6 9						
*02	2800 N	2912	-0-	112	928	170 1	2738 2	N	4	6 1		3
						4 9						
*03	3870 X	2942	-0-	-928	-0-	164 1	2775 2	N	3	3 1		3
						3 9						
*04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	154 1	2712 2	N	3	3 1		3
						3 9						
*05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	160 1	2861 2	N	4	4 1		3
						4 9						
*06	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	128 1	2197 2	N	2			5
						2 9						
*07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	152 1	2388 2	N	4	7 1		2
						4 9						
*08	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	113 1	1749 2	N	3	2 1		3
						3 9						
*09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	109 1	1648 2	N	2	3 1		2
						2 9						
*10	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	124 1	1904 2	N	2	1 1		3
						2 9						

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 203		RRCID -> 255614		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*11	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	125	1	2000	2	N	5	2 1 89
*12	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	114	1	2110	2	N	6	4 1 91
*01	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	130	1	2107	2	N	28	2 1 117
*02	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	161	1	2589	2	N	36	4 1 149
*03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	135	1	2280	2	N	17	2 1 164
*04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	145	1	2548	2	N	29	177 1 16
*05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	130	1	2322	2	N	3	4 1 15
*06	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	126	1	2153	2	N	2	17
*07	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	139	1	2190	2	N	3	5 1 15
*08	2418 N	2270	-0-	-148	-0-	138	1	2130	2	N	2	2 1 15
09	2280 N	2204	-0-	-76	-0-	137	1	2063	2	N	4	3 1 16
10	2325 N	2156	-0-	-169	-0-	130	1	2004	2	N	20	2 1 34

HAYNES, L.		WELL #: 205		RRCID -> 284903		COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6599 - 6750			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 204		RRCID -> 285435		COMPL. DATE 05/19/2018			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7692 - 8420			
*11	4380 X	3758	-0-	-622	-0-	221	1	3531	2	N	5	3 1 69
*12	4526 X	3826	-0-	-700	-0-	196	1	3624	2	N	5	6 1 68
*01	4371 X	3803	-0-	-568	-0-	216	1	3506	2	N	74	3 1 139
*02	3864 X	3202	-0-	-662	-0-	185	1	2969	2	N	44	6 1 177
*03	4092 X	3823	-0-	-269	-0-	211	1	3581	2	N	28	186 1 19
*04	3750 X	3517	-0-	-233	-0-	187	1	3280	2	N	45	3 1 61
*05	3813 X	3394	-0-	-419	-0-	178	1	3179	2	N	34	6 1 89
*06	3690 X	3547	-0-	-143	-0-	194	1	3319	2	N	31	120
*07	3813 X	3131	-0-	-682	-0-	186	1	2933	2	N	11	8 1 123
*08	3813 X	3403	-0-	-410	-0-	205	1	3166	2	N	29	2 1 150
09	3540 X	2743	-0-	-797	-0-	169	1	2546	2	N	25	5 1 170
10	3658 X	3180	-0-	-478	-0-	193	1	2980	2	N	6	2 1 174

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 1A		RRCID -> 074836		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF. 10238 - 10568		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	90 1	1070 2	N	-0-			-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	85 1	955 2	N	-0-			-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	102 1	1182 2	N	-0-			-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	86 1	1084 2	N	-0-			-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	95 1	1119 2	N	-0-			-0-
10	0	1088	-0-	1088	1088	85 1	1003 2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GGP EXPLORATION, LTD.		302567										
VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 098653		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5592 - 5600		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745										
VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 073802		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5512		PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

GGP EXPLORATION, LTD.		302567										
VERGARA		WELL #: 5		RRCID -> 097857		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5161 - 5170		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TREVINO, J.B. ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058310		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 5401		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, SERGIO		WELL #: 1		RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5202 - 5228		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)			54978 695		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
HAYNES, LEONARD			WELL #: 8		RRCID -> 139440			COMPL. DATE 12/02/1990			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES, L.			WELL #: 104		RRCID -> 223908			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530				
*11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	2	N	2	1	1	39
							2	9							
*12		1395 N	1378	-0-	-17	-0-	71	1	1306	2	N	1	2	1	38
							1	9							
*01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1180	2	N	2	1	1	39
							2	9							
*02		1232 N	1032	-0-	-200	-0-	60	1	971	2	N	1	2	1	38
							1	9							
*03		1364 N	1206	-0-	-158	-0-	67	1	1138	2	N	1	1	1	38
							1	9							
*04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	74	1	1300	2	N	2	1	1	39
							2	9							
*05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	66	1	1171	2	N	1	2	1	38
							1	9							
*06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	73	1	1245	2	N	1			39
							1	9							
*07		1395 N	1297	-0-	-98	-0-	77	1	1218	2	N	2	3	1	38
							2	9							
*08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	91	1	1397	2	N	1	1	1	38
							1	9							
*09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	98	1	1482	2	N	3	2	1	39
							3	9							
*10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	92	1	1424	2	N	2	1	1	40
							2	9							

HAYNES, L.			WELL #: 93		RRCID -> 229748			COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*11	7080	X	6394	-0-	-686	-0-		376	1	6009	2	N	8	6	1	11
								9	9							
*12	7316	X	5506	-0-	-1810	-0-		282	1	5215	2	N	8	10	1	9
								9	9							
*01	7316	X	4831	-0-	-2485	-0-		280	1	4544	2	N	6	5	1	10
								7	9							
*02	6132	X	4194	-0-	-1938	-0-		245	1	3942	2	N	6	9	1	7
								7	9							
*03	6758	X	5103	-0-	-1655	-0-		284	1	4813	2	N	5	4	1	8
								6	9							
*04	6390	X	4406	-0-	-1984	-0-		237	1	4163	2	N	5	4	1	9
								6	9							
*05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-		293	1	5235	2	N	6	8	1	7
								7	9							
*06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-		371	1	6367	2	N	5			12
								6	9							
*07	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-		439	1	6910	2	N	9	13	1	8
								10	9							
*08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-		452	1	6963	2	N	8	5	1	11
								9	9							
*09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-		426	1	6421	2	N	9	11	1	9
								10	9							
10	7316	X	6657	-0-	-659	-0-		405	1	6243	2	N	8	6	1	11
								9	9							

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)				54978 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.				302567								
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 - 5820
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)				54978 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 - 9524			
05	372	N	292	-0-	-80	-0-		16	1	276	2	Y	-0-		-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-		15	1	178	2	Y	-0-		-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-		50	1	494	2	Y	-0-		-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-		46	1	456	2	Y	-0-		-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-		34	1	411	2	Y	-0-		-0-
10	0		483	-0-	483	483		41	1	442	2	Y	-0-		-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)				54978 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.				302567								
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	167155	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8157 - 8256
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59

OIL AND GAS DIVISION

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)		55004 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023										
CARL, W.E.		WELL #:	1	RRCID ->	152935	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7712 - 7721		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOS TORRITOS, N.		55008 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FORTHUBER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223303	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 9246 - 9300	
O											
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	465 1	550 2	N	3	45
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	450 1	517 2	N	5	50
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	465 1	506 2	N	8	58
08	1023	N	938	-0-	-85	-0-	465 1	467 2	N	5	63
09	0		357	-0-	357	357	210 1	145 2	N	2	65
10	0		220	-0-	220	577	210 1	10 2	N	-0-	65

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
COATES "B"		022499									
		WELL #:	1	RRCID ->	195823	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9529 - 10222	
O											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT		022499									
		WELL #:	4	RRCID ->	151148	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10408	PERF. 9412 - 9422	
O											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		022499									
		WELL #:	9	RRCID ->	225626	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10286	
O											
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2136 2	22 9	Y	20	161
06	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	1994 2	20 9	Y	18	179
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	1951 2	63 9	Y	57	236
08	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971 2		Y	-0-	236
09	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1887 2	62 9	Y	56	292
10	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1900 2	32 9	Y	29	140

OIL AND GAS DIVISION

LOS TORRITOS, N. (FRIO N)		55008 086		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
RAWHIDE		WELL #: 1		RRCID -> 268804		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14260	19540	-0-	5280	5280	930 1	18272 2	N	307	178 1	274
06	13800	17261	-0-	3461	8741	338 9 600 1	16409 2	N	229	182 1	321
07	14260	16851	-0-	2591	11332	252 9 620 1	16013 2	N	198	379 1	140
08	29210	16069	-0-	-13141	-0-	218 9 620 1	15226 2	N	203	194 1	149
09	15872	14836	-0-	-1036	-0-	223 9 620 1	13978 2	N	216	191 1	174
10	0	14695	-0-	14695	14695	238 9 620 1	13785 2	N	264	191 1	247
						290 9					

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 8		RRCID -> 208234		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
SLAVIK, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 195319		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019										

LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
MIDAS RESOURCES, INC.		564682								
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 286616		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799		
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306 2	6 9	N	5	420
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490 2	8 9	N	7	427
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285 2	3 9	N	3	430
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	359 2	6 9	N	5	435
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	424 2	7 9	N	6	441
10	0	455	-0-	455	455	449 2	6 9	N	5	446

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318								
C. M. GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 222813		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

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

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

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

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

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

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

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

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					327
06	360 X	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					327
07	465 X	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-					327
08	465 X	215	-0-	-250	-0-	215	2			Y	-0-					327
09	450 X	117	-0-	-333	-0-	117	2			Y	-0-					327
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

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

LUBY (6050) //CONT.// 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. //CONT.// 647284
LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 X	362	-0-	-41	-0-	350 2	12 9	Y	11	11 1		2
06	420 X	257	-0-	-163	-0-	257 2		Y	-0-			2
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	430 2	8 9	Y	7	9 1		-0-
08	434 X	290	-0-	-144	-0-	290 2		Y	-0-			-0-
09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-			-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY, J.P. WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

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

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

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

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (7230)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LUBY, J.P.		WELL #: 27		RRCID -> 058266		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 7180 - 7903	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY, J. P.		WELL #: 56 H		RRCID -> 065131		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 7506		PERF. N/A	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (7550)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LUBY, J. P.		WELL #: 63F		RRCID -> 188902		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7500 - 7507	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY, J. P.		WELL #: 59 AF		RRCID -> 190710		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 7522 - 7526	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (7560)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES	
LUBY, J.P.		WELL #: 58 J		RRCID -> 057886		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH 8420		PERF. N/A	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (8000)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
LUBY, J.P.		WELL #: 62 H		RRCID -> 088698		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7990 - 7996	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (8250)		55389 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #: 63 H		RRCID -> 049139		COMPL. DATE 05/15/1970		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUBY (9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-		-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312 2	Y	-0-		-0-
06	450 #	156	-0-	-294	-0-	156 2	Y	-0-		-0-
07	465 #	230	-0-	-235	-0-	230 2	Y	-0-		-0-
08	465 #	175	-0-	-290	-0-	175 2	Y	-0-		-0-
09	300 #	190	-0-	-110	-0-	190 2	Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC		476900								
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11863 2	118 9	N	107	239
06	11430 X	9787	-0-	-1643	-0-	9695 2	92 9	N	84	134
07	11346 X	9354	-0-	-1992	-0-	9278 2	76 9	N	69	52
08	11966 X	8872	-0-	-3094	-0-	8674 2	198 9	N	180	45
09	0	8510	-0-	8510	-0-	8363 2	147 9	N	134	179
10	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-			N	NO RPT	179

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
LUBY, J. P.		WELL #: 65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1798 X	1425	-0-	-373	-0-	1418 2	7 9	Y	6	8
06	1740 X	1360	-0-	-380	-0-	1357 2	3 9	Y	3	8
07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2024 2	7 9	Y	6	8
08	1829 X	1725	-0-	-104	-0-	1710 2	15 9	Y	14	8
09	1770 X	723	-0-	-1047	-0-	723 2		Y	-0-	8
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-	8

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

05	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2	9	9	Y	8	8	1	21
06	1170	X	907	-0-	-263	-0-	-0-	905	2	2	9	Y	2	2	1	21
07	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	Y	5	5	1	21
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	2	11	9	Y	10	16	1	15
09	2070	X	850	-0-	-1220	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			15
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-				Y	-0-				15

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

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

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

05	2759	X	2623	-0-	-136	B	-0-	2610	2	13	9	N	12			110
06	2689	X	2689	-0-	-0-	B	-0-	2686	2	3	9	N	3			113
07	2759	X	1721	-0-	-1038	B	-0-	1715	2	6	9	N	5			118
08	2635	X	1767	-0-	-868	B	-0-	1756	2	11	9	N	10			128
09	0		1622	-0-	1622	B	1622	1598	2	24	9	N	22	132	1	18
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	B	-0-					N	NO RPT			18

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)			55392 249		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284											
SHAFFER, K. L., NCT-1			WELL #: 21		RRCID -> 032098		COMPL. DATE 10/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1			WELL #: 39 F		RRCID -> 143404		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 6072 - 6080			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUIGI (UPPER WILCOX)			55607 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			806470											
DRISCOLL FOUNDATION			WELL #: 1Y		RRCID -> 170551		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11380 - 11391			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		10/06/2022									

DRISCOLL FOUNDATION			WELL #: 1D		RRCID -> 174575		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3414 - 3432			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 188466		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11548		PERF.11004 - 11010			
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		10/06/2022									

LUNDELL (COLE)			55755 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
DUVAL RANCH SEC. 257			WELL #: 4		RRCID -> 081208		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 2606		PERF. 1597 - 1609			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNDELL (HOCKLEY -J-)			55755 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
WHITE, PAUL E. -B-			WELL #:	51	RRCID ->	066247	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950)			55755 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
DUVAL RANCH SEC. 257			WELL #:	8	RRCID ->	035895	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50			WELL #:	2	RRCID ->	166741	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1904 - 1909				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)			55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2			WELL #:	10 U	RRCID ->	020622	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT				-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT				-0-

WHITE, PAUL E. "B"			WELL #:	129	RRCID ->	119762	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2401 - 2418				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

P. E. WHITE 'B'			WELL #:	58	RRCID ->	277418	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	1588 - 1603				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNDELL (QUEEN CITY #2)		55755 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
WHITE, P. E., -B-		WELL #: 90 F		RRCID -> 037632		COMPL. DATE 11/30/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUNDELL (WILCOX)		55755 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LUNDELL STATE 140		WELL #: 1		RRCID -> 202842		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
WHITE, P. E., -B-		WELL #: 90 D		RRCID -> 011704		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 142		RRCID -> 136724		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DCR-STATE 58		WELL #: 1		RRCID -> 155019		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7572 - 7577			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
KILLAM "257"		WELL #: 20		RRCID -> 163819		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 1765		PERF. 1050		- 1054		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL				
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223												
DCRC "MF" NCT-64		WELL #: 1		RRCID -> 094245		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 1150		- 1158		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DUVAL				
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223												
DCRC-MF-NCT-64		WELL #: 4		RRCID -> 290232		COMPL. DATE 12/04/2020		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 3902		- 3922		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DCRC - STATE 50		WELL #: 1		RRCID -> 160156		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7410		- 7424		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
HALL, C. M. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 106688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8926		PERF. 6866		- 6898		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

KINCAID, J. W. -B-		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
HALL, C. M. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8016		- 8104		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALL, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088								
05	3020 N	2982	-0-	-38	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
06	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
07	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
10	0	3118	-0-	3118	3118	3118	2			Y	-0-					-0-
HALL, J. F. -STATE-A-		WELL #: 15		RRCID -> 128159		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2014																
HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800								
05	1023 N	449	-0-	-574	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	44	-0-	-545	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
10	0	361	-0-	361	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622								
05	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
07	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1395 N	337	-0-	-1058	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	1410 N	1074	-0-	-336	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
10	0	1849	-0-	1849	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8856 - 9342	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2	Y	-0-		-0-
06	2760 X	2733	-0-	-27	-0-	2733	2	Y	-0-		-0-
07	2852 X	2665	-0-	-187	-0-	2665	2	Y	-0-		-0-
08	3038 N	2733	-0-	-305	-0-	2733	2	Y	-0-		-0-
09	2730 N	2456	-0-	-274	-0-	2456	2	Y	-0-		-0-
10	0	2706	-0-	2706	2706	2706	2	Y	-0-		-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8353 - 8736	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8590 - 9288	
05	10323 X	5121	-0-	-5202	-0-	5121	2	Y	-0-		48
06	9990 X	2443	-0-	-7547	-0-	2402	2	Y	37	61 1	24
07	10323 X	2232	-0-	-8091	-0-	2228	2	Y	4		28
08	4991 X	3730	-0-	-1261	-0-	3730	2	Y	-0-		28
09	4830 X	3247	-0-	-1583	-0-	3247	2	Y	-0-		28
10	0	1634	-0-	1634	1634	1634	2	Y	-0-		28

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 7750 - 8610	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8178 - 9392	
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2	Y	-0-		-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-		-0-
10	0	359	-0-	359	359	359	2	Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 7010 - 7016	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7476 - 7505	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352 2		Y	-0-			-0-
06	1110 X	855	-0-	-255	-0-	-0-	855 2		Y	-0-			-0-
07	1085 N	742	-0-	-343	-0-	-0-	742 2		Y	-0-			-0-
08	1302 N	657	-0-	-645	-0-	-0-	657 2		Y	-0-			-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069 2		Y	-0-			-0-
10	0	766	-0-	766	766	766	766 2		Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		2
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	734 2	14 9	Y	13			15
08	T. A.	1615	-0-	1615	1615	1615	1581 2	34 9	Y	31	25 1		21
09	T. A.	1715	-0-	1715	3330	1670 2	45 9	Y	41	35 1			27
10	T. A.	1806	-0-	1806	5136	1755 2	51 9	Y	46	39 1			34

HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760					
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	-0-	4974 2	53 9	Y	48	64 1		59
06	5460 X	5287	-0-	-173	-0-	-0-	5230 2	57 9	Y	52	63 1		48
07	5642 X	5226	-0-	-416	-0-	-0-	5203 2	23 9	Y	21			69
08	5797 X	5296	-0-	-501	-0-	-0-	5244 2	52 9	Y	47	64 1		52
09	5430 X	4548	-0-	-882	-0-	-0-	4493 2	55 9	Y	50	59 1		43
10	0	4381	-0-	4381	4381	4320 2	61 9	Y	55	52 1			46

HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710					
05	2666 N	2414	-0-	-252	-0-	-0-	2390 2	24 9	Y	22	28 1		26
06	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	2818 2	29 9	Y	26	29 1		23
07	2635 N	1845	-0-	-790	-0-	-0-	1837 2	8 9	Y	7			30
08	2635 X	2245	-0-	-390	-0-	-0-	2226 2	19 9	Y	17	25 1		22
09	2850 X	1623	-0-	-1227	-0-	-0-	1605 2	18 9	Y	16	21 1		17
10	0	2613	-0-	2613	2613	2582 2	31 9	Y	28	24 1			21

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8067 - 8706					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1520	2	30	9	Y	27	31	1	29
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	2	28	9	Y	25	30	1	24
07	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1263	2	10	9	Y	9			33
08	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1263	2	24	9	Y	22	30	1	25
09	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	1208	2	30	9	Y	27	30	1	22
10	0		1310	-0-	1310	1310	1275	2	35	9	Y	32	29	1	25

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8808 - 8896					
05	4929	X	2490	-0-	-2439	-0-	2490	2			N	-0-			33
06	3450	X	1996	-0-	-1454	-0-	1996	2			N	-0-			33
07	4929	X	2035	-0-	-2894	-0-	2035	2			N	-0-			33
08	4929	X	1552	-0-	-3377	-0-	1552	2			N	-0-			33
09	4770	X	1581	-0-	-3189	-0-	1581	2			N	-0-			33
10	0		1662	-0-	1662	1662	1662	2			N	-0-			33

HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 9237		PERF. 8491 - 8504					
05	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	3442	2	55	9	Y	50	59	1	56
06	3720	X	3124	-0-	-596	-0-	3074	2	50	9	Y	45	57	1	44
07	3410	X	2749	-0-	-661	-0-	2731	2	18	9	Y	16			60
08	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	3001	2	23	9	Y	21	44	1	37
09	3390	X	3248	-0-	-142	-0-	3217	2	31	9	Y	28	37	1	28
10	0		3409	-0-	3409	3409	3374	2	35	9	Y	32	32	1	28

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8347 - 8428					
05	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	20668	2	61	9	N	55			145
06	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18175	2	59	9	N	54			199
07	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	23447	2	51	9	N	46	183	1	62
08	22678	X	22678	-0-	-0-	-0-	22612	2	66	9	N	60			122
09	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	21699	2	59	9	N	54			176
10	0		22992	-0-	22992	22992	22935	2	57	9	N	52			228

GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8643 - 8726					
05	14911	X	13169	-0-	-1742	-0-	13134	2	35	9	N	32			159
06	14100	X	12774	-0-	-1326	-0-	12732	2	42	9	N	38			197
07	14105	X	13805	-0-	-300	-0-	13779	2	26	9	N	24	184	1	37
08	13888	X	12364	-0-	-1524	-0-	12320	2	44	9	N	40			77
09	13290	X	11765	-0-	-1525	-0-	11729	2	36	9	N	33			110
10	0		12265	-0-	12265	12265	12230	2	35	9	N	32			142

C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8635 - 8687					
05	6541	X	5800	-0-	-741	-0-	5786	2	14	9	N	13			112
06	6330	X	5818	-0-	-512	-0-	5801	2	17	9	N	15			127
07	6541	X	6084	-0-	-457	-0-	6071	2	13	9	N	12			139
08	6262	X	5837	-0-	-425	-0-	5819	2	18	9	N	16			155
09	6030	X	5264	-0-	-766	-0-	5251	2	13	9	N	12			167
10	0		3628	-0-	3628	3628	3626	2	2	9	N	2			169

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8	48
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	48
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1069	2	8	9	N	7	55
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7	62
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	N	7	69
10	0	1010	-0-	1010	1010	1002	2	8	9	N	7	76

C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810			
05	1550 N	1066	-0-	-484	-0-	1066	2			N	-0-	37
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	2	11	9	N	10	47
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5	52
08	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			N	-0-	52
09	1320 N	971	-0-	-349	-0-	971	2			N	-0-	52
10	0	894	-0-	894	894	894	2			N	-0-	52

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 13		RRCID -> 287616		COMPL. DATE 07/18/2019			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 9390			
05	3379 X	2449	-0-	-930	-0-	2449	2			Y	-0-	30
06	3270 X	3136	-0-	-134	-0-	2986	2	150	9	Y	136	48
07	3379 X	2534	-0-	-845	-0-	2519	2	15	9	Y	14	62
08	2883 X	2039	-0-	-844	-0-	2018	2	21	9	Y	19	81
09	3150 X	1558	-0-	-1592	-0-	1541	2	17	9	Y	15	96
10	0	209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-	96

AMANDA MCKINNEY		WELL #: 44		RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922			
05	5084 X	3485	-0-	-1599	-0-	3471	2	14	9	N	13	35
06	4920 X	3876	-0-	-1044	-0-	3863	2	13	9	N	12	47
07	4960 X	3234	-0-	-1726	-0-	3223	2	11	9	N	10	57
08	4185 X	3734	-0-	-451	-0-	3720	2	14	9	N	13	70
09	4050 X	3683	-0-	-367	-0-	3672	2	11	9	N	10	80
10	0	1746	-0-	1746	1746	1746	2			N	-0-	80

HALL, J. F. STATE		WELL #: 30		RRCID -> 291408		COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7052 - 7058			
05	14167 X	12489	-0-	-1678	-0-	12417	2	72	9	N	65	192
06	13590 X	8521	-0-	-5069	-0-	8507	2	14	9	N	13	25
07	12741 X	6534	-0-	-6207	-0-	6520	2	14	9	N	13	38
08	12710 X	5117	-0-	-7593	-0-	5104	2	13	9	N	12	50
09	12090 X	4148	-0-	-7942	-0-	4142	2	6	9	N	5	55
10	0	3207	-0-	3207	3207	3198	2	9	9	N	8	63

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 225179		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010			
EMMA PENNA GAS UNIT		WELL #: 2										
05	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	518	1	8243	2	Y	29	72
06	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	507	1	7830	2	Y	23	95
07	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	529	1	7983	2	Y	24	119
08	8773 X	8533	-0-	-240	-0-	527	1	7982	2	Y	22	18
09	8490 X	8130	-0-	-360	-0-	495	1	7605	2	Y	27	45
10	0	8427	-0-	8427	8427	517	1	7879	2	Y	28	73

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 7699 - 7709		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	310 N	226	-0-	-84	-0-	13 1	209 2	Y		4			10
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	4 9	16 1	Y		3			13
07	310 N	238	-0-	-72	-0-	3 9	15 1	Y		3			16
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	3 9	16 1	Y		2	16 1		2
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	2 9	16 1	Y		2			4
10	0	263	-0-	263	263	2 9	16 1	Y		2			6

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	9417	PERF. 6597 - 7630		
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	35 1	557 2	Y		9			22
06	660 N	521	-0-	-139	-0-	10 9	31 1	Y		7			29
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	8 9	34 1	Y		7			36
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	8 9	34 1	Y		5	37 1		4
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	6 9	31 1	Y		4			8
10	0	461	-0-	461	461	4 9	28 1	Y		5			13

M & F (WILCOX 6500)		56152 830		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		11	RRCID ->	176277	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7279 - 7286		
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29 1	487 2	Y		-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	44 1	531 2	Y		-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	59 1	578 2	Y		-0-			-0-
08	527 N	400	-0-	-127	-0-	37 1	363 2	Y		-0-			-0-
09	570 N	514	-0-	-56	-0-	39 1	475 2	Y		-0-			-0-
10	0	628	-0-	628	628	54 1	574 2	Y		-0-			-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 6916 - 7234		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078644	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	8783	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652										
SANTOS		WELL #: 2-C		RRCID -> 150056		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SANTOS		WELL #: 3 C		RRCID -> 151486		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 173283		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
STATE TRACT 898-S		WELL #: 1		RRCID -> 219267		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085				
05	36484 R	36484	-0-	-0-	-0-	155 1	34348 2	Y	1504	1532 1		407
						327 4	1654 9					
06	34633 R	34633	-0-	-0-	-0-	150 1	32854 2	Y	1481	1548 1		340
						1629 9						
07	33070 R	33070	-0-	-0-	-0-	155 1	31528 2	Y	1261	1343 1		258
						1387 9						
08	41943	36374	-0-	-5569	-0-	155 1	34204 2	Y	1832	1718 1		372
						2015 9						
09	39330 #	30200	-0-	-9130	-0-	150 1	28779 2	Y	1155	1327 1		200
						1271 9						
10	0	17532	-0-	17532	17532	90 1	16344 2	Y	998	960 1		238
						1098 9						

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MADERO, WEST (L)		//CONT.//		56562 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH MADERO		WELL #:		28	RRCID ->	249192	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10792 - 10818
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		31	RRCID ->	254023	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10846 - 10876
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		32	RRCID ->	263297	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11140 - 11220
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
C.B. PRODUCTION		119905									
FARMER, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	228994	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5267	PERF. 4798 - 4804
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.)		56741 340		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
INLAND OCEAN, INC.		424607									
ADAMS		WELL #:			RRCID ->	279739	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5429 - 5434
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019											

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193									
ADAMS-HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID ->	159083	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 3984 - 3994
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
GALINDO BROTHERS, INC.		293072										
ADAMS HOUGHTON		WELL #:	2	RRCID ->	161057	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	5860 PERF. 3297 - 3303			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS-HOUGHTON		WELL #:		1		RRCID ->		165257		COMPL. DATE		10/10/1997		TOTAL DEPTH		5810 PERF. 3300 - 3310	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800)		56741 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
INLAND OCEAN, INC.		424607										
ADAMS		WELL #:	3	RRCID ->	282530	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	4210 PERF. 3495 - 3503			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2021 - PLUGGED 5.26.21												

MAGNOLIA CITY, N. (4700)		56741 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
R.C.I. ENERGY		685838										
ADAMS, NINA EST.		WELL #:	8	RRCID ->	147731	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 4761 - 4764			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAKENZIE (WILCOX)		56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
PEAL RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	201226	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	12106 PERF.11716 - 11750				
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	197	1	2446	2	N	-0-	212	
06	2490 N	2387	-0-	-103	-0-	186	1	2201	2	N	-0-	212	
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	203	1	2466	2	N	-0-	212	
08	2573 N	2484	-0-	-89	-0-	188	1	2296	2	N	-0-	212	
09	0	2413	-0-	2413	-0-	197	1	2216	2	N	-0-	212	
10	0	2758	-0-	2758	-0-	5171	228	1	2530	2	N	-0-	212

PEAL RANCH		WELL #:		4		RRCID ->		204225		COMPL. DATE		08/08/2004		TOTAL DEPTH		12648 PERF.11618 - 11653	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

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

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PEREZ, AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
 WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (L-1)		//CONT.//		57072 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		11	RRCID ->	194534	COMPL. DATE	04/27/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7941 - 7958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARGO (C- 2200)				57408 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC				815855								
MARGO "A"		WELL #:		2AC	RRCID ->	200449	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 2234 - 2244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

GONZALES				WELL #:	1C	RRCID ->	208230	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2298 - 2304
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MARGO 'A'				WELL #:	3A	RRCID ->	276029	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 2238 - 2252
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	840	-0-	-59 B	-0-	840	2		N	-0-		-0-
06	870 N	761	-0-	-109 B	-0-	761	2		N	-0-		-0-
07	899 N	733	-0-	-166 B	-0-	733	2		N	-0-		-0-
08	837 N	687	-0-	-150 B	-0-	687	2		N	-0-		-0-
09	750 N	634	-0-	-116 B	-0-	634	2		N	-0-		-0-
10	0	654	-0-	654 B	654	654	2		N	-0-		-0-

MARIA H. LLANOS (6400)				57416 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
TEAL ENERGY USA, INC.				840852								
KATHLEEN MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	176016	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6398 - 6459	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-		-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-		-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-		-0-
08	2232 N	1833	-0-	-399	-0-	1833	2		N	-0-		-0-
09	0	1589	-0-	1589	1589	1589	2		N	-0-		-0-
10	0	2144	-0-	2144	3733	2144	2		N	-0-		-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186025	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF. 6343 - 6835
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 21 F		RRCID -> 109726		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 4		RRCID -> 145376		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C19		RRCID -> 147702		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 21		RRCID -> 148052		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 30		RRCID -> 152726		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 14DF		RRCID -> 159271		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938		
05	961 N	841	-0-	-120	-0-	841	2	N	-0-	-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-	-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-	-0-
08	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	2	N	-0-	-0-
09	1110 N	744	-0-	-366	-0-	744	2	N	-0-	-0-
10	0	1250	-0-	1250	1250	1250	2	N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 24DF		RRCID -> 160100		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828		
05	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-	-0-
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-	-0-
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2	N	-0-	-0-
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-	-0-
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2	N	-0-	-0-
10	0	2522	-0-	2522	2522	2522	2	N	-0-	-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.// 57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6		RRCID -> 160415		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2	N	-0-		-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2	N	-0-		-0-
08	372 N	274	-0-	-98	-0-	274 2	N	-0-		-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2	N	-0-		-0-
10	0	401	-0-	401	-0-	401 2	N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12		RRCID -> 160698		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF		RRCID -> 169891		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 225150		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 243906		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 39		RRCID -> 247819		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
									CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-
06		660 N	621	-0-	-39	-0-	-0-	621	2			N	-0-				-0-
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				-0-
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				-0-
09		630 N	569	-0-	-61	-0-	-0-	569	2			N	-0-				-0-
10		0	670	-0-	670	-0-	-0-	670	2			N	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

05		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
10		0	57	-0-	57	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SEDCO OPERATING, LLC 763159
 HOFFMAN -A- WELL #: RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

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

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER) 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
 LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
06	780 N	525	-0-	-255	-0-	525	2		N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
08	651 N	407	-0-	-244	-0-	407	2		N	-0-			-0-
09	540 N	2	-0-	-538	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	-0-	2	2		N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
06	420 N	307	-0-	-113	-0-	307	2		N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
08	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	-0-	1	2		N	-0-			-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	-0-	1	2		N	-0-			-0-

MARTINEZ (1693)		57795 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750												
TREVINO		WELL #:	3	RRCID ->	215887	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1564 - 1584				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600)		58271 384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
SALVADOR OIL, LLC		744509												
MERSEBERGER		WELL #:		RRCID ->	128917	COMPL. DATE	11/02/1988	TOTAL DEPTH	5661	PERF. 4590 - 4604				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019														

MATHIS, E. (3755)		58271 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO						
APEX ENERGY, INC.		027424												
SCHNEIDER-KRONKE		WELL #:	1	RRCID ->	148787	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 3813 - 3815				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHIS, EAST (4550)		58271 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
LEGACY OIL & GAS, INC.		495543												
ADAMS, HAROLD W.		WELL #:		RRCID ->	148073	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	5702	PERF. 4552 - 4562				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997														

MATHIS, EAST (4600)		58271 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791												
HUNTSINGER		WELL #:	3	RRCID ->	144350	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4638 - 4644				
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER)		58273 186		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
RODESSA OPERATING COMPANY		723592													
JOSTES		WELL #: 1		RRCID -> 201784		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
MATHIS, NORTH (4100 FRIO)		58273 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605													
WRIGHT ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110624		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099							
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAY (FRIO 1)		58556 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MAY FIELD UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 116313		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAY (LOWER 7)		58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 201238		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532							
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	21618					N	-0-				56
06	2610	-0-	-0-	-2610	19008					N	-0-				56
07	2697	-0-	-0-	-2697	16311					N	-0-				56
08	2697	-0-	-0-	-2697	13614					N	-0-				56
09	2610	-0-	-0-	-2610	11004					N	-0-				56
*10	2697	-0-	-0-	-2697	8307					N	-0-				56
MAY (MASSIVE 2)		58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411													
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192692		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAY (MASSIVE 3)			58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	192691	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8884 - 8960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKMAN			WELL #:	1	RRCID ->	196836	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	8160 - 8170
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111

MAY (MASSIVE 4)			58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)			WELL #:	23 U	RRCID ->	127370	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8757 - 8770
05	3100	N	3505	-0-	405	405	3505	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	5281	-0-	2281	2686	5281	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	11199	-0-	8099	10785	11199	2	N	-0-		-0-
08	3100	N	7591	-0-	4491	15276	7591	2	N	-0-		-0-
*09	3000	N	1434	-0-	-1566	13710	1434	2	N	-0-		-0-
*10	3100	N	283	-0-	-2817	10893	283	2	N	-0-		-0-

MAY (MASSIVE 9)			58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD UNIT			WELL #:	24 L	RRCID ->	198253	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9098 - 9106
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	192690	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9222 - 9252
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (MIDDLE 8)			58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MAY FIELD UNIT			WELL #:	24 U	RRCID ->	159856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8210 - 8591
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAY (UPPER 5)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILD'S GAS UNIT

58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

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

MAY (UPPER 7B)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILD'S/MIDDLE/GU

58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					3
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					3
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					3
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					3
09	0	338	-0-	338	338	338	2			N	-0-					3
*10	766 N	428	-0-	-338	-0-	428	2			N	-0-					3

MAY (2 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 20 RRCID -> 292759 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9088 - 9102

*05	14725 #	3530	-0-	-11195	-0-	3505	2	25	9	N	23					208
*06	14250 #	2473	-0-	-11777	-0-	2387	2	86	9	N	78	182	1			104
*07	14725 #	991	-0-	-13734	-0-	852	2	139	9	N	126	182	1			48
*08	14725 #	1021	-0-	-13704	-0-	956	2	65	9	N	59					107
*09	253 R	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2					109
10	3534 #	2402	-0-	-1132	-0-	2395	2	7	9	N	6					115

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/

58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

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

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021

MAY, SOUTH (K-57)		//CONT.//		58560 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	240237	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	10308	PERF. 9073 - 9107
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SARITA OIL & GAS				748640		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #:			RRCID ->	121701	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9906 - 9962
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101	
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019											

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)				58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #:		1	RRCID ->	011877	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 7531 - 7539
05	7561 X	6205	-0-	-1356	-0-	6047 2	158 9	N	144		144
06	3000 N	3768	-0-	768	-0-	3328 2	440 9	N	400	467 1	77
07	29694 X	28926	-0-	-768	-0-	28700 2	226 9	N	205	183 1	99
08	29500 X	29500	-0-	-0-	-0-	29404 2	96 9	N	87		186
09	0	19341	-0-	19341	19341	19269 2	72 9	N	65		251
*10	39565 X	20224	-0-	-19341	-0-	20167 2	57 9	N	52	177 1	126

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011885	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	11036	PERF. N/A
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	191863	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9618 - 9842
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459							
COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	191323	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9380 - 9389
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY, W. (11,600 CONS.)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
COLLINS-BEVANS														
WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
05		7440 #	3209	-0-	-4231	-0-	93 1	3084 2		N	29	178 1		177
06		7080 #	2444	-0-	-4636	-0-	32 9	90 1	2329 2	N	23			200
07		5611 #	2218	-0-	-3393	-0-	25 9	93 1	2101 2	N	22			222
08		4216 #	1930	-0-	-2286	-0-	24 9	93 1	1820 2	N	15			237
09		3330 #	2010	-0-	-1320	-0-	17 9	90 1	1898 2	N	20			257
10		3224 #	2269	-0-	-955	-0-	22 9	90 1	2121 2	N	53			310
							58 9							

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)														
MERIT ENERGY COMPANY														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT														
WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN (F-1)														
MERIT ENERGY COMPANY														
KEIRN, PEARL														
WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

MCALLEN (KEIRN)														
MERIT ENERGY COMPANY														
KEIRN, PEARL														
WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEIRN, PEARL														
WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538														
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1463			Y	-0-			-0-
06		1463 X	-0-	-0-	-1463	-0-				Y	-0-			-0-
07		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-			-0-
08		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8270 - 8306		
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	118	1	2161	2	Y	-0-	-0-
06	1800 N	288	-0-	-1512	-0-	16	1	272	2	Y	-0-	-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	2	Y	-0-	-0-
08	1860 N	1169	-0-	-691	-0-	62	1	1107	2	Y	-0-	-0-
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	2	Y	-0-	-0-
10	0	1036	-0-	1036	1036	58	1	978	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439		PERF.10034 - 10042		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15883		PERF.13677 - 14023
05	558 N	485	-0-	-73	-0-	38	1	446	3	Y	1	5 1 8
06	660 N	516	-0-	-144	-0-	1	9	42	1	Y	1	9
07	651 N	595	-0-	-56	-0-	1	9	30	1	Y	1	10
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	Y	2	12
09	0	616	-0-	616	616	35	1	580	3	Y	1	13
10	0	733	-0-	733	1349	40	1	692	3	Y	1	14

GUERRA, E.E. JR		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		216748										
		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458		PERF.13760 - 14236		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																				
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734																				
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1007	3	Y	4	29	1					50
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1170	3	Y	6							56
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	-0-	61	1	1166	3	Y	3							59
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1240	3	Y	6							65
09	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	-0-	64	1	1081	3	Y	5							70
10	0		1161	-0-	1161	1161	1161	63	1	1095	3	Y	3							73

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126																				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140																				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)			//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.// 216748									
GUERRA, E. E.			WELL #: 14		RRCID -> 143900			COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1643 N	1475	-0-	-168	-0-	116 1	1358 3	Y	1	16 1	28
							1 9					
06		1830 N	1748	-0-	-82	-0-	143 1	1602 3	Y	3		31
							3 9					
07		1829 N	1576	-0-	-253	-0-	77 1	1498 3	Y	1		32
							1 9					
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	88 1	1708 3	Y	2		34
							2 9					
09		0	1471	-0-	1471	1471	83 1	1386 3	Y	2		36
							2 9					
10		0	1498	-0-	1498	2969	81 1	1415 3	Y	2		38
							2 9					

GUERRA, E. E.			WELL #: 15		RRCID -> 183944			COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152	
05		4061 X	20	-0-	-4041	-0-	1 1	15 3	Y	4	58 1	100
							4 9					
06		2070 X	3	-0-	-2067	-0-	3 3		Y	-0-		100
							3 3		Y	-0-		100
07		1333 X	7	-0-	-1326	-0-	7 3		Y	-0-		100
							7 3		Y	-0-		100
08		1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3 3		Y	-0-		100
							3 3		Y	-0-		100
09		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-		100
									Y	-0-		100
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		100
									Y	-0-		100

GUERRA, E. E.			WELL #: 18		RRCID -> 189388			COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130	
05		2325 N	800	-0-	-1525	-0-	63 1	734 3	Y	3	20 1	34
							3 9					
06		1170 N	841	-0-	-329	-0-	68 1	769 3	Y	4		38
							4 9					
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	40 1	769 3	Y	3		41
							3 9					
08		806 N	481	-0-	-325	-0-	23 1	454 3	Y	4		45
							4 9					
09		0	265	-0-	265	265	14 1	248 3	Y	3		48
							3 9					
10		0	1048	-0-	1048	1313	57 1	989 3	Y	2		50
							2 9					

GUERRA "A" GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 208729			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-

GUERRA, E.E.			WELL #: 20		RRCID -> 249499			COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262	
05		5208 X	4529	-0-	-679	-0-	359 1	4168 3	Y	2		23
							2 9					
06		5040 X	4742	-0-	-298	-0-	389 1	4352 3	Y	1		24
							1 9					
07		5208 X	4924	-0-	-284	-0-	242 1	4681 3	Y	1		25
							1 9					
08		5208 X	4916	-0-	-292	-0-	241 1	4673 3	Y	2		27
							2 9					
09		0	4402	-0-	4402	4402	247 1	4151 3	Y	4		31
							4 9					
10		0	4128	-0-	4128	8530	223 1	3899 3	Y	5		36
							6 9					

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
GUERRA, E.E.		WELL #:		19	RRCID ->	249521	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	14110	- 14140		
05	4619 X	3916	-0-	-703	-0-	310	1	3595	3	Y	10				
06	4470 X	3979	-0-	-491	-0-	325	1	3646	3	Y	7				
07	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	201	1	3884	3	Y	9				
08	4495 X	4235	-0-	-260	-0-	207	1	4016	3	Y	11				
09	4200 X	3984	-0-	-216	-0-	223	1	3740	3	Y	19				
10	0	3913	-0-	3913	3913	210	1	3674	3	Y	26				

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254434	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	14395	PERF.	13940	- 14300		
05	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	693	1	8030	3	Y	11				
06	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	671	1	7506	3	Y	8	82	1	36	
07	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	437	1	8410	3	Y	10				
08	8711 X	7955	-0-	-756	-0-	391	1	7556	3	Y	7				
09	8430 X	7173	-0-	-1257	-0-	402	1	6763	3	Y	7				
10	0	8011	-0-	8011	8011	431	1	7570	3	Y	9				

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	254900	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	14335	PERF.	13806	- 14215		
05	6603 X	5379	-0-	-1224	-0-	426	1	4940	3	Y	12				
06	6390 X	5385	-0-	-1005	-0-	441	1	4933	3	Y	10	99	1	43	
07	6603 X	5951	-0-	-652	-0-	293	1	5647	3	Y	10				
08	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	394	1	7618	3	Y	9				
09	0	6765	-0-	6765	6765	379	1	6376	3	Y	9				
10	0	6260	-0-	6260	13025	337	1	5911	3	Y	11				

GUERRA, E. E.		WELL #:		21	RRCID ->	256162	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13742	- 14456		
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	126	1	1460	3	Y	-0-				
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	120	1	1355	3	Y	-0-				
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	89	1	1745	3	Y	-0-				
08	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	79	1	1482	3	Y	-0-				
09	0	1657	-0-	1657	1657	93	1	1564	3	Y	-0-				
10	0	1366	-0-	1366	3023	73	1	1293	3	Y	-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GUERRA, A. E.		WELL #:		31	RRCID ->	118870	COMPL. DATE	10/23/1985	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13992	- 14174		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				

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

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

05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	122	1	2057	2	Y	51	55	1					81	
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	56	9	1901	2	Y	48	44	1					85	
07	2356 N	2143	-0-	-213	-0-	122	1	1963	2	Y	45	33	1					97	
08	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	53	9	1966	2	Y	44	55	1					86	
09	0	2047	-0-	2047	2047	130	1	1882	2	Y	53	39	1					100	
10	0	1967	-0-	1967	4014	50	9	1849	2	Y	-0-	100	1					-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		58		RRCID ->		167713		COMPL. DATE		04/12/1998		TOTAL DEPTH		14600		PERF.13951 - 14025	

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		70		RRCID ->		168933		COMPL. DATE		05/30/1998		TOTAL DEPTH		14500		PERF.12736 - 14290	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		68		RRCID ->		170485		COMPL. DATE		07/31/1998		TOTAL DEPTH		14246		PERF.13100 - 14140	

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		60		RRCID ->		172289		COMPL. DATE		02/09/1999		TOTAL DEPTH		14320		PERF.13770 - 14224	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		75		RRCID ->		172654		COMPL. DATE		03/31/1999		TOTAL DEPTH		14360		PERF.14230 - 14018	

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUERRA, A. E.		WELL #: 72		RRCID -> 175878		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 81		RRCID -> 177092		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 87		RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 77		RRCID -> 182326		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 91		RRCID -> 192455		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 93		RRCID -> 193812		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13762 - 14020					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//	58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
GUERRA, A. E.		WELL #:	103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13904 - 14100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	99	RRCID ->	218279	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	14503	PERF.	14000 - 14240	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	111	RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14128 - 14290	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	113	RRCID ->	225152	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14187 - 14310	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	112	RRCID ->	227946	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14210 - 14230	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	105	RRCID ->	228631	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13962 - 13996	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:	116	RRCID ->	229336	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14300 - 14320	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA, A. E.		WELL #: 102		RRCID -> 232688		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 120		RRCID -> 234025		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 110		RRCID -> 235115		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 119		RRCID -> 235313		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210								
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	784	2	Y	52	48	1			76
						57	9									
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	2	Y	48	40	1			84
						53	9									
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1424	2	Y	45	31	1			98
						50	9									
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	105	1	1628	2	Y	43	53	1			88
						47	9									
09	0	1330	-0-	1330	1330	68	1	1194	2	Y	62	40	1			110
						68	9									
10	0	1162	-0-	1162	2492	65	1	1024	2	Y	66	50	1			126
						73	9									

GUERRA, A. E.		WELL #: 123		RRCID -> 242004		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200								
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	531	-0-	-89	-0-	33	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	522	-0-	-98	-0-	32	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	0	495	-0-	495	495	26	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	0	480	-0-	480	975	29	1	451	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 124		RRCID -> 247724		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 13	RRCID -> 122313	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14026 - 14151	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #: 15	RRCID -> 138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13955 - 13976	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"				WELL #: 23	RRCID -> 246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156 - 14164	
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	48 1	317 2	Y	-0-		-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	42 1	326 2	Y	-0-		-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	36 1	285 2	Y	-0-		-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	39 1	287 2	Y	-0-		-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	50 1	327 2	Y	-0-		-0-
10	0		316	-0-	316	316	43 1	273 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)				58742 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748								
SWOLI				WELL #: A 2	RRCID -> 208858	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	14008 - 14072	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	137 1	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)				58742 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HARGROVE, H.B.				WELL #: 1	RRCID -> 132072	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	8788 - 9214	
05	5394	X	4201	-0-	-1193	-0-	537 1	3570 2	Y	85	81 0	14
06	5220	X	2281	-0-	-2939	-0-	251 1	1931 2	Y	90	88 0	16
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	611 1	4786 2	Y	85	84 0	17
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	697 1	5109 2	Y	86	88 0	15
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	615 1	4031 2	Y	74	73 0	16
10	0		823	-0-	823	823	100 1	639 2	Y	76	76 0	16

HARGROVE, H.B.				WELL #: 2	RRCID -> 135558	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8636 - 9292	
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	57 1	378 2	Y	-0-		-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60 1	463 2	Y	-0-		-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	49 1	384 2	Y	-0-		-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	89 1	656 2	Y	-0-		-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	76 1	500 2	Y	-0-		-0-
10	0		777	-0-	777	777	105 1	672 2	Y	-0-		-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.//		58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 21		RRCID -> 145612		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 13319		PERF. 8606 - 8698				
05	1829 N	1640	-0-	-189	-0-	211	1	1403	2	Y	24	23	0	4
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	192	1	1476	2	Y	26	25	0	5
07	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	183	1	1434	2	Y	24	24	0	5
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	195	1	1427	2	Y	24	25	0	4
09	1710 N	1453	-0-	-257	-0-	189	1	1242	2	Y	20	20	0	4
10	0	1591	-0-	1591	1591	212	1	1356	2	Y	21	21	0	4

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 38		RRCID -> 157406		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 8638 - 8658			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH SWD		WELL #: 4		RRCID -> 160355		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2446 - 2890			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 32		RRCID -> 267192		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8500 - 8520				
05	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	1004	1	6679	2	Y	32	31	0	5
06	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	603	1	4633	2	Y	34	33	0	6
07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	518	1	4061	2	Y	32	32	0	6
08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	598	1	4384	2	Y	33	33	0	6
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	643	1	4216	2	Y	28	28	0	6
10	0	4863	-0-	4863	4863	654	1	4177	2	Y	29	29	0	6

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 40		RRCID -> 268054		COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 10726		PERF. 8363 - 9770			
05	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	1113	1	7406	2	Y	-0-		-0-
06	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	982	1	7544	2	Y	-0-		-0-
07	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	933	1	7314	2	Y	-0-		-0-
08	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	1034	1	7584	2	Y	-0-		-0-
09	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	1051	1	6887	2	Y	-0-		-0-
10	0	8463	-0-	8463	8463	1145	1	7318	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534										COMPL. DATE	01/10/2015	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	3267 - 4884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343										COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8745 - 8765
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	192	1	1279	2	Y	-0-		-0-	
06	3000	N	3875	-0-	875	875	446	1	3429	2	Y	-0-		-0-	
07	3089	N	2214	-0-	-875	-0-	251	1	1963	2	Y	-0-		-0-	
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	199	1	1458	2	Y	-0-		-0-	
09	1530	X	29	-0-	-1501	-0-	4	1	25	2	Y	-0-		-0-	
10	0		165	-0-	165	165	22	1	143	2	Y	-0-		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259		COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8336 - 8342
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			236			
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			236			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			236			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			236			
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			236			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			236			

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS) 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748															
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197										COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13450 - 13650
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228										BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695		COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12692 - 12829
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218	3	10	9	Y	9		59			
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7		66			
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	3	6	9	Y	5		71			
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1		72			
09	0		216	-0-	216	216	212	3	4	9	Y	4		76			
10	DLQ	G-10	184	-0-	184	400	182	3	2	9	Y	2		78			

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080										COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11860 - 11936
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	3	1	9	Y	1		8	
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	3	1	9	Y	1		9	
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-		9	
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-		9	
09	0		873	-0-	873	873	873	3			Y	-0-		9	
10	DLQ	G-10	657	-0-	657	1530	657	3			Y	-0-		9	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228								
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 8		RRCID -> 157387		COMPL. DATE 12/26/1995		TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2 9	Y	20
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3 9	Y	23
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2 9	Y	25
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		Y	25
09	0	308	-0-	308	308	307	3	1 9	Y	26
10	DLQ G-10	264	-0-	264	572	263	3	1 9	Y	27

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9		RRCID -> 159331		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 14		RRCID -> 165081		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 169317		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 170734		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 172256		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890		
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-
09	0	212	-0-	212	212	212	3		N	-0-
10	0	182	-0-	182	394	182	3		N	-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 11R		RRCID -> 172706		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030		
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-
09	0	118	-0-	118	118	118	3		N	-0-
10	0	101	-0-	101	219	101	3		N	-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228												
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13		RRCID -> 172843		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11474 - 11499				
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	486	3	7	9	Y	6		89	
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	Y	4		93	
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3	9	Y	3		96	
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1		97	
09	0	474	-0-	474	474	472	3	2	9	Y	2		99	
10	DLQ G-10	288	-0-	288	762	287	3	1	9	Y	1		100	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9R		RRCID -> 173858		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 12144		PERF.11780 - 11936				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 5		RRCID -> 173891		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 12267		PERF.11121 - 11131				
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-		-0-	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-		-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-		-0-	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-		-0-	
09	0	212	-0-	212	212	212	3			Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	182	-0-	182	394	182	3			Y	-0-		-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 19		RRCID -> 196242		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12176		PERF.11814 - 11878				
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	27	3	3	9	N	3		19	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	N	3		22	
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	29	3	2	9	N	2		24	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		24	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		25	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		26	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 20		RRCID -> 231249		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11692 - 11718				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-		-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15R		RRCID -> 242047		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12192 - 12309				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

05		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	81	1	1351	2	Y	15	14	0	3
							17	9							
06		1470 N	1455	-0-	-15	-0-	68	1	1370	2	Y	15	15	0	3
							17	9							
07		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	71	1	1446	2	Y	15	15	0	3
							17	9							
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	84	1	1394	2	Y	15	15	0	3
							17	9							
09		1470 N	1416	-0-	-54	-0-	87	1	1315	2	Y	13	13	0	3
							14	9							
10		0	1466	-0-	1466	1466	88	1	1364	2	Y	13	13	0	3
							14	9							

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392															
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
10		0	131	-0-	131	131	8	1	123	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775															
05		868 N	844	-0-	-24	-0-	48	1	796	2	Y	-0-			-0-
06		840 N	740	-0-	-100	-0-	35	1	705	2	Y	-0-			-0-
07		868 N	779	-0-	-89	-0-	36	1	743	2	Y	-0-			-0-
08		837 N	775	-0-	-62	-0-	44	1	731	2	Y	-0-			-0-
09		750 N	553	-0-	-197	-0-	34	1	519	2	Y	-0-			-0-
10		0	677	-0-	677	677	41	1	636	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088															
05		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	151	1	2518	2	Y	242	229	0	41
							266	9							
06		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	119	1	2392	2	Y	252	247	0	46
							277	9							
07		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	121	1	2484	2	Y	239	237	0	48
							263	9							
08		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	148	1	2448	2	Y	243	248	0	43
							267	9							
09		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	147	1	2234	2	Y	208	206	0	45
							229	9							
10		0	2797	-0-	2797	2797	155	1	2409	2	Y	212	212	0	45
							233	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A.A. -B-										WELL #: 2		RRCID -> 074131	COMPL. DATE 09/28/1990	TOTAL DEPTH 15600	PERF.13101 - 13410
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		Y	-0-			-0-		
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		Y	-0-			-0-		
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-			-0-		
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-		
10	0	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-		

MCALLEN, A.A. -B-										WELL #: 12		RRCID -> 084524	COMPL. DATE 02/24/1999	TOTAL DEPTH 14450	PERF.13040 - 13930
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	2	Y	-0-		-0-		
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	7	1	143	2	Y	-0-		-0-		
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-		-0-		
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-		-0-		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-		-0-		
10	0	178	-0-	178	178	11	1	167	2	Y	-0-		-0-		

MCALLEN, A.A. "B"										WELL #: 14		RRCID -> 086533	COMPL. DATE 02/12/1980	TOTAL DEPTH 14353	PERF.12149 - 12512
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	77	1	1286	2	Y	-0-		-0-		
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	1250	2	Y	-0-		-0-		
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	64	1	1310	2	Y	-0-		-0-		
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	78	1	1293	2	Y	-0-		-0-		
09	1320 N	1189	-0-	-131	-0-	73	1	1116	2	Y	-0-		-0-		
10	0	1365	-0-	1365	1365	82	1	1283	2	Y	-0-		-0-		

MCALLEN, A. A.										WELL #: 64		RRCID -> 092095	COMPL. DATE 12/30/1980	TOTAL DEPTH 13349	PERF.11591 - 11717
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	88	1	1464	2	Y	-0-		-0-		
06	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	69	1	1396	2	Y	-0-		-0-		
07	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	70	1	1433	2	Y	-0-		-0-		
08	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	85	1	1397	2	Y	-0-		-0-		
09	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	87	1	1328	2	Y	-0-		-0-		
10	0	1510	-0-	1510	1510	91	1	1419	2	Y	-0-		-0-		

MCALLEN, A. A.										WELL #: 69		RRCID -> 093584	COMPL. DATE 04/04/1996	TOTAL DEPTH 13692	PERF.10878 - 11060
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

MCALLEN, A. A.										WELL #: 52		RRCID -> 114060	COMPL. DATE 05/06/1996	TOTAL DEPTH 13332	PERF.11523 - 11828
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

MCALLEN, A. A.										WELL #: 67R		RRCID -> 118089	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10074 - 10230
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-		-0-		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-		
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-		-0-		
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A.A. "B"		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 122396		COMPL. DATE 09/08/1986			TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

MCALLEN, A. A.		WELL #: 62		RRCID -> 123471		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778				
05	1581 N	1395	-0-	-186	-0-	182	1	1213	2	Y	-0-		
06	1650 N	1393	-0-	-257	-0-	160	1	1233	2	Y	-0-		
07	1705 N	1387	-0-	-318	-0-	157	1	1230	2	Y	-0-		
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	175	1	1280	2	Y	-0-		
09	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	182	1	1193	2	Y	-0-		
10	0	1485	-0-	1485	1485	201	1	1284	2	Y	-0-		

MCALLEN, A. A.		WELL #: 47		RRCID -> 124162		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629				
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	88	1	1469	2	Y	-0-		
06	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	65	1	1312	2	Y	-0-		
07	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	68	1	1402	2	Y	-0-		
08	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	83	1	1371	2	Y	-0-		
09	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	82	1	1243	2	Y	-0-		
10	0	1445	-0-	1445	1445	87	1	1358	2	Y	-0-		

MCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 124661		COMPL. DATE 07/01/1987			TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2		Y	-0-	-0-		

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 125254		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692				
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-		
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-		
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-		
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-		
10	0	230	-0-	230	230	14	1	216	2	Y	-0-		

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 128252		COMPL. DATE 06/06/1990			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248				
05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	144	1	2395	2	Y	-0-		
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	112	1	2250	2	Y	-0-		
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	107	1	2190	2	Y	-0-		
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	132	1	2175	2	Y	-0-		
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	2	Y	-0-		
10	0	2242	-0-	2242	2242	135	1	2107	2	Y	-0-		

MCALLEN, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 130342		COMPL. DATE 10/23/2000			TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504				
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-		
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-		
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-		
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-		
10	0	145	-0-	145	145	9	1	136	2	Y	-0-		

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
05		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-		185	1	3079	2	3
								17	9			
06		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-		146	1	2944	2	3
								17	9			
07		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-		157	1	3215	2	3
								17	9			
08		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		191	1	3160	2	3
								17	9			
09		3090 X	2918	-0-	-172	-0-		179	1	2725	2	3
								14	9			
10		0	3552	-0-	3552	3552		214	1	3324	2	3
								14	9			

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014												
05		4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2		Y	-0-
06		5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2		Y	-0-
07		4 N	2	-0-	-2	-0-		2	2		Y	-0-
08		3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2		Y	-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2		Y	-0-
10		T. A.	1	-0-	1	1		1	2		Y	-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820												
05		124 N	107	-0-	-17	-0-		5	1	78	2	4
								24	9			
06		120 N	98	-0-	-22	-0-		4	1	70	2	4
								24	9			
07		124 N	95	-0-	-29	-0-		3	1	69	2	4
								23	9			
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-		4	1	65	2	4
								24	9			
09		90 N	86	-0-	-4	-0-		4	1	62	2	4
								20	9			
10		0	139	-0-	139	139		7	1	111	2	4
								21	9			

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377												
05		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-		196	1	3252	2	-0-
06		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-		156	1	3134	2	-0-
07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-		156	1	3198	2	-0-
08		3379 X	3193	-0-	-186	-0-		182	1	3011	2	-0-
09		3270 X	2871	-0-	-399	-0-		177	1	2694	2	-0-
10		0	3241	-0-	3241	3241		196	1	3045	2	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		453 N	453	-0-	-0-	-0-		26	1	427	2	Y	-0-	-0-
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-		22	1	443	2	Y	-0-	-0-
07		586 N	586	-0-	-0-	-0-		27	1	559	2	Y	-0-	-0-
08		403 N	343	-0-	-60	-0-		20	1	323	2	Y	-0-	-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-		29	1	444	2	Y	-0-	-0-
10		0	314	-0-	314	314		19	1	295	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100														
05		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-		237	1	3935	2	Y	127	121 0 21
								140	9					
06		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-		187	1	3768	2	Y	134	131 0 24
								147	9					
07		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-		183	1	3742	2	Y	126	125 0 25
								139	9					
08		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-		223	1	3682	2	Y	129	131 0 23
								142	9					
09		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-		219	1	3322	2	Y	110	109 0 24
								121	9					
10		0	3667	-0-	3667	3667		214	1	3330	2	Y	112	112 0 24
								123	9					

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820														
05		3100 N	5227	-0-	2127	2548		296	1	4931	2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	4376	-0-	1376	3924		207	1	4169	2	Y	-0-	-0-
07		8848 X	4924	-0-	-3924	-0-		229	1	4695	2	Y	-0-	-0-
08		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-		246	1	4071	2	Y	-0-	-0-
09		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-		243	1	3697	2	Y	-0-	-0-
10		0	3459	-0-	3459	3459		209	1	3250	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277														
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		86	1	1432	2	Y	-0-	-0-
06		1470 N	1430	-0-	-40	-0-		68	1	1362	2	Y	-0-	-0-
07		1488 N	1473	-0-	-15	-0-		69	1	1404	2	Y	-0-	-0-
08		1519 N	1454	-0-	-65	-0-		83	1	1371	2	Y	-0-	-0-
09		1440 N	1384	-0-	-56	-0-		85	1	1299	2	Y	-0-	-0-
10		0	1487	-0-	1487	1487		90	1	1397	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917														
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-		54	1	905	2	Y	-0-	-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-		33	1	660	2	Y	-0-	-0-
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		53	1	1095	2	Y	-0-	-0-
08		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		57	1	950	2	Y	-0-	-0-
09		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		69	1	1046	2	Y	-0-	-0-
10		0	1749	-0-	1749	1749		106	1	1643	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

05		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	467 1	7774 2	Y	16	15 0	3
							18 9					
06		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	376 1	7550 2	Y	16	16 0	3
							18 9					
07		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	387 1	7931 2	Y	15	15 0	3
							17 9					
08		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	453 1	7492 2	Y	16	16 0	3
							18 9					
09		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	471 1	7160 2	Y	13	13 0	3
							14 9					
10		0	8017	-0-	8017	8017	483 1	7519 2	Y	14	14 0	3
							15 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 0	-0-
09		T. A.	56	-0-	56	56	3 1	52 2	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			Y	1	1 0	-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766												
05		1767 N	1309	-0-	-458	-0-	64 1	1056 2	Y	172	163 0	29
							189 9					
06		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	180	176 0	33
07		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	169	168 0	34
08		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	172	176 0	30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	148	146 0	32
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	151	151 0	32

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062												
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	34 1	567 2	Y	-0-		-0-
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	29 1	578 2	Y	-0-		-0-
07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	32 1	654 2	Y	-0-		-0-
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	42 1	689 2	Y	-0-		-0-
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	35 1	528 2	Y	-0-		-0-
10		0	593	-0-	593	593	36 1	557 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875												
05		93 N	44	-0-	-49	-0-	1 1	19 2	Y	22	20 0	4
							24 9					
06		60 N	37	-0-	-23	-0-	1 1	12 2	Y	22	22 0	4
							24 9					
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	21	21 0	4
							23 9					
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1	267 2	Y	22	22 0	4
							24 9					
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 1	351 2	Y	18	18 0	4
							20 9					
10		0	336	-0-	336	336	19 1	296 2	Y	19	19 0	4
							21 9					

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 141718		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12814 - 14363		
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
10	0	45	-0-	45	45	3 1	42 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 141949		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 14307		PERF.12940 - 14188		
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	113 1	1882 2	Y	-0-			-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	86 1	1737 2	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1757	-0-	-41	-0-	82 1	1675 2	Y	-0-			-0-
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	104 1	1723 2	Y	-0-			-0-
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	109 1	1655 2	Y	-0-			-0-
10	0	1679	-0-	1679	1679	101 1	1578 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 142297		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 14557		PERF.13357 - 14206		
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	24 1	394 2	Y	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19 1	373 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	307	-0-	-158	-0-	14 1	293 2	Y	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25 1	418 2	Y	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28 1	421 2	Y	-0-			-0-
10	0	382	-0-	382	382	23 1	359 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 142518		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 14680		PERF.12814 - 13944		
05	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	92 1	1522 2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	72 1	1452 2	Y	-0-			-0-
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	80 1	1630 2	Y	-0-			-0-
08	1612 N	1477	-0-	-135	-0-	84 1	1393 2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1365	-0-	-165	-0-	84 1	1281 2	Y	-0-			-0-
10	0	1164	-0-	1164	1164	70 1	1094 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 143925		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12887 - 13348		
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	107 1	1781 2	Y	11	10	0	2
						12 9						
06	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	85 1	1711 2	Y	11	11	0	2
						12 9						
07	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	86 1	1751 2	Y	10	10	0	2
						11 9						
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	111 1	1828 2	Y	11	11	0	2
						12 9						
09	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	103 1	1571 2	Y	9	9	0	2
						10 9						
10	0	1762	-0-	1762	1762	106 1	1646 2	Y	9	9	0	2
						10 9						

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 145312		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12383 - 13761		
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	17 1	287 2	Y	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	248 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	12 1	246 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	15 1	252 2	Y	-0-			-0-
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	16 1	241 2	Y	-0-			-0-
10	0	216	-0-	216	216	13 1	203 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MCCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296																
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	13 1	213 2	Y	-0-	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 2	Y	-0-	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	11 1	216 2	Y	-0-	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	12 1	198 2	Y	-0-	-0-					-0-
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	14 1	211 2	Y	-0-	-0-					-0-
10	0		239	-0-	239	239	14 1	225 2	Y	-0-	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134																
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	148 1	2468 2	Y	-0-	-0-					-0-
06	2610	N	2470	-0-	-140	-0-	117 1	2353 2	Y	-0-	-0-					-0-
07	2790	N	2442	-0-	-348	-0-	114 1	2328 2	Y	-0-	-0-					-0-
08	2604	N	2430	-0-	-174	-0-	139 1	2291 2	Y	-0-	-0-					-0-
09	2460	N	2207	-0-	-253	-0-	136 1	2071 2	Y	-0-	-0-					-0-
10	0		2502	-0-	2502	2502	151 1	2351 2	Y	-0-	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842																
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6 2		Y	-0-	-0-					-0-
07	14	N	5	-0-	-9	-0-	5 2		Y	-0-	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	6 2		Y	-0-	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912																
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	266 1	4431 2	Y	73	69 0					12
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	80 9	4182 2	Y	77	75 0					14
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	210 1	4295 2	Y	72	72 0					14
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	256 1	4226 2	Y	74	75 0					13
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	261 1	3962 2	Y	63	62 0					14
10	0		4456	-0-	4456	4456	265 1	4121 2	Y	64	64 0					14

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408																
05	3844	X	1740	-0-	-2104	-0-	99 1	1641 2	Y	-0-	-0-					-0-
06	3720	X	1495	-0-	-2225	-0-	71 1	1424 2	Y	-0-	-0-					-0-
07	3844	X	1811	-0-	-2033	-0-	84 1	1727 2	Y	-0-	-0-					-0-
08	3348	X	1547	-0-	-1801	-0-	88 1	1459 2	Y	-0-	-0-					-0-
09	2250	X	1507	-0-	-743	-0-	93 1	1414 2	Y	-0-	-0-					-0-
10	0		1807	-0-	1807	1807	109 1	1698 2	Y	-0-	-0-					-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 181804		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 14489		PERF.12946		- 13656	
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	27	1	537	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	27	1	554	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	32	1	534	2	Y	-0-		-0-
09	570 N	538	-0-	-32	-0-	33	1	505	2	Y	-0-		-0-
10	0	576	-0-	576	576	35	1	541	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 109		RRCID -> 182672		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10929		- 10998	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 40		RRCID -> 182723		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12812		- 14366	
05	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	347	1	5764	2	Y	65	62 0	11
						72	9						
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	268	1	5392	2	Y	68	67 0	12
						75	9						
07	5301 X	5034	-0-	-267	-0-	231	1	4731	2	Y	65	64 0	13
						72	9						
08	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	338	1	5588	2	Y	66	67 0	12
						73	9						
09	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	336	1	5113	2	Y	56	56 0	12
						62	9						
10	0	6132	-0-	6132	6132	366	1	5702	2	Y	58	58 0	12
						64	9						

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 184685		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 14204		PERF.12384		- 13998	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
10	0	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 41		RRCID -> 185731		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12698		- 14016	
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	-0-		-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	Y	-0-		-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-		-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	759	2	Y	-0-		-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	55	1	834	2	Y	-0-		-0-
10	0	775	-0-	775	775	47	1	728	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	199 1	3313 2	Y	32	31 0	5
							35 9					
06		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	156 1	3136 2	Y	34	33 0	6
							37 9					
07		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	154 1	3146 2	Y	32	32 0	6
							35 9					
08		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	194 1	3212 2	Y	33	33 0	6
							36 9					
09		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	194 1	2947 2	Y	28	28 0	6
							31 9					
10		0	3039	-0-	3039	3039	182 1	2826 2	Y	28	28 0	6
							31 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724												
05		2542 N	2528	-0-	-14	-0-	143 1	2385 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2490 N	2435	-0-	-55	-0-	115 1	2320 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2480 N	2452	-0-	-28	-0-	114 1	2338 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2542 N	2423	-0-	-119	-0-	138 1	2285 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2430 N	2249	-0-	-181	-0-	139 1	2110 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	2143	-0-	2143	2143	129 1	2014 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211												
05		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	189 1	3137 2	Y	80	76 0	13
							88 9					
06		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	158 1	3168 2	Y	84	82 0	15
							92 9					
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	163 1	3341 2	Y	79	78 0	16
							87 9					
08		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	195 1	3229 2	Y	80	82 0	14
							88 9					
09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	201 1	3052 2	Y	69	68 0	15
							76 9					
10		0	3416	-0-	3416	3416	202 1	3137 2	Y	70	70 0	15
							77 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000												
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	46 1	768 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	35 1	701 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		651 N	277	-0-	-374	-0-	13 1	264 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976												
05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	126 1	2098 2	Y	25	24 0	4
							28 9					
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	104 1	2097 2	Y	27	26 0	5
							30 9					
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	104 1	2138 2	Y	25	25 0	5
							28 9					
08		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	126 1	2086 2	Y	26	26 0	5
							29 9					
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	129 1	1963 2	Y	22	22 0	5
							24 9					
10		0	2277	-0-	2277	2277	136 1	2116 2	Y	23	23 0	5
							25 9					

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 46		RRCID -> 194512		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14770		PERF.12726 - 13254					
MCALLEN, A. A. "B"																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 117		RRCID -> 195735		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 13235		PERF.10792 - 10810							
05	3100 N	9787	-0-	6687	25200	535	1	8897	2	Y	323	382	0				54
						355	9										
06	32900 X	7700	-0-	-25200	-0-	360	1	7231	2	Y	99	135	0				18
						109	9										
07	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	312	1	6395	2	Y	94	93	0				19
						103	9										
08	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	323	1	5341	2	Y	95	97	0				17
						105	9										
09	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	312	1	4737	2	Y	82	81	0				18
						90	9										
10	0	5024	-0-	5024	5024	298	1	4635	2	Y	83	83	0				18
						91	9										

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 197674		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 14178		PERF.13678 - 13944							
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	142	1	2360	2	Y	19	18	0				3
						21	9										
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	120	1	2404	2	Y	21	20	0				4
						23	9										
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	121	1	2479	2	Y	19	19	0				4
						21	9										
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	145	1	2401	2	Y	19	20	0				3
						21	9										
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	146	1	2220	2	Y	17	16	0				4
						19	9										
10	0	2463	-0-	2463	2463	148	1	2296	2	Y	17	17	0				4
						19	9										

MCALLEN, A. A.		WELL #: 119		RRCID -> 198106		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10794 - 11860							
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	88	1	1468	2	Y	-0-						-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	71	1	1421	2	Y	-0-						-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	71	1	1457	2	Y	-0-						-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	84	1	1396	2	Y	-0-						-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	83	1	1256	2	Y	-0-						-0-
10	0	1348	-0-	1348	1348	81	1	1267	2	Y	-0-						-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940		PERF.12508 - 13048							
05	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	167	1	2776	2	Y	-0-						-0-
06	2760 X	2417	-0-	-343	-0-	115	1	2302	2	Y	-0-						-0-
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	147	1	3012	2	Y	-0-						-0-
08	2945 N	2619	-0-	-326	-0-	149	1	2470	2	Y	-0-						-0-
09	2430 N	2233	-0-	-197	-0-	138	1	2095	2	Y	-0-						-0-
10	0	2485	-0-	2485	2485	150	1	2335	2	Y	-0-						-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		10943 X	10661	-0-	-282	-0-	605 1	10056 2		Y	-0-		-0-
06		10590 X	10164	-0-	-426	-0-	482 1	9682 2		Y	-0-		-0-
07		10912 X	10390	-0-	-522	-0-	484 1	9906 2		Y	-0-		-0-
08		10912 X	10188	-0-	-724	-0-	581 1	9607 2		Y	-0-		-0-
09		10350 X	9735	-0-	-615	-0-	601 1	9134 2		Y	-0-		-0-
10		0	10087	-0-	10087	10087	609 1	9478 2		Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116													
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327													
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410													
05		1581 X	1131	-0-	-450	-0-	3 1	55 2	Y	975	924 0		164
							1073 9						
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	1020	999 0		185
							1122 9						
07		1550 N	1347	-0-	-203	-0-	13 1	274 2	Y	964	956 0		193
							1060 9						
08		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1 1	17 2	Y	981	1001 0		173
							1079 9						
09		1230 N	953	-0-	-277	-0-	2 1	27 2	Y	840	831 0		182
							924 9						
10		0	972	-0-	972	972	2 1	27 2	Y	857	857 0		182
							943 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064													
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	76 1	1256 2	Y	22	20 0		4
							24 9						
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	61 1	1236 2	Y	22	22 0		4
							24 9						
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	61 1	1253 2	Y	21	21 0		4
							23 9						
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	75 1	1234 2	Y	22	22 0		4
							24 9						
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	74 1	1123 2	Y	18	18 0		4
							20 9						
10		0	1249	-0-	1249	1249	74 1	1154 2	Y	19	19 0		4
							21 9						

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO																									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																															
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 52		RRCID -> 212274		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 13912		PERF.13190		- 13512																					
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	103	1	1719	2	Y	131	124	0	22																			
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	144	9	1629	2	Y	137	134	0	25																			
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	2	Y	129	128	0	26																			
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	151	9	1682	2	Y	131	134	0	23																			
09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	83	1	1558	2	Y	112	111	0	24																			
10	0	1864	-0-	1864	1864	102	1	1632	2	Y	115	115	0	24																			

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 53ST		RRCID -> 214741		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11540		- 11552																					
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	105	99	0	18																			
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	116	9	165	2	Y	109	107	0	20																			
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	Y	103	102	0	21																			
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	120	9	279	2	Y	105	107	0	19																			
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	Y	90	89	0	20																			
10	0	312	-0-	312	312	113	9	198	2	Y	92	92	0	20																			

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 54		RRCID -> 215819		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 14125		PERF.11087		- 13457																					
05	744 N	113	-0-	-631	-0-	4	1	74	2	Y	32	31	0	5																			
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	35	9	61	2	Y	34	33	0	6																			
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	32	32	0	6																			
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	37	9	51	2	Y	33	33	0	6																			
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	35	9	122	2	Y	28	28	0	6																			
10	0	87	-0-	87	87	8	1	53	2	Y	28	28	0	6																			

MCALLEN, A. A.		WELL #: 130		RRCID -> 218757		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10761		- 11550																					
05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	265	1	4409	2	Y	200	189	0	34																			
06	4470 X	4371	-0-	-99	-0-	220	9	3945	2	Y	209	205	0	38																			
07	4619 X	4579	-0-	-40	-0-	196	1	4158	2	Y	198	196	0	40																			
08	4836 X	4288	-0-	-548	-0-	230	9	3836	2	Y	200	205	0	35																			
09	4680 X	4200	-0-	-480	-0-	203	1	3763	2	Y	172	170	0	37																			
10	0	4565	-0-	4565	4565	218	9	4107	2	Y	176	176	0	37																			

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		3379 X	2692	-0-	-687	-0-	153 1	2539 2	2	Y	-0-		-0-
06		3270 X	776	-0-	-2494	-0-	37 1	739 2	2	Y	-0-		-0-
07		3255 X	294	-0-	-2961	-0-	14 1	280 2	2	Y	-0-		-0-
08		3255 X	378	-0-	-2877	-0-	22 1	356 2	2	Y	-0-		-0-
09		2610 X	322	-0-	-2288	-0-	20 1	302 2	2	Y	-0-		-0-
10		0	260	-0-	260	260	16 1	244 2	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692													
05		2860 N	1574	-0-	-1286	-0-	88 1	1460 2	2	Y	24	23 0	4
							26 9						
06		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	232 1	4654 2	2	Y	26	25 0	5
							29 9						
07		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	146 1	2991 2	2	Y	24	24 0	5
							26 9						
08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	227 1	3748 2	2	Y	24	25 0	4
							26 9						
09		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	213 1	3232 2	2	Y	22	21 0	5
							24 9						
10		0	674	-0-	674	674	39 1	612 2	2	Y	21	21 0	5
							23 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792													
05		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	190 1	3166 2	2	Y	-0-		-0-
06		3240 X	3150	-0-	-90	-0-	149 1	3001 2	2	Y	-0-		-0-
07		3348 X	3199	-0-	-149	-0-	149 1	3050 2	2	Y	-0-		-0-
08		3348 X	3252	-0-	-96	-0-	186 1	3066 2	2	Y	-0-		-0-
09		3240 X	2990	-0-	-250	-0-	185 1	2805 2	2	Y	-0-		-0-
10		0	3251	-0-	3251	3251	196 1	3055 2	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760													
05		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	226 1	3766 2	2	Y	-0-		-0-
06		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	185 1	3714 2	2	Y	-0-		-0-
07		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	182 1	3734 2	2	Y	-0-		-0-
08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	228 1	3773 2	2	Y	-0-		-0-
09		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	230 1	3496 2	2	Y	-0-		-0-
10		0	4024	-0-	4024	4024	243 1	3781 2	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	74 1	1235 2	Y	39	37 0		7
							43 9						
06		1260 N	1230	-0-	-30	-0-	56 1	1130 2	Y	40	40 0		7
							44 9						
07		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	57 1	1169 2	Y	39	38 0		8
							43 9						
08		1302 N	1110	-0-	-192	-0-	61 1	1006 2	Y	39	40 0		7
							43 9						
09		1230 N	947	-0-	-283	-0-	56 1	855 2	Y	33	33 0		7
							36 9						
10		0	820	-0-	820	820	47 1	736 2	Y	34	34 0		7
							37 9						

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 60		RRCID -> 226486		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 14280			PERF.13512 - 13656	
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	Y	-0-			-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	145	-0-	-10	-0-	8 1	137 2	Y	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	-0-			-0-
10		0	150	-0-	150	150	9 1	141 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 61		RRCID -> 227842		COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 13670			PERF.11405 - 11462	
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	108 1	1804 2	Y	28	26 0		5
							31 9						
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	85 1	1705 2	Y	28	28 0		5
							31 9						
07		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	85 1	1733 2	Y	27	27 0		5
							30 9						
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	102 1	1685 2	Y	28	28 0		5
							31 9						
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	107 1	1634 2	Y	23	23 0		5
							25 9						
10		0	1760	-0-	1760	1760	105 1	1629 2	Y	24	24 0		5
							26 9						

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 64		RRCID -> 229678		COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 14600			PERF.12677 - 13470	
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	6 2	24 9	Y	22	21 0		4
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 2	25 9	Y	23	23 0		4
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	7 2	24 9	Y	22	22 0		4
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 2	25 9	Y	23	23 0		4
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	7 2	21 9	Y	19	19 0		4
10		0	35	-0-	35	35	1 1	13 2	Y	19	19 0		4
							21 9						

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230449		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 14600			PERF.11405 - 11462	
05		2573 N	2521	-0-	-52	-0-	142 1	2355 2	Y	22	21 0		4
							24 9						
06		2490 N	2366	-0-	-124	-0-	111 1	2230 2	Y	23	23 0		4
							25 9						
07		2635 N	2444	-0-	-191	-0-	113 1	2307 2	Y	22	22 0		4
							24 9						
08		2511 N	2383	-0-	-128	-0-	135 1	2223 2	Y	23	23 0		4
							25 9						
09		2370 N	2223	-0-	-147	-0-	136 1	2066 2	Y	19	19 0		4
							21 9						
10		0	2280	-0-	2280	2280	136 1	2122 2	Y	20	20 0		4
							22 9						

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

05		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-		287 1	4768 2	Y		-0-				-0-
06		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-		204 1	4106 2	Y		-0-				-0-
07		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-		237 1	4849 2	Y		-0-				-0-
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-		270 1	4463 2	Y		-0-				-0-
09		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-		281 1	4270 2	Y		-0-				-0-
10		0	4590	-0-	4590	4590		277 1	4313 2	Y		-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075																
05		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-		428 1	7110 2	Y		-0-				-0-
06		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-		347 1	6978 2	Y		-0-				-0-
07		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-		318 1	6508 2	Y		-0-				-0-
08		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-		378 1	6242 2	Y		-0-				-0-
09		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-		422 1	6409 2	Y		-0-				-0-
10		0	7337	-0-	7337	7337		443 1	6894 2	Y		-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230																
05		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		142 1	2355 2	Y		-0-				-0-
06		2280 N	2221	-0-	-59	-0-		105 1	2116 2	Y		-0-				-0-
07		2356 N	2271	-0-	-85	-0-		106 1	2165 2	Y		-0-				-0-
08		2356 N	2112	-0-	-244	-0-		121 1	1991 2	Y		-0-				-0-
09		2220 N	2083	-0-	-137	-0-		129 1	1954 2	Y		-0-				-0-
10		0	2198	-0-	2198	2198		133 1	2065 2	Y		-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274																
05		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		63 1	1045 2	Y		-0-				-0-
06		1080 N	989	-0-	-91	-0-		47 1	942 2	Y		-0-				-0-
07		1085 N	1019	-0-	-66	-0-		47 1	972 2	Y		-0-				-0-
08		1116 N	984	-0-	-132	-0-		56 1	928 2	Y		-0-				-0-
09		990 N	830	-0-	-160	-0-		51 1	779 2	Y		-0-				-0-
10		0	914	-0-	914	914		55 1	859 2	Y		-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748																
05		T. A.	12	-0-	12	13		1 1	11 2	Y		-0-				-0-
06		T. A.	28	-0-	28	41		1 1	27 2	Y		-0-				-0-
07		52 X	11	-0-	-41	-0-		1 1	10 2	Y		-0-				-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-		2 1	29 2	Y		-0-				-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-		1 1	18 2	Y		-0-				-0-
10		0	15	-0-	15	15		1 1	14 2	Y		-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744																
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		99 1	1649 2	Y		-0-				-0-
06		1830 N	497	-0-	-1333	-0-		24 1	473 2	Y		-0-				-0-
07		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		103 1	2102 2	Y		-0-				-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		104 1	1722 2	Y		-0-				-0-
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		104 1	1579 2	Y		-0-				-0-
10		0	2034	-0-	2034	2034		123 1	1911 2	Y		-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 134		RRCID -> 241944		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	355 1	5897 2	Y	55	52 0	9
						61 9					
06	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	276 1	5553 2	Y	57	56 0	10
						63 9					
07	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	282 1	5781 2	Y	54	53 0	11
						59 9					
08	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	334 1	5520 2	Y	55	56 0	10
						61 9					
09	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	339 1	5149 2	Y	46	46 0	10
						51 9					
10	0	5933	-0-	5933	5933	355 1	5525 2	Y	48	48 0	10
						53 9					

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 242065		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836			
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	91 1	1517 2	Y	-0-	-0-	
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	95 1	1912 2	Y	-0-	-0-	
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	92 1	1889 2	Y	-0-	-0-	
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	105 1	1741 2	Y	-0-	-0-	
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	120 1	1829 2	Y	-0-	-0-	
10	0	1989	-0-	1989	1989	120 1	1869 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 244236		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742			
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12 1	197 2	Y	-0-	-0-	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	-0-	-0-	
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	10 1	198 2	Y	-0-	-0-	
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	8 1	137 2	Y	-0-	-0-	
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	Y	-0-	-0-	
10	0	209	-0-	209	209	13 1	196 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 246997		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076			
05	2945 X	189	-0-	-2756	-0-	11 1	178 2	Y	-0-	-0-	
06	2850 X	271	-0-	-2579	-0-	13 1	258 2	Y	-0-	-0-	
07	2945 X	499	-0-	-2446	-0-	23 1	476 2	Y	-0-	-0-	
08	2945 X	438	-0-	-2507	-0-	25 1	413 2	Y	-0-	-0-	
09	1920 X	519	-0-	-1401	-0-	32 1	487 2	Y	-0-	-0-	
10	0	465	-0-	465	465	28 1	437 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 248010		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962			
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	240 2	Y	-0-	-0-	
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 2	Y	-0-	-0-	
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	9 1	187 2	Y	-0-	-0-	
08	248 N	178	-0-	-70	-0-	10 1	168 2	Y	-0-	-0-	
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	12 1	182 2	Y	-0-	-0-	
10	0	126	-0-	126	126	8 1	118 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 135D		RRCID -> 249357		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		3534 X	3151	-0-	-383	-0-	170	1	2832	2	Y	135	127 0	23
							149	9						
06		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	172	1	3459	2	Y	139	137 0	25
							153	9						
07		3627 X	3517	-0-	-110	-0-	157	1	3214	2	Y	133	131 0	27
							146	9						
08		3627 X	2780	-0-	-847	-0-	150	1	2483	2	Y	134	137 0	24
							147	9						
09		3510 X	3046	-0-	-464	-0-	180	1	2739	2	Y	115	114 0	25
							127	9						
10		0	2436	-0-	2436	2436	139	1	2167	2	Y	118	118 0	25
							130	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450														
05		86547 X	86547	-0-	-0-	-0-	4800	1	79819	2	Y	1753	1777 0	295
							1928	9						
06		88380 X	83333	-0-	-5047	-0-	3873	1	77848	2	Y	1465	1494 0	266
							1612	9						
07		91326 X	85508	-0-	-5818	-0-	3910	1	80073	2	Y	1386	1374 0	278
							1525	9						
08		91326 X	72195	-0-	-19131	-0-	4032	1	66614	2	Y	1408	1437 0	249
							1549	9						
09		83760 X	61784	-0-	-21976	-0-	3731	1	56726	2	Y	1206	1193 0	262
							1327	9						
10		0	72069	-0-	72069	72069	4269	1	66446	2	Y	1231	1231 0	262
							1354	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648														
05		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	Y	64	60 0	11
							70	9						
06		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	80	1	1610	2	Y	66	65 0	12
							73	9						
07		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	91	1	1859	2	Y	63	62 0	13
							69	9						
08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	108	1	1782	2	Y	63	65 0	11
							69	9						
09		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	74	1	1132	2	Y	55	54 0	12
							61	9						
10		0	1900	-0-	1900	1900	111	1	1728	2	Y	55	55 0	12
							61	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878														
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	124	1	2062	2	Y	-0-		-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	98	1	1968	2	Y	-0-		-0-
07		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	99	1	2022	2	Y	-0-		-0-
08		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	117	1	1940	2	Y	-0-		-0-
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	123	1	1866	2	Y	-0-		-0-
10		0	2081	-0-	2081	2081	126	1	1955	2	Y	-0-		-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 78		RRCID -> 256517		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 14108		PERF.11612 - 14028					
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-		16	1	258	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-		13	1	253	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-		10	1	201	2	Y	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-		16	1	265	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	206	-0-	-64	-0-		13	1	193	2	Y	-0-			-0-
10	0	221	-0-	221	221		13	1	208	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 257981		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 14149		PERF.11730 - 14034					
05	2077 N	1391	-0-	-686	-0-		76	1	1267	2	Y	44	42	0	7
							48	9							
06	1980 N	1260	-0-	-720	-0-		57	1	1152	2	Y	46	45	0	8
							51	9							
07	1767 N	1335	-0-	-432	-0-		60	1	1227	2	Y	44	43	0	9
							48	9							
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		83	1	1379	2	Y	44	45	0	8
							48	9							
09	1260 N	1097	-0-	-163	-0-		65	1	990	2	Y	38	38	0	8
							42	9							
10	0	1257	-0-	1257	1257		73	1	1141	2	Y	39	39	0	8
							43	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 82		RRCID -> 259281		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11482 - 12200					
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		123	1	2047	2	Y	25	24	0	4
							28	9							
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		90	1	1803	2	Y	27	26	0	5
							30	9							
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		75	1	1539	2	Y	25	25	0	5
							28	9							
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		88	1	1446	2	Y	25	26	0	4
							28	9							
09	1470 N	1385	-0-	-85	-0-		84	1	1277	2	Y	22	21	0	5
							24	9							
10	0	1437	-0-	1437	1437		85	1	1328	2	Y	22	22	0	5
							24	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 259306		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 14349		PERF.11508 - 14400					
05	2914 X	181	-0-	-2733	-0-		9	1	143	2	Y	26	25	0	4
							29	9							
06	480 X	257	-0-	-223	-0-		11	1	215	2	Y	28	27	0	5
							31	9							
07	205 X	205	-0-	-0-	-0-		8	1	168	2	Y	26	26	0	5
							29	9							
08	186 X	36	-0-	-150	-0-		6	2	30	9	Y	27	27	0	5
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-						Y	22	22	0	5
10	0	27	-0-	27	27		2	2	25	9	Y	23	23	0	5

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 259309		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 14070		PERF.11475 - 14020					
05	310 N	302	-0-	-8	-0-		17	1	285	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	195	-0-	-105	-0-		9	1	186	2	Y	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-		17	1	347	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-		16	1	269	2	Y	-0-			-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-		12	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	0	331	-0-	331	331		20	1	311	2	Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		232	1	3854	2	Y	-0-			-0-
06	3960 X	3737	-0-	-223	-0-		177	1	3560	2	Y	-0-			-0-
07	4092 X	3738	-0-	-354	-0-		174	1	3564	2	Y	-0-			-0-
08	4092 X	3517	-0-	-575	-0-		201	1	3316	2	Y	-0-			-0-
09	3960 X	3412	-0-	-548	-0-		211	1	3201	2	Y	-0-			-0-
10	0	3751	-0-	3751	3751		226	1	3525	2	Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3844 X	3762	-0-	-82	-0-		210	1	3498	2	Y	49	47	0	8
06	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-		176	1	3532	2	Y	52	51	0	9
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-		181	1	3715	2	Y	50	49	0	10
08	3844 X	3838	-0-	-6	-0-		216	1	3567	2	Y	50	51	0	9
09	3720 X	3604	-0-	-116	-0-		220	1	3338	2	Y	42	42	0	9
10	0	3766	-0-	3766	3766		224	1	3494	2	Y	44	44	0	9

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-		372	1	6195	2	Y	95	90	0	16
06	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-		283	1	5687	2	Y	99	97	0	18
07	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-		282	1	5778	2	Y	94	93	0	19
08	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-		346	1	5725	2	Y	95	97	0	17
09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-		329	1	5006	2	Y	82	81	0	18
10	0	6052	-0-	6052	6052		360	1	5601	2	Y	83	83	0	18

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3038 X	2811	-0-	-227	-0-		159	1	2652	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2651	-0-	-289	-0-		126	1	2525	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2683	-0-	-355	-0-		125	1	2558	2	Y	-0-			-0-
08	3038 X	2595	-0-	-443	-0-		148	1	2447	2	Y	-0-			-0-
09	2730 X	2530	-0-	-200	-0-		156	1	2374	2	Y	-0-			-0-
10	0	2540	-0-	2540	2540		153	1	2387	2	Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-		378	1	6284	2	Y	198	188	0	33
06	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-		303	1	6098	2	Y	208	203	0	38
07	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-		305	1	6251	2	Y	196	195	0	39
08	6665 X	6587	-0-	-78	-0-		363	1	6004	2	Y	200	204	0	35
09	6450 X	6328	-0-	-122	-0-		379	1	5761	2	Y	171	169	0	37
10	0	6479	-0-	6479	6479		380	1	5908	2	Y	174	174	0	37

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

05		2108 N	2075	-0-	-33	-0-	118 1	1957 2	Y		-0-	-0-
06		2070 N	1972	-0-	-98	-0-	93 1	1879 2	Y		-0-	-0-
07		2046 N	1480	-0-	-566	-0-	69 1	1411 2	Y		-0-	-0-
08		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	131 1	2166 2	Y		-0-	-0-
09		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	122 1	1858 2	Y		-0-	-0-
10		0	1999	-0-	1999	1999	121 1	1878 2	Y		-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162												
05		992 N	870	-0-	-122	-0-	49 1	821 2	Y		-0-	-0-
06		1080 N	921	-0-	-159	-0-	44 1	877 2	Y		-0-	-0-
07		992 N	826	-0-	-166	-0-	38 1	788 2	Y		-0-	-0-
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	50 1	828 2	Y		-0-	-0-
09		930 N	850	-0-	-80	-0-	52 1	798 2	Y		-0-	-0-
10		0	809	-0-	809	809	49 1	760 2	Y		-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862												
05		744 N	719	-0-	-25	-0-	41 1	678 2	Y		-0-	-0-
06		720 N	654	-0-	-66	-0-	31 1	623 2	Y		-0-	-0-
07		713 N	637	-0-	-76	-0-	30 1	607 2	Y		-0-	-0-
08		713 N	600	-0-	-113	-0-	34 1	566 2	Y		-0-	-0-
09		660 N	539	-0-	-121	-0-	33 1	506 2	Y		-0-	-0-
10		0	552	-0-	552	552	33 1	519 2	Y		-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086												
05		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	261 1	4334 2	Y	71	67 0	12
06		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	202 1	4062 2	Y	73	72 0	13
07		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	203 1	4156 2	Y	70	69 0	14
08		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	259 1	4273 2	Y	70	72 0	12
09		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	247 1	3755 2	Y	61	60 0	13
10		0	4340	-0-	4340	4340	258 1	4014 2	Y	62	62 0	13

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546												
05		1023 N	979	-0-	-44	-0-	56 1	923 2	Y		-0-	-0-
06		1020 N	792	-0-	-228	-0-	38 1	754 2	Y		-0-	-0-
07		961 N	675	-0-	-286	-0-	31 1	644 2	Y		-0-	-0-
08		992 N	717	-0-	-275	-0-	41 1	676 2	Y		-0-	-0-
09		780 N	675	-0-	-105	-0-	42 1	633 2	Y		-0-	-0-
10		0	672	-0-	672	672	41 1	631 2	Y		-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872												
05		217 N	37	-0-	-180	-0-	2 1	35 2	Y		-0-	-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 2	Y		-0-	-0-
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	Y		-0-	-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	Y		-0-	-0-
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y		-0-	-0-
10		0	28	-0-	28	28	2 1	26 2	Y		-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	2		Y	-0-				-0-
06	15 N	9	-0-	-6	-0-		9	2		Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2883 X	1675	-0-	-1208	-0-		94	1	1568	2	Y	12	11	0	2
06	2790 X	391	-0-	-2399	-0-		13	9	360	2	Y	12	12	0	2
07	2883 X	30	-0-	-2853	-0-		13	9	16	2	Y	12	12	0	2
08	2883 X	146	-0-	-2737	-0-		13	9	8	1	Y	12	12	0	2
09	2580 X	337	-0-	-2243	-0-		13	9	20	1	Y	10	10	0	2
10	0	92	-0-	92	92		11	9	5	1	Y	10	10	0	2

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-		165	1	2737	2	Y	28	26	0	5
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-		31	9	2621	2	Y	28	28	0	5
07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-		130	1	2688	2	Y	26	26	0	5
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-		31	9	2581	2	Y	28	28	0	5
09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		131	1	2428	2	Y	23	23	0	5
10	0	2683	-0-	2683	2683		29	9	160	1	Y	24	24	0	5

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		75	1	1253	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1216	-0-	-74	-0-		58	1	1158	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1210	-0-	-185	-0-		56	1	1154	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1197	-0-	-136	-0-		68	1	1129	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1119	-0-	-111	-0-		69	1	1050	2	Y	-0-			-0-
10	0	1270	-0-	1270	1270		77	1	1193	2	Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-		276	1	4590	2	Y	35	33	0	6
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-		39	9	4853	2	Y	37	36	0	7
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-		241	1	6264	2	Y	34	34	0	7
08	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-		41	9	6727	2	Y	35	36	0	6
09	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-		306	1	6334	2	Y	31	30	0	7
10	0	6915	-0-	6915	6915		37	9	417	1	Y	31	31	0	7

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 154		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880																
05	4309 X	3810	-0-	-499	-0-	213	1	3535	2	Y	56	53	0			9
06	4080 X	3469	-0-	-611	-0-	161	1	3243	2	Y	59	57	0			11
07	3875 X	3521	-0-	-354	-0-	161	1	3301	2	Y	54	54	0			11
08	3844 X	3523	-0-	-321	-0-	198	1	3263	2	Y	56	57	0			10
09	3690 X	3273	-0-	-417	-0-	199	1	3022	2	Y	47	47	0			10
10	0	3428	-0-	3428	3428	204	1	3170	2	Y	49	49	0			10

MCCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645																
05	39773 X	15187	-0-	-24586	-0-	834	1	13873	2	Y	436	531	0			73
06	38490 X	11451	-0-	-27039	-0-	542	1	10887	2	Y	20	89	0			4
07	39773 X	9948	-0-	-29825	-0-	462	1	9466	2	Y	18	18	0			4
08	30411 X	7933	-0-	-22478	-0-	452	1	7461	2	Y	18	19	0			3
09	19920 X	6740	-0-	-13180	-0-	415	1	6307	2	Y	16	16	0			3
10	0	6210	-0-	6210	6210	374	1	5818	2	Y	16	16	0			3

MCCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410																
05	8463 X	5387	-0-	-3076	-0-	306	1	5081	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	8190 X	6062	-0-	-2128	-0-	287	1	5775	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	8463 X	6887	-0-	-1576	-0-	321	1	6566	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	574	1	9487	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	6300 X	5558	-0-	-742	-0-	343	1	5215	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	0	6475	-0-	6475	6475	391	1	6084	2	Y	-0-	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724																
05	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	88	1	1468	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	1620 N	1531	-0-	-89	-0-	73	1	1458	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	73	1	1498	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	89	1	1475	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	1530 N	1410	-0-	-120	-0-	87	1	1323	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	0	1457	-0-	1457	1457	88	1	1369	2	Y	-0-	-0-				-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 156		RRCID -> 272602		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 12480		PERF.10930		- 12230	
MCALLEN, A. A.															
05	527 N	476	-0-	-51	-0-	-0-	26	1	439	2	Y	10	9	0	2
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	-0-	11	9	21	1	Y	9	9	0	2
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-	10	9	20	1	Y	9	9	0	2
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	9	9	0	2
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	-0-	10	9	25	1	Y	8	8	0	2
10	0	397	-0-	397	397	397	9	9	23	1	Y	8	8	0	2

MCALLEN, A. A.		WELL #: 158		RRCID -> 275522		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 14140		PERF.10990		- 13696			
05	3224 X	3151	-0-	-73	-0-	-0-	179	1	2972	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3090 X	2927	-0-	-163	-0-	-0-	139	1	2788	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3193 X	3001	-0-	-192	-0-	-0-	140	1	2861	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3193 X	2897	-0-	-296	-0-	-0-	165	1	2732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3060 X	2661	-0-	-399	-0-	-0-	164	1	2497	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	2935	-0-	2935	2935	2935	177	1	2758	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 95		RRCID -> 275523		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 14645		PERF.13320		- 14132			
05	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2563	2	Y	151	143	0	25
06	2220 X	1575	-0-	-645	-0-	-0-	166	9	66	1	Y	159	155	0	29
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	175	9	105	1	Y	149	148	0	30
08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	164	9	141	1	Y	152	155	0	27
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	167	9	143	1	Y	130	129	0	28
10	0	2469	-0-	2469	2469	2469	143	9	140	1	Y	133	133	0	28

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 96		RRCID -> 275524		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12278		- 13833			
05	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	-0-	680	1	11315	2	Y	10	9	0	2
06	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	532	1	Y	10	10	0	2
07	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	536	1	Y	9	9	0	2
08	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	637	1	Y	10	10	0	2
09	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	636	1	Y	8	8	0	2
10	0	10643	-0-	10643	10643	10643	9	9	642	1	Y	8	8	0	2

MCALLEN, A. A.		WELL #: 159		RRCID -> 275942		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12369		PERF.10803		- 12100			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 97		RRCID -> 275976		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 14390		PERF.12431 - 13869			
05	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	519	1	8624	2	Y	65	61	0
						72	9						11
06	8370 X	8279	-0-	-91	-0-	389	1	7816	2	Y	67	66	0
						74	9						12
07	8649 X	8619	-0-	-30	-0-	398	1	8151	2	Y	64	63	0
						70	9						13
08	8649 X	8508	-0-	-141	-0-	482	1	7956	2	Y	64	66	0
						70	9						11
09	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	513	1	7801	2	Y	56	55	0
						62	9						12
10	0	8448	-0-	8448	8448	506	1	7879	2	Y	57	57	0
						63	9						12

MCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 98		RRCID -> 285986		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 14044		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 99		RRCID -> 287195		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12456 - 14182			
05	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	781	1	12992	2	Y	48	45	0
						53	9						8
06	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	613	1	12324	2	Y	50	49	0
						55	9						9
07	13330 X	12813	-0-	-517	-0-	594	1	12167	2	Y	47	47	0
						52	9						9
08	13330 X	12256	-0-	-1074	-0-	696	1	11507	2	Y	48	49	0
						53	9						8
09	12900 X	11145	-0-	-1755	-0-	685	1	10415	2	Y	41	40	0
						45	9						9
10	0	10923	-0-	10923	10923	657	1	10220	2	Y	42	42	0
						46	9						9

MCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 100		RRCID -> 287196		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 14951		PERF.12884 - 13743			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		BEAURLINE		WELL #: 1		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		4ST	RRCID ->	139488	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	10381	- 10622
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1															
05	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-		782	1	5575	2	Y	163			317
							179	9							
*06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-		429	1	2843	2	Y	58	190	1	185
							64	9							
*07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-						Y	31	176	1	40
*08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-						Y	7			47
*09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-						Y	-0-			47
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			47

E. L. MARTINEZ G.U. 1				WELL #:		3ST	RRCID ->	140524	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10029	- 10088
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1				WELL #:		2ST	RRCID ->	154530	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9826	- 10692
05	217 N	1	-0-	-216	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
*06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	33	-0-	33	33		33	2			Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1 R	RRCID ->	132642	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848	- 9869
HOLLAND, W.H. ET AL															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN				WELL #:		2	RRCID ->	165593	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9974	- 10032
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN				WELL #:		1	RRCID ->	176835	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	10176	- 10194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	10511	PERF. 9323 - 9330
05	930 N	557	-0-	-373	-0-	70 1	468 2	Y	17	16 0	3
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	19 9	702 2	Y	18	18 0	3
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	20 9	676 2	Y	17	17 0	3
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	86 1	584 2	Y	18	18 0	3
09	810 N	246	-0-	-564	-0-	19 9	199 2	Y	15	15 0	3
10	0	387	-0-	387	387	80 1	320 2	Y	15	15 0	3
						20 9					
						30 1					
						17 9					
						50 1					
						17 9					

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF. 9153 - 9163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702			Y	-0-		-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9828 - 9878
05	7347 X	7336	-0-	-11	-0-	942 1	6267 2	Y	115	109 0	19
06	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	127 9	6652 2	Y	121	118 0	22
07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	866 1	6522 2	Y	114	113 0	23
08	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	133 9	6744 2	Y	115	118 0	20
09	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	832 1	6286 2	Y	99	98 0	21
10	0	7782	-0-	7782	7782	125 9	6633 2	Y	101	101 0	21
						920 1					
						127 9					
						959 1					
						109 9					
						1038 1					
						111 9					

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9560 - 10468
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	12 1	80 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	10 1	79 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	6 1	49 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	11 1	81 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	10 1	64 2	Y	-0-		-0-
10	0	106	-0-	106	106	14 1	92 2	Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9557 - 9720
05	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-			Y	-0-		-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-		-0-
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		46	RRCID ->	290638	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11042	PERF. 9492 - 9978
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		40	RRCID ->	290741	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	10726	PERF. 8363 - 9770
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)				58742 342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	4594	PERF. 3560 - 4470
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF. N/A
05	T. A.	147	-0-	147	290	25	1	122	2	Y	-0-
*06	T. A.	166	-0-	166	456	26	1	140	2	Y	-0-
*07	456 X	-0-	-0-	-456	-0-			Y	-0-		-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->	075023	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	14576	PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673												
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		212	1	1040	2	-0-
*06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		189	1	1007	2	-0-
*07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
*08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
*09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				21	10	11
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				17	11	17

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803												
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-		148	1	726	2	45
								39	9			
*06		630 N	619	-0-	-11	-0-		92	1	490	2	53
								37	9			
*07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-						44
*08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-						50
*09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				21	34	37
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				16	21	32

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631												
05		186 N	148	-0-	-38	-0-		25	1	123	2	-0-
*06		150 N	111	-0-	-39	-0-		18	1	93	2	-0-
*07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
*08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
*09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758								
05	806 X	732	-0-	-74	-0-	117	1	575	2	Y	36	23	1			42
						40	9									
*06	780 X	737	-0-	-43	-0-	110	1	588	2	Y	35	24	1			53
						39	9									
*07	806 X	753	-0-	-53	-0-	120	1	599	2	Y	31	38	1			46
						34	9									
*08	891 X	891	-0-	-0-	-0-	156	1	701	2	Y	31	25	1			52
						34	9									
*09	973 X	973	-0-	-0-	-0-	153	1	748	2	Y	65	54	1			63
						72	9									
10	0	872	-0-	872	872	128	1	690	2	Y	49	43	1			69
						54	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 8		RRCID -> 143538		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960								
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	36	26	1			41
						40	9									
*06	180 N	147	-0-	-33	-0-	17	1	93	2	Y	34	25	1			50
						37	9									
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	32	39	1			43
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	31	25	1			49
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	21	34	1			36
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	21	1			31

GUERRA, A. E.		WELL #: 44		RRCID -> 156803		COMPL. DATE 12/24/1995		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992								
05	1984 N	1838	-0-	-146	-0-	103	1	1735	2	Y	-0-					-0-
06	1920 N	1761	-0-	-159	-0-	106	1	1655	2	Y	-0-					-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	116	1	1748	2	Y	-0-					-0-
08	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	110	1	1692	2	Y	-0-					-0-
09	0	1623	-0-	1623	1623	85	1	1508	2	Y	27	7	1			20
						30	9									
10	0	1796	-0-	1796	3419	108	1	1688	2	Y	-0-	20	1			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 31		RRCID -> 174053		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 32		RRCID -> 174417		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683								
05	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	216	1	1059	2	Y	35	27	1			44
						39	9									
*06	1620 N	645	-0-	-975	-0-	96	1	512	2	Y	34	26	1			52
						37	9									
*07	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	198	1	989	2	Y	30	39	1			43
						33	9									
*08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	266	1	1193	2	Y	31	25	1			49
						34	9									
*09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	281	1	1368	2	Y	21	33	1			37
						23	9									
10	0	1470	-0-	1470	1470	227	1	1225	2	Y	16	21	1			32
						18	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 34		RRCID -> 174676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//			58742 342	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A.			WELL #: 33	RRCID -> 176392	COMPL. DATE 12/12/2009	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11660	-		11947							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.			WELL #: 35	RRCID -> 176395	COMPL. DATE 04/08/2001	TOTAL DEPTH 13080	PERF.12192	-		12972							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.			WELL #: 92	RRCID -> 183466	COMPL. DATE 05/27/2001	TOTAL DEPTH 13216	PERF.12118	-		12246							
05	5394	X	4686	-0-	-708	-0-	256	1	4317	2	Y	103	152	1			234
							113	9									
06	5400	X	5081	-0-	-319	-0-	300	1	4674	2	Y	97	109	1			222
							107	9									
07	5580	X	3959	-0-	-1621	-0-	240	1	3619	2	Y	91	76	1			237
							100	9									
08	5580	X	3847	-0-	-1733	-0-	228	1	3523	2	Y	87	122	1			202
							96	9									
09	0		5506	-0-	5506	5506	289	1	5082	2	Y	123	88	1			237
							135	9									
10	0		5163	-0-	5163	10669	302	1	4715	2	Y	133	105	1			265
							146	9									

MCALLEN, A. A.			WELL #: 36	RRCID -> 184913	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 13522	PERF.12472	-		13360							
05	3224	X	2808	-0-	-416	-0-	470	1	2299	2	Y	35	26	1			47
							39	9									
*06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	493	1	2632	2	Y	34	26	1			55
							37	9									
*07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	566	1	2823	2	Y	31	39	1			47
							34	9									
*08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	755	1	3393	2	Y	31	25	1			53
							34	9									
*09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	717	1	3498	2	Y	22	34	1			41
							24	9									
10	0		2977	-0-	2977	2977	462	1	2497	2	Y	16	21	1			36
							18	9									

MCALLEN, A. A.			WELL #: 16ST	RRCID -> 185385	COMPL. DATE 01/29/2010	TOTAL DEPTH 12402	PERF.10730	-		10742							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559				N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1364 N	947	-0-	-417	-0-	150	1	734	2	Y	57	46 1 72
*06	1260 N	956	-0-	-304	-0-	139	1	741	2	Y	69	48 1 93
*07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	337	1	1678	2	Y	63	76 1 80
*08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	252	1	1130	2	Y	63	49 1 94
*09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	289	1	1412	2	Y	65	76 1 83
10	0	1584	-0-	1584	1584	239	1	1291	2	Y	49	53 1 79

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	248	1	1213	2	Y	71	63 1 107
*06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	273	1	1458	2	Y	68	57 1 118
*07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	301	1	1502	2	Y	62	84 1 96
*08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	308	1	1381	2	Y	62	53 1 105
*09	2010 X	1773	-0-	-237	-0-	289	1	1412	2	Y	65	79 1 91
10	0	1565	-0-	1565	1565	236	1	1275	2	Y	49	54 1 86

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-	-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	43	1	232	2	Y	-0-	-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	2	Y	-0-	-0-
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	55	1	248	2	Y	-0-	-0-
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	93	1	455	2	Y	-0-	-0-
10	0	287	-0-	287	287	45	1	242	2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 259169		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	118	1	576	2	-0-				
*06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	183	1	975	2	-0-				
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	167	1	832	2	-0-				
*08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	208	1	933	2	-0-				
*09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	224	1	1094	2	-0-				
10	0	1074	-0-	1074	1074	168	1	906	2	-0-				

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 262391		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 262612		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

GUERRA, A. E.		WELL #: 97		RRCID -> 289899		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458						
05	775 N	691	-0-	-84	-0-	36	1	599	2	N	51	47	1	72
						56	9							
06	930 N	629	-0-	-301	-0-	35	1	541	2	N	48	40	1	80
						53	9							
07	899 N	869	-0-	-30	-0-	51	1	768	2	N	45	31	1	94
						50	9							
08	682 N	568	-0-	-114	-0-	32	1	489	2	N	43	53	1	84
						47	9							
09	0	500	-0-	500	500	25	1	441	2	N	31	32	1	83
						34	9							
10	0	596	-0-	596	1096	34	1	526	2	N	33	34	1	82
						36	9							

GUERRA, A. E.		WELL #: 118		RRCID -> 289944		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210						
05	DLQ G-10	593	-0-	593	1220	33	1	560	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	644	-0-	644	1864	39	1	605	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	1364	-0-	1364	3228	85	1	1279	2	Y	-0-			-0-
08	3758 X	530	-0-	-3228	-0-	32	1	498	2	Y	-0-			-0-
09	0	797	-0-	797	797	43	1	754	2	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	797					Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 4		RRCID -> 033487		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10782 - 10994	
05	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	126 1	836 2	Y	47	44 0	8
06	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	52 9	837 2	Y	49	48 0	9
07	1054 N	939	-0-	-115	-0-	109 1	787 2	Y	46	46 0	9
08	1023 N	980	-0-	-43	-0-	54 9	817 2	Y	47	48 0	8
09	990 N	862	-0-	-128	-0-	101 1	709 2	Y	41	40 0	9
10	0	838	-0-	838	838	51 9	686 2	Y	41	41 0	9
						111 1					
						52 9					
						108 1					
						45 9					
						107 1					
						45 9					

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 9		RRCID -> 034873		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 11604		PERF.10801 - 11048	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 13		RRCID -> 037979		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 11297		PERF.10713 - 0	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 44		RRCID -> 060173		COMPL. DATE 10/16/1974		TOTAL DEPTH 14955		PERF. N/A	
05	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	117 1	777 2	Y	366	346 0	62
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	403 9	908 2	Y	381	374 0	69
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	118 1	855 2	Y	363	359 0	73
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	419 9	884 2	Y	367	375 0	65
09	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	109 1	811 2	Y	314	311 0	68
10	0	1302	-0-	1302	1302	399 9	821 2	Y	321	321 0	68
						121 1					
						404 9					
						124 1					
						345 9					
						128 1					
						353 9					

MCALLEN, A. A.		WELL #: 49		RRCID -> 067647		COMPL. DATE 07/23/1976		TOTAL DEPTH 12200		PERF. N/A	
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
10	0	10	-0-	10	10	1 1	9 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 19		RRCID -> 084867		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 66		RRCID -> 088271		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122								
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	154	1	1024	2	Y	226	214	0			38
						249	9									
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	135	1	1035	2	Y	236	231	0			43
						260	9									
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	129	1	1011	2	Y	223	221	0			45
						245	9									
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	145	1	1063	2	Y	227	232	0			40
						250	9									
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	131	1	857	2	Y	194	192	0			42
						213	9									
10	0	1337	-0-	1337	1337	151	1	968	2	Y	198	198	0			42
						218	9									

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 24		RRCID -> 089860		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705								
05	744 N	548	-0-	-196	-0-	72	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	570	-0-	-120	-0-	66	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	529	-0-	-60	-0-	60	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	75	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	66	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	0	457	-0-	457	457	62	1	395	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 77		RRCID -> 101498		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 14		RRCID -> 114056		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 116294		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN, A.A.		WELL #: 78		RRCID -> 122546		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11660 - 11840				
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	451	1	2998	2	Y	30	29	0	5
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	33	9	3045	2	Y	33	32	0	6
07	3379 X	3357	-0-	-22	-0-	36	9	2948	2	Y	30	30	0	6
08	3379 X	3146	-0-	-233	-0-	373	1	2738	2	Y	32	32	0	6
09	3270 X	2758	-0-	-512	-0-	35	9	2368	2	Y	26	26	0	6
10	0	2772	-0-	2772	2772	361	1	2371	2	Y	27	27	0	6
						29	9							
						30	9							

MCALLEN, A.A.		WELL #: 58		RRCID -> 123724		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11752 - 12186				
05	1147 N	161	-0-	-986	-0-	21	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	238	1	1829	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	145	1	1137	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	152	1	1115	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1260 N	649	-0-	-611	-0-	86	1	563	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	58	-0-	58	58	8	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 34		RRCID -> 129122		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10534 - 10967				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

MCALLEN, A.A.		WELL #: 72		RRCID -> 130399		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 12488		PERF.11282 - 11398				
05	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	363	1	2415	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	322	1	2475	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	321	1	2515	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	353	1	2586	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	372	1	2436	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	2816	-0-	2816	2816	381	1	2435	2	Y	-0-	-0-	-0-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 33		RRCID -> 143544		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8447 - 8467				
05	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	275	1	1832	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	177	1	1359	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	155	1	1215	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	174	1	1278	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	214	1	1403	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	3524	-0-	3524	3524	477	1	3047	2	Y	-0-	-0-	-0-	

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10807 - 11184	
WOODS CHRISTIAN													
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		227 1	1509 2	Y	20	19 0		3
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		22 9	1393 2	Y	22	21 0		4
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		181 1	1576 2	Y	20	20 0		4
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		24 9	1464 2	Y	21	21 0		4
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		201 1	1549 2	Y	17	17 0		4
10	0	1850	-0-	1850	1850		22 9	1582 2	Y	18	18 0		4
							200 1						
							23 9						
							236 1						
							19 9						
							248 1						
							20 9						

MCALLEN, A. A.		WELL #: 80		RRCID -> 147370		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11632 - 13178			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 148852		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11426 - 11903			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11615 - 12104			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 89		RRCID -> 155032		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11664 - 12070			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 88		RRCID -> 155192		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10677 - 11293			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136															
MCCALLEN, A.A.		WELL #:		92		RRCID ->		158903		COMPL. DATE		04/10/1996		TOTAL DEPTH		13150		PERF.11734 - 12720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
05		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	518 1	3444 2	Y	89	84	0		15					
							98 9												
06		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	452 1	3474 2	Y	92	90	0		17					
							101 9												
07		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	453 1	3549 2	Y	86	86	0		17					
							95 9												
08		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	510 1	3740 2	Y	89	90	0		16					
							98 9												
09		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	522 1	3419 2	Y	76	75	0		17					
							84 9												
10		0	4148	-0-	4148	4148	550 1	3513 2	Y	77	77	0		17					
							85 9												

MCCALLEN, A. A.																			
WELL #:																			
93																			
RRCID ->																			
159917																			
COMPL. DATE																			
N/A																			
TOTAL DEPTH																			
12475																			
PERF.11734 - 12320																			
05		3782 X	3742	-0-	-40	-0-	476 1	3166 2	Y	91	87	0		15					
							100 9												
06		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	438 1	3369 2	Y	96	94	0		17					
							106 9												
07		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	423 1	3314 2	Y	91	90	0		18					
							100 9												
08		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	451 1	3307 2	Y	92	94	0		16					
							101 9												
09		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	487 1	3194 2	Y	79	78	0		17					
							87 9												
10		0	3902	-0-	3902	3902	516 1	3297 2	Y	81	81	0		17					
							89 9												

MCCALLEN, A. A.																			
WELL #:																			
37																			
RRCID ->																			
160521																			
COMPL. DATE																			
12/10/1999																			
TOTAL DEPTH																			
14100																			
PERF.11110 - 11983																			
05		372 N	301	-0-	-71	-0-	39 1	262 2	Y	-0-				-0-					
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	38 1	295 2	Y	-0-				-0-					
07		310 N	293	-0-	-17	-0-	33 1	260 2	Y	-0-				-0-					
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	41 1	304 2	Y	-0-				-0-					
09		330 N	300	-0-	-30	-0-	40 1	260 2	Y	-0-				-0-					
10		0	263	-0-	263	263	36 1	227 2	Y	-0-				-0-					

MCCALLEN, A. A.																			
WELL #:																			
94																			
RRCID ->																			
163649																			
COMPL. DATE																			
06/21/1997																			
TOTAL DEPTH																			
12400																			
PERF.11123 - 12197																			
05		2480 N	2373	-0-	-107	-0-	297 1	1977 2	Y	90	85	0		15					
							99 9												
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	246 1	1888 2	Y	94	92	0		17					
							103 9												
07		2325 N	2147	-0-	-178	-0-	232 1	1817 2	Y	89	88	0		18					
							98 9												
08		2387 N	2252	-0-	-135	-0-	258 1	1895 2	Y	90	92	0		16					
							99 9												
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	290 1	1899 2	Y	77	76	0		17					
							85 9												
10		0	2246	-0-	2246	2246	292 1	1867 2	Y	79	79	0		17					
							87 9												

BEAURLINE, A. W.																			
WELL #:																			
18																			
RRCID ->																			
163926																			
COMPL. DATE																			
04/04/1997																			
TOTAL DEPTH																			
13000																			
PERF.12152 - 12932																			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1705 N	1523	-0-	-182	-0-	196 1	1301 2	Y	24	23 0		4
							26 9						
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	174 1	1335 2	Y	26	25 0		5
							29 9						
07		1550 N	1465	-0-	-85	-0-	163 1	1276 2	Y	24	24 0		5
							26 9						
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	191 1	1402 2	Y	24	25 0		4
							26 9						
09		1530 N	1492	-0-	-38	-0-	194 1	1274 2	Y	22	21 0		5
							24 9						
10		T. A.	1514	-0-	1514	1514	202 1	1288 2	Y	22	22 0		5
							24 9						

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276													

05		2511 X	2157	-0-	-354	-0-	282 1	1875 2	Y	-0-			-0-
							21 9						
06		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	291 1	2235 2	Y	-0-			-0-
							22 9						
07		2511 X	2383	-0-	-128	-0-	270 1	2113 2	Y	-0-			-0-
							21 9						
08		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	321 1	2357 2	Y	-0-			-0-
							20 9						
09		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	333 1	2184 2	Y	-0-			-0-
							19 9						
10		0	2610	-0-	2610	2610	353 1	2257 2	Y	-0-			-0-
							19 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696													

05		2449 N	2149	-0-	-300	-0-	278 1	1850 2	Y	19	18 0		3
							21 9						
06		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	249 1	1917 2	Y	20	19 0		4
							22 9						
07		2170 N	2148	-0-	-22	-0-	241 1	1886 2	Y	19	19 0		4
							21 9						
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	269 1	1971 2	Y	18	19 0		3
							20 9						
09		2190 N	2151	-0-	-39	-0-	282 1	1850 2	Y	17	16 0		4
							19 9						
10		T. A.	2400	-0-	2400	2400	322 1	2059 2	Y	17	17 0		4
							19 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740													

05		1550 N	1229	-0-	-321	-0-	157 1	1044 2	Y	25	24 0		4
							28 9						
06		1290 N	1247	-0-	-43	-0-	140 1	1077 2	Y	27	26 0		5
							30 9						
07		1333 N	1200	-0-	-133	-0-	133 1	1039 2	Y	25	25 0		5
							28 9						
08		1240 N	1168	-0-	-72	-0-	137 1	1003 2	Y	25	26 0		4
							28 9						
09		1260 N	1041	-0-	-219	-0-	135 1	882 2	Y	22	21 0		5
							24 9						
10		0	1129	-0-	1129	1129	150 1	955 2	Y	22	22 0		5
							24 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412													

05		186 N	124	-0-	-62	-0-	7 1	117 2	Y	-0-			-0-
							5 1	107 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	5 1	100 2	Y	-0-			-0-
							5 1	91 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	6 1	67 2	Y	-0-			-0-
							4 1	158 2	Y	-0-			-0-
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	6 1	91 2	Y	-0-			-0-
							4 1	67 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	71	-0-	-49	-0-	4 1	67 2	Y	-0-			-0-
							10 1	158 2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	168	-0-	168	168	10 1	158 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962								
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	20	19	0			3
						22	9									
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	22	21	0			4
						24	9									
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	20	20	0			4
						22	9									
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	21	21	0			4
						23	9									
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	17	17	0			4
						19	9									
10	0	254	-0-	254	254	14	1	220	2	Y	18	18	0			4
						20	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988								
05	2635 X	282	-0-	-2353	-0-	37	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	1020 X	201	-0-	-819	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	1054 X	323	-0-	-731	-0-	37	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	61	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	54	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	0	407	-0-	407	407	55	1	352	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975								
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	360	1	2398	2	Y	38	36	0			6
						42	9									
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	307	1	2362	2	Y	40	39	0			7
						44	9									
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	300	1	2349	2	Y	38	37	0			8
						42	9									
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	318	1	2331	2	Y	38	39	0			7
						42	9									
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	323	1	2117	2	Y	32	32	0			7
						35	9									
10	0	2703	-0-	2703	2703	361	1	2306	2	Y	33	33	0			7
						36	9									

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844								
05	5022 X	204	-0-	-4818	-0-	27	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	4710 X	205	-0-	-4505	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	217 X	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	217 X	178	-0-	-39	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	210 X	146	-0-	-64	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	0	153	-0-	153	153	21	1	132	2	Y	-0-					-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 112		RRCID -> 188054		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150								
05	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	230	1	1529	2	Y	-0-					-0-
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	203	1	1560	2	Y	-0-					-0-
07	1798 N	1657	-0-	-141	-0-	188	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	211	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	1740 N	1542	-0-	-198	-0-	204	1	1338	2	Y	-0-					-0-
10	0	1694	-0-	1694	1694	229	1	1465	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075																	
05	1426	X	1158	-0-	-268	-0-	151	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	1161	-0-	-219	-0-	134	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	122	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	122	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	133	1	872	2	Y	-0-					-0-
10	0		1139	-0-	1139	1139	154	1	985	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806																	
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	0		40	-0-	40	40	5	1	35	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978																	
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	667	1	4437	2	Y	25	24	0			4
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	592	1	4551	2	Y	27	26	0			5
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	566	1	4436	2	Y	25	25	0			5
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	583	1	4278	2	Y	25	26	0			4
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	543	1	3560	2	Y	22	21	0			5
10	0		4611	-0-	4611	4611	621	1	3966	2	Y	22	22	0			5

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450																	
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	686	1	4564	2	Y	46	43	0			8
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	606	1	4654	2	Y	48	47	0			9
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	592	1	4641	2	Y	45	45	0			9
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	597	1	4380	2	Y	46	47	0			8
09	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	670	1	4389	2	Y	40	39	0			9
10	0		5063	-0-	5063	5063	679	1	4340	2	Y	40	40	0			9

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//			58742 342	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136											
MCALLEN, A. A.			WELL #:	137	RRCID ->	251761	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	11043 - 12156			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	888	1	5907	2	Y	424	402	0	71
							466	9							
06		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	791	1	6083	2	Y	443	434	0	80
							487	9							
07		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	788	1	6176	2	Y	420	416	0	84
							462	9							
08		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	881	1	6460	2	Y	426	435	0	75
							469	9							
09		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	802	1	5257	2	Y	365	361	0	79
							402	9							
10		0	7251	-0-	7251	7251	926	1	5915	2	Y	373	373	0	79
							410	9							

MCALLEN, A. A.			WELL #:	138	RRCID ->	256535	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	11392 - 12136			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

WOODS CHRISTIAN			WELL #:	48	RRCID ->	257979	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11762 - 11770			
05		8525 X	8019	-0-	-506	-0-	1045	1	6950	2	Y	22	21	0	4
							24	9							
06		8250 X	8126	-0-	-124	-0-	933	1	7168	2	Y	23	23	0	4
							25	9							
07		8525 X	7858	-0-	-667	-0-	887	1	6947	2	Y	22	22	0	4
							24	9							
08		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	985	1	7226	2	Y	23	23	0	4
							25	9							
09		8130 X	7651	-0-	-479	-0-	1010	1	6620	2	Y	19	19	0	4
							21	9							
10		0	7947	-0-	7947	7947	1072	1	6853	2	Y	20	20	0	4
							22	9							

MCALLEN, A. A.			WELL #:	139	RRCID ->	259292	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	11890 - 13092			
05		8680 X	8090	-0-	-590	-0-	1029	1	6844	2	Y	197	187	0	33
							217	9							
06		8400 X	8168	-0-	-232	-0-	914	1	7027	2	Y	206	202	0	37
							227	9							
07		8680 X	7703	-0-	-977	-0-	847	1	6640	2	Y	196	194	0	39
							216	9							
08		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	991	1	7267	2	Y	198	202	0	35
							218	9							
09		8160 X	7599	-0-	-561	-0-	981	1	6431	2	Y	170	168	0	37
							187	9							
10		0	7971	-0-	7971	7971	1053	1	6728	2	Y	173	173	0	37
							190	9							

MCALLEN, A. A. "SLOT"			WELL #:	19	RRCID ->	262821	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12286 - 12306			
05		558 N	508	-0-	-50	-0-	66	1	442	2	Y	-0-		-0-	
06		510 N	506	-0-	-4	-0-	58	1	448	2	Y	-0-		-0-	
07		527 N	494	-0-	-33	-0-	56	1	438	2	Y	-0-		-0-	
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	441	2	Y	-0-		-0-	
09		510 N	497	-0-	-13	-0-	66	1	431	2	Y	-0-		-0-	
10		0	513	-0-	513	513	69	1	444	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	31	2	Y	22	21 0
						24	9					4
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	23	23 0
						25	9					4
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	22	22 0
						24	9					4
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	23	23 0
						25	9					4
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	19	19 0
						21	9					4
10	0	98	-0-	98	98	10	1	67	2	Y	19	19 0
						21	9					4

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694												
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	Y	10	9 0
						11	9					2
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	18	1	139	2	Y	10	10 0
						11	9					2
07	217 N	143	-0-	-74	-0-	15	1	118	2	Y	9	9 0
						10	9					2
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	15	1	113	2	Y	10	10 0
						11	9					2
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	14	1	90	2	Y	8	8 0
						9	9					2
10	0	73	-0-	73	73	9	1	55	2	Y	8	8 0
						9	9					2

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024												
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	234	1	1554	2	Y	124	117 0
						136	9					21
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	209	1	1603	2	Y	128	126 0
						141	9					23
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	197	1	1541	2	Y	122	121 0
						134	9					24
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	222	1	1627	2	Y	124	126 0
						136	9					22
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	226	1	1484	2	Y	106	105 0
						117	9					23
10	0	1644	-0-	1644	1644	206	1	1319	2	Y	108	108 0
						119	9					23

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064										COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	11772 - 11874			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307										COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11724 - 11744			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447										COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11764 - 11868			
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	65	1	430	2	Y	-0-					-0-	
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	Y	-0-					-0-	
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	471	2	Y	-0-					-0-	
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	71	1	518	2	Y	-0-					-0-	
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	477	2	Y	-0-					-0-	
10	T. A.		563	-0-	563	-0-	563	76	1	487	2	Y	-0-				-0-	

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989										COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11868 - 11966			
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-	
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	-0-					-0-	
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					-0-	
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-	
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	15	1	99	2	Y	-0-					-0-	
10	0		126	-0-	126	-0-	17	1	109	2	Y	-0-					-0-	

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184										COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11774 - 11876			
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459										COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)		58742 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 1		RRCID -> 218823		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13554 - 13852			
BEAURLINE															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	146	1		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53

BEAURLINE		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 2		RRCID -> 225759		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 15355		PERF.13532 - 13640			
MCALLEN, A. A.															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	48	1		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				18

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 21		RRCID -> 093691		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 13572		PERF.13017 - 0			
MCALLEN, A. A.															
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	25	1	123	2	Y	-0-				-0-
*06	150 N	110	-0-	-40	-0-	17	1	93	2	Y	-0-				-0-
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MCALLEN, A. A.		386310		WELL #: 24		RRCID -> 100064		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 12923		PERF.12718 - 12773			
MCALLEN, A. A.															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
GUERRA, A. E.		386310		WELL #: 58		RRCID -> 171956		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12540 - 12608			
GUERRA, A. E.															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MCALLEN, A. A.		386310		WELL #: 35		RRCID -> 182660		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 13080		PERF. N/A			
MCALLEN, A. A.															
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.// 58742 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 183968		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 186035		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260								
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	2	Y	-0-					-0-
*06	150 N	129	-0-	-21	-0-	20	1	109	2	Y	-0-					-0-
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 191110		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102								
05	1860 N	1272	-0-	-588	-0-	209	1	1024	2	Y	35	26	1			41
*06	1650 N	824	-0-	-826	-0-	124	1	661	2	Y	35	26	1			50
*07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	39	9			Y	31	40	1			41
*08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	39	9			Y	31	25	1			47
*09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	22	34	1			35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	21	1			30

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 43		RRCID -> 242307		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 42		RRCID -> 252663		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136														
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 11ST		RRCID -> 100473		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN, A. A.		WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2716 - 2952	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12902 - 12932	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742 912	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748									
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12584 - 12670	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GUERRA, A. E.		WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12292 - 12448	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12190 - 12670	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID ->	167715	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12470 - 12732	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622																	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162																	
05		2201 N	2125	-0-	-76	-0-	116	1	1952	2	Y	52	52	1			80
							57	9									
06		2160 N	1977	-0-	-183	-0-	116	1	1808	2	Y	48	42	1			86
							53	9									
07		2201 N	2009	-0-	-192	-0-	122	1	1837	2	Y	45	32	1			99
							50	9									
08		2139 N	2049	-0-	-90	-0-	122	1	1880	2	Y	43	54	1			88
							47	9									
09		0	1979	-0-	1979	1979	103	1	1808	2	Y	62	41	1			109
							68	9									
10		0	2100	-0-	2100	4079	122	1	1905	2	Y	66	50	1			125
							73	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

05 648 N		648	-0-	-0-	-0-	33 1	558 2	Y	52	46 1	71

06 960 N		-0-	-0-	-960	-0-	57 9		Y	48	39 1	80
07 992 N		-0-	-0-	-992	-0-			Y	45	31 1	94
08 651 N		-0-	-0-	-651	-0-			Y	43	53 1	84
09 0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84 1	-0-
10 0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

05 10757 X		9450	-0-	-1307	-0-	524 1	8813 2	Y	103	122 1	178

06 10410 X		9050	-0-	-1360	-0-	113 9	8403 2	Y	97	94 1	181
07 10757 X		9559	-0-	-1198	-0-	107 9	8870 2	Y	91	69 1	203
08 10168 X		9677	-0-	-491	-0-	589 1	8999 2	Y	87	114 1	176
09 0		8866	-0-	8866	8866	100 9			92	75 1	193
10 0		9110	-0-	9110	17976	582 1	8459 2	Y	99	86 1	206

05 10788 X		9828	-0-	-960	-0-	545 1	9170 2	Y	103	155 1	233

06 10350 X		8963	-0-	-1387	-0-	113 9	8323 2	Y	96	110 1	219
07 10416 X		9239	-0-	-1177	-0-	534 1	8570 2	Y	91	77 1	233
08 10416 X		9042	-0-	-1374	-0-	106 9	8402 2	Y	87	123 1	197
09 0		8694	-0-	8694	8694	569 1			92	80 1	209
10 0		9230	-0-	9230	17924	100 9	8572 2	Y	99	89 1	219

05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)		//CONT.//		58742 912	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		19	RRCID ->	164781	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12298 - 12794	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		25	RRCID ->	166323	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12264 - 12366	
05	2356 X	797	-0-	-1559	-0-	104 1	693 2	Y	-0-	-0-		
06	1350 X	772	-0-	-578	-0-	89 1	683 2	Y	-0-	-0-		
07	1395 X	670	-0-	-725	-0-	76 1	594 2	Y	-0-	-0-		
08	930 X	645	-0-	-285	-0-	77 1	568 2	Y	-0-	-0-		
09	840 X	623	-0-	-217	-0-	82 1	541 2	Y	-0-	-0-		
10	0	710	-0-	710	710	96 1	614 2	Y	-0-	-0-		

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		28	RRCID ->	199142	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12140 - 12817	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
COWRIE ENERGY LLC				183056								
RUSSELL-BEAMSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	045714	COMPL. DATE	12/07/1968	TOTAL DEPTH	10413	PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 1		
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2022 - WELL PLUGGED 8/23/2022												

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AU	RRCID ->	011936	COMPL. DATE	09/07/1962	TOTAL DEPTH	8380	PERF. N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 U	RRCID ->	011944	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 8537 - 8918	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 L	RRCID ->	011950	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9502 - 9602		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	037978	COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	N/A		
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-			-0-
10	0	232	-0-	232	232	13	1	219	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AL	RRCID ->	039167	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7848 - 7870		
05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	155	1	2839	2	Y	-0-			-0-
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	144	1	2489	2	Y	-0-			-0-
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	142	1	2423	2	Y	-0-			-0-
08	3007 X	2199	-0-	-808	-0-	116	1	2083	2	Y	-0-			-0-
09	2910 X	2071	-0-	-839	-0-	113	1	1958	2	Y	-0-			-0-
10	0	1908	-0-	1908	1908	107	1	1801	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 L	RRCID ->	104285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	10566 - 10760		
05	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	344	1	6312	2	Y	54	66	1	14
						59	9							
06	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	316	1	5447	2	Y	52	50	1	16
						57	9							
07	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	330	1	5636	2	Y	49	33	1	32
						54	9							
08	6355 X	5743	-0-	-612	-0-	302	1	5419	2	Y	20	39	1	13
						22	9							
09	6150 X	5726	-0-	-424	-0-	312	1	5414	2	Y	-0-	13	1	-0-
10	0	4913	-0-	4913	4913	275	1	4638	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	136448	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	13823	PERF.	9736 - 9744		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	137137	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	4180 - 4360		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)										//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
BALES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 140072		COMPL. DATE 02/10/1991		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 49		RRCID -> 140976		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 24 L		RRCID -> 142899		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 144743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT										WELL #: 38		RRCID -> 147682		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528	
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	24	1	442	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	20	1	342	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	18	12	1			12
							20	9									
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	20	1	361	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	0		492	-0-	492	492	28	1	464	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 150485		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

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

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151482	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9454 -	9483	
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	116	1	2132	2	Y	-0-		-0-	
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	111	1	1921	2	Y	-0-		-0-	
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	111	1	1895	2	Y	-0-		-0-	
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	106	1	1901	2	Y	-0-		-0-	
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-		-0-	
10	0	1871	-0-	1871	1871	105	1	1766	2	Y	-0-		-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	152207	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 -	9678	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	152262	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9617 -	9901	
05	1674 X	82	-0-	-1592	-0-	4	1	66	2	Y	11	14	1	3
						12	9							
06	690 N	353	-0-	-337	-0-	19	1	322	2	Y	11	11	1	3
						12	9							
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	11	7	1	7
						12	9							
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	7	9	1	5
						8	9							
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	-0-	5	1	-0-
10	0	586	-0-	586	586	33	1	553	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152465	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	9436 -	9463	
05	279 N	195	-0-	-84	-0-	10	1	185	2	Y	-0-		-0-	
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-		-0-	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-		-0-	
08	186 N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	2	Y	-0-		-0-	
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	2	Y	-0-		-0-	
10	0	183	-0-	183	183	10	1	173	2	Y	-0-		-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	157553	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	15322	PERF.	9317 -	9577	
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	-0-		-0-	
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-		-0-	
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-		-0-	
08	620 N	456	-0-	-164	-0-	24	1	432	2	Y	-0-		-0-	
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	24	1	424	2	Y	-0-		-0-	
10	0	389	-0-	389	389	22	1	367	2	Y	-0-		-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	161059	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11848 -	11936	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032										COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7460 - 7900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701										COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10430 - 10514
05		961 N	832	-0-	-129	-0-	43	1	789	2	Y	-0-		-0-	
06		930 N	826	-0-	-104	-0-	45	1	781	2	Y	-0-		-0-	
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	Y	-0-		-0-	
08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	65	1	1161	2	Y	-0-		-0-	
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-		-0-	
10		0	886	-0-	886	886	50	1	836	2	Y	-0-		-0-	

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912										COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9755 - 10238
05		682 X	26	-0-	-656	-0-	7	2	19	9	Y	17	21	1	4
06		540 N	92	-0-	-448	-0-	4	1	69	2	Y	17	16	1	5
							19	9							
07		186 N	74	-0-	-112	-0-	3	1	54	2	Y	15	10	1	10
							17	9							
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	12	14	1	8
							13	9							
09		90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	8	1	-0-
10		0	230	-0-	230	230	13	1	217	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332										COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	11752 - 11766
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058										COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 - 11269
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019										COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	N/A
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 59	RRCID -> 170949	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 12950	PERF.12191	- 12207				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 63	RRCID -> 171841	COMPL. DATE 08/09/1998	TOTAL DEPTH 11332	PERF.11134	- 11154				
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	102 1	1869 2	Y	20	24 1		5	
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	22 9	1694 2	Y	19	18 1		6	
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	21 9	1761 2	Y	18	12 1		12	
08	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	103 1	1728 2	Y	7	14 1		5	
09	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	20 9	1678 2	Y	-0-	5 1		-0-	
10	0	1669	-0-	1669	1669	96 1	1575 2	Y	-0-			-0-	
						8 9							
						97 1							
						94 1							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 66	RRCID -> 173400	COMPL. DATE 05/07/1999	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9998	- 10326				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 47 U	RRCID -> 173861	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH 12430	PERF. 9918	- 10293				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 64	RRCID -> 174117	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9988	- 10357				
05	8866 X	8382	-0-	-484	-0-	433 1	7949 2	Y	-0-			-0-	
06	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	480 1	8275 2	Y	-0-			-0-	
07	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	493 1	8415 2	Y	-0-			-0-	
08	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	460 1	8255 2	Y	-0-			-0-	
09	8760 X	8585	-0-	-175	-0-	467 1	8118 2	Y	-0-			-0-	
10	0	4237	-0-	4237	4237	238 1	3999 2	Y	-0-			-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #: 35 L	RRCID -> 174886	COMPL. DATE 07/17/1999	TOTAL DEPTH 11402	PERF.10912	- 11260				
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	112 1	2058 2	Y	-0-			-0-	
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	132 1	2281 2	Y	-0-			-0-	
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	140 1	2389 2	Y	-0-			-0-	
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	109 1	1964 2	Y	-0-			-0-	
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	109 1	1892 2	Y	-0-			-0-	
10	T. A.	2001	-0-	2001	2001	112 1	1889 2	Y	-0-			-0-	

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BALES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866 - 8913		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 U	RRCID ->	177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	9060 - 9319		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	178287	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	9470 - 10338		
05	18786 X	15522	-0-	-3264	-0-	802 1	14720 2	Y	-0-					-0-
06	15510 X	14510	-0-	-1000	-0-	796 1	13714 2	Y	-0-					-0-
07	16027 X	14847	-0-	-1180	-0-	822 1	14025 2	Y	-0-					-0-
08	16027 X	14209	-0-	-1818	-0-	749 1	13460 2	Y	-0-					-0-
09	15030 X	13976	-0-	-1054	-0-	761 1	13215 2	Y	-0-					-0-
10	0	12810	-0-	12810	-0-	718 1	12092 2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	179712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 - 9250		
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	45 1	825 2	Y	-0-					-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	59 1	1022 2	Y	-0-					-0-
07	403 N	278	-0-	-125	-0-	15 1	263 2	Y	-0-					-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	49 1	879 2	Y	-0-					-0-
09	1080 N	857	-0-	-223	-0-	47 1	810 2	Y	-0-					-0-
10	0	959	-0-	959	-0-	54 1	905 2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	185697	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11359 - 11737		
05	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	336 1	6160 2	Y	34	42	1			9
06	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	339 1	5841 2	Y	33	32	1			10
07	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	339 1	5784 2	Y	32	21	1			21
08	6386 X	5754	-0-	-632	-0-	302 1	5430 2	Y	20	27	1			14
09	6180 X	5767	-0-	-413	-0-	314 1	5453 2	Y	-0-	14	1			-0-
10	0	5470	-0-	5470	-0-	307 1	5163 2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	185698	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	8912 - 9080		
05	3534 X	437	-0-	-3097	-0-	7 1	134 2	Y	269	330	1			70
06	750 X	406	-0-	-344	-0-	296 9	113 2	Y	260	251	1			79
07	775 X	369	-0-	-406	-0-	286 9	91 2	Y	248	165	1			162
08	775 X	393	-0-	-382	-0-	5 1	133 2	Y	230	236	1			156
09	420 X	129	-0-	-291	-0-	273 9	122 2	Y	-0-	156	1			-0-
10	0	146	-0-	146	-0-	7 1	138 2	Y	-0-					-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U	RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 -	6990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	46	-0-	46			2 1	44 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		46 X	-0-	-0-	-46					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32ST	RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12366 -	12640
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 -	10259
05		434 N	427	-0-	-7			22 1	405 2	Y	-0-		-0-
06		450 N	339	-0-	-111			19 1	320 2	Y	-0-		-0-
07		548 N	548	-0-	-0-			30 1	518 2	Y	-0-		-0-
08		434 N	434	-0-	-0-			23 1	411 2	Y	-0-		-0-
09		381 N	381	-0-	-0-			21 1	360 2	Y	-0-		-0-
10		0	408	-0-	408			23 1	385 2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 -	11312
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	189831	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	11890 -	11910
05		23436 X	19072	-0-	-4364			973 1	17867 2	Y	211	243 1	129
								232 9					
06		22680 X	18675	-0-	-4005			1014 1	17468 2	Y	175	163 1	141
								193 9					
07		22103 X	19024	-0-	-3079			1044 1	17798 2	Y	165	158 1	148
								182 9					
08		21204 X	18617	-0-	-2587			968 1	17390 2	Y	235	159 1	224
								259 9					
09		18690 X	18092	-0-	-598			966 1	16779 2	Y	315	327 1	212
								347 9					
10		0	16780	-0-	16780			917 1	15445 2	Y	380	399 1	193
								418 9					

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9181 -	9215
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.	13408	-	14401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		1674 N	1561	-0-	-113	-0-	81 1	1480 2	Y	-0-				-0-
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	97 1	1674 2	Y	-0-				-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	98 1	1671 2	Y	-0-				-0-
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	87 1	1559 2	Y	-0-				-0-
09		1770 N	1603	-0-	-167	-0-	87 1	1516 2	Y	-0-				-0-
10		0	1496	-0-	1496	1496	84 1	1412 2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST	RRCID ->	191480	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11599	-	11609
05		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	184 1	3381 2	Y	-0-				-0-
06		3180 X	3093	-0-	-87	-0-	170 1	2923 2	Y	-0-				-0-
07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	179 1	3048 2	Y	-0-				-0-
08		3472 X	3085	-0-	-387	-0-	163 1	2922 2	Y	-0-				-0-
09		3360 X	3021	-0-	-339	-0-	164 1	2857 2	Y	-0-				-0-
10		T. A.	3005	-0-	3005	3005	168 1	2837 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST	RRCID ->	195069	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9080	-	9140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TURNER, EVELYN		WELL #:		6	RRCID ->	195089	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	18160	PERF.	N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				3

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	195267	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8292	-	8327
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		80	RRCID ->	196249	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	14508	PERF.	13835	-	14196
05		8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	459 1	8430 2	Y	-0-				-0-
06		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	445 1	7663 2	Y	-0-				-0-
07		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	465 1	7935 2	Y	-0-				-0-
08		8215 X	8055	-0-	-160	-0-	425 1	7630 2	Y	-0-				-0-
09		7950 X	6268	-0-	-1682	-0-	341 1	5927 2	Y	-0-				-0-
10		0	4825	-0-	4825	4825	270 1	4555 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12017	PERF.	10088	-	10124
05		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	143 1	2628 2	Y	-0-				-0-
06		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	133 1	2299 2	Y	-0-				-0-
07		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	135 1	2305 2	Y	-0-				-0-
08		3100 N	3686	-0-	586	586	194 1	3492 2	Y	-0-				-0-
09		3000 N	3203	-0-	203	789	174 1	3029 2	Y	-0-				-0-
10		0	2672	-0-	2672	3461	150 1	2522 2	Y	-0-				-0-

 MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	50 1	910 2	Y	37	43 1	23
						41 9					
06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	42 1	724 2	Y	31	29 1	25
						34 9					
07	806 X	651	-0-	-155	-0-	34 1	585 2	Y	29	28 1	26
						32 9					
08	992 X	500	-0-	-492	-0-	25 1	446 2	Y	26	28 1	24
						29 9					
09	960 X	937	-0-	-23	-0-	51 1	886 2	Y	-0-	24 1	-0-
10	0	784	-0-	784	784	44 1	740 2	Y	-0-		-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

05	5239 X	201	-0-	-5038	-0-	10 1	191 2	Y	-0-		-0-
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	-0-		-0-
07	5239 X	1	-0-	-5238	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08	5239 X	1	-0-	-5238	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650

05	4836 X	2623	-0-	-2213	-0-	135 1	2474 2	Y	13	16 1	3
						14 9					
06	4680 X	3172	-0-	-1508	-0-	173 1	2985 2	Y	13	12 1	4
						14 9					
07	4836 X	3464	-0-	-1372	-0-	191 1	3260 2	Y	12	8 1	8
						13 9					
08	4712 X	3359	-0-	-1353	-0-	173 1	3113 2	Y	66	29 1	45
						73 9					
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	182 1	3169 2	Y	172	129 1	88
						189 9					
10	0	3183	-0-	3183	3183	170 1	2862 2	Y	137	144 1	81
						151 9					

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064							
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	202	1	3704	2	Y	50	57	1			31
						55	9									
06	3150 X	2270	-0-	-880	-0-	122	1	2104	2	Y	40	38	1			33
						44	9									
07	3255 X	455	-0-	-2800	-0-	23	1	389	2	Y	39	37	1			35
						43	9									
08	3968 X	2565	-0-	-1403	-0-	132	1	2374	2	Y	54	38	1			51
						59	9									
09	3840 X	3041	-0-	-799	-0-	161	1	2803	2	Y	70	74	1			47
						77	9									
10	0	2876	-0-	2876	2876	156	1	2626	2	Y	85	89	1			43
						94	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148							
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	-0-					-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	Y	-0-					-0-
10	0	289	-0-	289	289	16	1	273	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914							
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005			TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749	500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8080	-	8094	
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	6	7	1		2
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	25	1	435	2	Y	6	6	1		2
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	6	4	1		4
08	527 N	471	-0-	-56	-0-	25	1	444	2	Y	2	4	1		2
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	26	1	451	2	Y	-0-	2	1		-0-
10	0	497	-0-	497	497	28	1	469	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	10320	-	10416	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.	13162	-	13321	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	503				Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	10934	-	10945	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156	-	11172	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	12292	-	12482	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 84ST		RRCID -> 235324		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10295 - 10384					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28ST		RRCID -> 235966		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10207 - 10362					
05	4371 X	2420	-0-	-1951	-0-	125	1	2295	2	Y	-0-				-0-
06	4230 X	2825	-0-	-1405	-0-	155	1	2670	2	Y	-0-				-0-
07	4030 X	3119	-0-	-911	-0-	173	1	2946	2	Y	-0-				-0-
08	3534 X	2973	-0-	-561	-0-	157	1	2816	2	Y	-0-				-0-
09	2820 X	2034	-0-	-786	-0-	111	1	1923	2	Y	-0-				-0-
10	0	1573	-0-	1573	1573	88	1	1485	2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 241947		COMPL. DATE 02/28/2019		TOTAL DEPTH 15268		PERF.11447 - 11822					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-				-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 244843		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 11293		PERF.10394 - 10514					
05	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	677	1	12434	2	Y	14	17	1		4
06	11670 X	10432	-0-	-1238	-0-	571	1	9847	2	Y	13	13	1		4
07	11222 X	10260	-0-	-962	-0-	567	1	9679	2	Y	13	9	1		8
08	12338 X	10429	-0-	-1909	-0-	543	1	9761	2	Y	114	45	1		77
09	11940 X	11132	-0-	-808	-0-	582	1	10112	2	Y	398	270	1		205
10	0	10369	-0-	10369	10369	562	1	9459	2	Y	316	333	1		188

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 247958		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13928		PERF.13862 - 13868					
05	4743 X	3774	-0-	-969	-0-	193	1	3544	2	Y	34	41	1		9
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	254	1	4370	2	Y	32	31	1		10
07	4743 X	2616	-0-	-2127	-0-	143	1	2440	2	Y	30	20	1		20
08	3782 X	3392	-0-	-390	-0-	178	1	3204	2	Y	9	23	1		6
09	4650 X	2837	-0-	-1813	-0-	154	1	2683	2	Y	-0-	6	1		-0-
10	0	2616	-0-	2616	2616	147	1	2469	2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 247968		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14744 - 14750					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	12 N	1	-0-	-11	-0-		1	2		Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-				-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		81		RRCID -> 248323		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	4216 X	2722	-0-	-1494	-0-	140	1	2576	2	Y	5	6 1	1
06	3330 X	160	-0-	-3170	-0-	8	1	146	2	Y	5	5 1	1
07	2945 X	2376	-0-	-569	-0-	131	1	2239	2	Y	5	3 1	3
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	408	1	7333	2	Y	1	3 1	1
09	2640 X	677	-0-	-1963	-0-	37	1	640	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	0	5206	-0-	5206	5206	292	1	4914	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42		RRCID -> 248850		COMPL. DATE 06/08/2019			TOTAL DEPTH 12741 PERF. 8549 - 8563		
05	3503 X	2154	-0-	-1349	-0-	111	1	2043	2	Y	-0-		-0-
06	3390 X	3129	-0-	-261	-0-	172	1	2957	2	Y	-0-		-0-
07	3503 X	2151	-0-	-1352	-0-	119	1	2032	2	Y	-0-		-0-
08	2511 X	14	-0-	-2497	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56		RRCID -> 251757		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967		
05	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	772	1	14176	2	Y	-0-		-0-
06	12810 X	12386	-0-	-424	-0-	679	1	11707	2	Y	-0-		-0-
07	13051 X	12683	-0-	-368	-0-	702	1	11981	2	Y	-0-		-0-
08	13237 X	12603	-0-	-634	-0-	665	1	11938	2	Y	-0-		-0-
09	12810 X	12295	-0-	-515	-0-	669	1	11626	2	Y	-0-		-0-
10	0	10303	-0-	10303	10303	578	1	9725	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102		RRCID -> 255899		COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57		RRCID -> 257975		COMPL. DATE 07/15/2016			TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764		
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	49	1	893	2	Y	-0-		-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	785	2	Y	-0-		-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	-0-		-0-
08	930 N	727	-0-	-203	-0-	38	1	689	2	Y	-0-		-0-
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	-0-		-0-
10	0	807	-0-	807	807	45	1	762	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58		RRCID -> 257976		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572		
05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	198	1	3630	2	Y	-0-		-0-
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	181	1	3127	2	Y	-0-		-0-
07	3255 X	3221	-0-	-34	-0-	178	1	3043	2	Y	-0-		-0-
08	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	157	1	2827	2	Y	-0-		-0-
09	3180 X	2860	-0-	-320	-0-	156	1	2704	2	Y	-0-		-0-
10	0	2824	-0-	2824	2824	158	1	2666	2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	11000 - 13322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4774 X	4169	-0-	-605	-0-	214 1	3920 2	Y	32	40 1		8
							35 9						
06		4470 X	3723	-0-	-747	-0-	202 1	3486 2	Y	32	30 1		10
							35 9						
07		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	238 1	4053 2	Y	29	20 1		19
							32 9						
08		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	288 1	5179 2	Y	9	22 1		6
							10 9						
09		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	260 1	4523 2	Y	-0-	6 1		-0-
10		0	3886	-0-	3886	3886	218 1	3668 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9693 - 9756	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9881 - 9886	
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	102 1	1872 2	Y	103	119 1		63
							113 9						
06		1800 N	1791	-0-	-9	-0-	93 1	1603 2	Y	86	80 1		69
							95 9						
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	93 1	1580 2	Y	82	78 1		73
							90 9						
08		1922 N	1646	-0-	-276	-0-	84 1	1503 2	Y	54	75 1		52
							59 9						
09		1800 N	1558	-0-	-242	-0-	85 1	1473 2	Y	-0-	52 1		-0-
10		0	1676	-0-	1676	1676	94 1	1582 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	10578 - 14562	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	2397	-0-	2397	2397	132 1	2259 2	N	5	2 1		3
							6 9						
08		0 W	6047	-0-	6047	8444	316 1	5680 2	N	46	18 1		31
							51 9						
09		0 W	2771	-0-	2771	11215	151 1	2620 2	N	-0-	31 1		-0-
10		0	2016	-0-	2016	13231	113 1	1903 2	N	-0-			-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8174 - 8218	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1119	2	Y	-0-		-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	2	Y	-0-		-0-
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	718	-0-	-460	-0-	-0-	-0-	37	1	667	2	Y	13	1 1	12
								14	9						
09	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	Y	47	28 1	31
								52	9						
10	0	984	-0-	984	984			52	1	870	2	Y	56	59 1	28
								62	9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61		RRCID ->		264313		COMPL. DATE		10/29/2011		TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST		RRCID ->		267004		COMPL. DATE		02/21/2012		TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515	
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2301	2	Y	55	64 1	34
								61	9						
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1819	2	Y	46	43 1	37
								51	9						
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1742	2	Y	44	42 1	39
								48	9						
08	2387 N	1638	-0-	-749	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	Y	35	41 1	33
								39	9						
09	1980 N	1758	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	96	1	1662	2	Y	-0-	33 1	-0-
10	0	1865	-0-	1865	1865			105	1	1760	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27		RRCID ->		267005		COMPL. DATE		02/21/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490	
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1747	2	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1554	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	-0-		-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1525	2	Y	-0-		-0-
08	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	82	1	1471	2	Y	4		4
								4	9						
09	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	82	1	1425	2	Y	17	10 1	11
								19	9						
10	0	1591	-0-	1591	1591			88	1	1481	2	Y	20	21 1	10
								22	9						

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54		RRCID ->		268909		COMPL. DATE		09/21/2012		TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	97	-0-	97	97			5	1	92	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59		RRCID ->		269063		COMPL. DATE		11/12/2012		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730 - 8960	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1426 N	871	-0-	-555	-0-	43 1	789 2	Y	35	41 1		22	
06	1380 N	795	-0-	-585	-0-	39 9	720 2	Y	30	28 1		24	
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	42 1	760 2	Y	28	27 1		25	
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	33 9	807 2	Y	22	26 1		21	
09	810 N	677	-0-	-133	-0-	45 1	640 2	Y	-0-	21 1		-0-	
10	0	460	-0-	460	460	31 9	434 2	Y	-0-			-0-	
						24 9							
						37 1							
						26 1							
WHITESANDS OPERATING, L.L.C.				919650		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
SHOEMAKE, E. C., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	011962	COMPL. DATE	07/06/1959	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)				58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
TEXRON OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	137097	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10292 - 10310	
BAXTER GIBSON SIEN				850872									
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239 1	2 9	N	2			101	
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1298 1	1 9	N	1			102	
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203 1	3 9	N	3			105	
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1583 1	6 9	N	5			110	
09	0	1024	-0-	1024	1024	1013 1	11 9	N	10			120	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1024			N	NO RPT			120	
GIBSON/SIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176421	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11175 - 11231	
05	DLQ G-10	41	-0-	41	139	41 1		Y	-0-			122	
06	DLQ G-10	17	-0-	17	156	17 1		Y	-0-			122	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			122	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			122	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	156			Y	-0-			122	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			122	
GIBSON/SIEN		WELL #:		2A	RRCID ->	177880	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	11318 - 11379	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
GRANT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	188125	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9662 - 9670	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56	

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872									
GRANT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 188150		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		355 N	355	-0-	-0-	355	1	N	-0-		226
06		306 N	306	-0-	-0-	306	1	N	-0-		226
07		321 N	321	-0-	-0-	321	1	N	-0-		226
08		0	363	-0-	363	360	1	3 9 N	3		229
*09		734 N	371	-0-	-363	365	1	6 9 N	5		234
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		234

DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 188865		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776			
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		60

GRANT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 189390		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360			
05	DLQ G-10	64	-0-	64	322	64	1	Y	-0-		54
06	DLQ G-10	46	-0-	46	368	46	1	Y	-0-		54
07	DLQ G-10	101	-0-	101	469	101	1	Y	-0-		54
08	DLQ G-10	30	-0-	30	499	30	1	Y	-0-		54
09	DLQ G-10	35	-0-	35	534	35	1	Y	-0-		54
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	534			Y	NO RPT		54

GRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194381		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT		1

GRANT		WELL #: 2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

GRANT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216772		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRANT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 219630		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872														
GRANT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220144		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GRANT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224143		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208								
05	DLQ G-10	76	-0-	76	300	76	1			Y	-0-					182
06	DLQ G-10	100	-0-	100	400	100	1			Y	-0-					182
07	DLQ G-10	159	-0-	159	559	159	1			Y	-0-					182
08	DLQ G-10	78	-0-	78	637	78	1			Y	-0-					182
09	DLQ G-10	36	-0-	36	673	36	1			Y	-0-					182
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	673					Y	NO RPT					182

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224982		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226387		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866								
05	DLQ G-10	75	-0-	75	135	75	1			Y	-0-					58
06	DLQ G-10	46	-0-	46	181	46	1			Y	-0-					58
07	DLQ G-10	10	-0-	10	191	10	1			Y	-0-					58
08	DLQ G-10	121	-0-	121	312	121	1			Y	-0-					58
09	DLQ G-10	676	-0-	676	988	676	1			Y	-0-					58
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	988					Y	NO RPT					58

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226389		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231272		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					52
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					52

GIBSON & SIEN		WELL #: 5		RRCID -> 233418		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582								
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					50
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872										
GRANT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	233992	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13214	PERF.11796 - 11856			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	744 X	49	-0-	-695	-0-	49	1			N	-0-			34
06	150 X	12	-0-	-138	-0-	12	1			N	-0-			34
07	93 X	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-			34
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			34
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			34

GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11268 - 11318			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLINN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267429	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	11329	PERF.10710 - 10755			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2)		59076 610		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
KOTARA ALDRIDGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	127818	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13612 - 13766			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166

MCCOOK, S. (5330)		59079 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
SOCO ATX LLC		100095												
COOK, FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	176065	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 1640 - 2070			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE		WELL #:		2	RRCID ->	186304	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 3318 - 3368			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
SHERWOOD, M.		WELL #:		1	RRCID -> 174616	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 15125	PERF. 5290	- 5298		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOREN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 222852	COMPL. DATE 07/22/2006	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5314	- 5319		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COASTAL FEE 75		WELL #:		3D	RRCID -> 223746	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5811	- 6182		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		3	RRCID -> 280527	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 14470	PERF. 5973	- 6003		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.		803790									
FEE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 186037	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH 3908	PERF. 2908	- 2921		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FEE SWD		WELL #:		2	RRCID -> 191831	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 5490	- 5840		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989								
COOK, FAYE		WELL #:		3	RRCID ->	245720	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3046 - 3160
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)				59083 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
JOHNSON, C.G.		WELL #:		1	RRCID ->	129983	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14272 - 14506	
*05													
05	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	189	1	3483	2	Y	20	21 0	3
06	3810 X	3348	-0-	-462	-0-	22	9	3147	2	Y	21	20 0	4
07	3999 X	1761	-0-	-2238	-0-	178	1	1665	2	Y	12	14 0	2
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	23	9			Y	-0-	2 0	-0-
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	83	1			Y	-0-		-0-
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	13	9			Y	-0-		-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136264	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	15960	PERF.	14236 - 15469
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	141357	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	16262	PERF.	14155 - 15298
*05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	182	1	3351	2	Y	131	136 0	21
06	3420 X	2832	-0-	-588	-0-	144	9	2543	2	Y	132	128 0	25
07	3751 X	3298	-0-	-453	-0-	144	1	3028	2	Y	108	118 0	15
08	3751 X	3286	-0-	-465	-0-	151	1	3116	2	Y	-0-	15 0	-0-
09	3630 X	3200	-0-	-430	-0-	119	9	3040	2	Y	-0-		-0-
10	3689 X	3207	-0-	-482	-0-	170	1	3040	2	Y	-0-		-0-

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	143705	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14394 - 15289
*05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	167	1	3069	2	Y	-0-		-0-
06	1830 X	1375	-0-	-455	-0-	74	1	1301	2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	853	-0-	-2309	-0-	41	1	812	2	Y	-0-		-0-
08	3162 X	1260	-0-	-1902	-0-	65	1	1195	2	Y	-0-		-0-
09	3060 X	2033	-0-	-1027	-0-	101	1	1932	2	Y	-0-		-0-
*10	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	71	1	1298	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6169 X	5644	-0-	-525	-0-	286	1	5255	2	Y	94	98 0	15
						103	9						
06	5970 X	3487	-0-	-2483	-0-	181	1	3200	2	Y	96	93 0	18
						106	9						
07	5549 X	4998	-0-	-551	-0-	233	1	4677	2	Y	80	87 0	11
						88	9						
08	5642 X	5625	-0-	-17	-0-	291	1	5325	2	Y	8	18 0	1
						9	9						
*09	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	288	1	5483	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
10	5642 X	5241	-0-	-401	-0-	273	1	4960	2	Y	7	7 0	1
						8	9						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

*05	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	294	1	5419	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	307	1	5416	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5239 X	4861	-0-	-378	-0-	231	1	4630	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	299	1	5474	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	288	1	5478	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	318	1	5781	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-	-0-	-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	-0-	-0-
09	0	803	-0-	803	803	803	2			N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

05	12338 X	8391	-0-	-3947	-0-	497	1	7816	2	N	71	176 1	80
						78	9						
06	10260 X	7422	-0-	-2838	-0-	449	1	6894	2	N	72		152
						79	9						
07	10602 X	7714	-0-	-2888	-0-	463	1	7173	2	N	71		223
						78	9						
08	10602 X	7358	-0-	-3244	-0-	515	1	6773	2	N	64	181 1	106
						70	9						
09	0	5185	-0-	5185	5185	326	1	4838	2	N	19		125
						21	9						
10	0	6645	-0-	6645	11830	415	1	6230	2	N	-0-		125

JOHNSON, F. I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

05	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	525	1	8263	2	N	120		200
						132	9						
06	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	451	1	6933	2	N	69	186 1	83
						76	9						
07	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	471	1	7293	2	N	217		300
						239	9						
08	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	557	1	7323	2	N	2	179 1	123
						2	9						
09	0	8022	-0-	8022	8022	498	1	7401	2	N	112	178 1	57
						123	9						
10	0	4884	-0-	4884	12906	292	1	4382	2	N	191		248
						210	9						

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.// 59083 700 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 76		RRCID -> 211370		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15704 - 16726				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	5611 X	2206	-0-	-3405	-0-	129	1	2029	2	Y	44	81	1	207
						48	9							
06	3300 X	2176	-0-	-1124	-0-	127	1	1954	2	Y	86	74	1	219
						95	9							
07	3410 X	2139	-0-	-1271	-0-	125	1	1934	2	Y	73	139	1	153
						80	9							
08	3410 X	2268	-0-	-1142	-0-	156	1	2059	2	Y	48	62	1	139
						53	9							
09	0	1747	-0-	1747	1747	106	1	1582	2	Y	54	54	1	139
						59	9							
10	0	252	-0-	252	1999	16	1	236	2	Y	-0-	139	1	-0-
JOHNSON, F.I.		WELL #: 75		RRCID -> 211504		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 17400		PERF.15816 - 17174				
05	14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	849	1	13372	2	Y	194	83	1	211
						213	9							
06	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	848	1	13038	2	Y	-0-	211	1	-0-
07	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	848	1	13142	2	Y	-0-			-0-
08	13485 X	3903	-0-	-9582	-0-	276	1	3627	2	Y	-0-			-0-
09	0	9875	-0-	9875	9875	622	1	9240	2	Y	12	3	1	9
						13	9							
10	0	13993	-0-	13993	23868	868	1	13020	2	Y	95	37	1	67
						105	9							
JOHNSON, F.I.		WELL #: 77		RRCID -> 215490		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 17373		PERF.16230 - 16340				
05	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	1409	1	22180	2	Y	79	28	1	70
						87	9							
06	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	1210	1	18604	2	Y	259	83	1	246
						285	9							
07	20326 X	20326	-0-	-0-	-0-	1218	1	18866	2	Y	220	222	1	244
						242	9							
08	20274 X	19382	-0-	-892	-0-	1358	1	17863	2	Y	146	121	1	269
						161	9							
09	0	18044	-0-	18044	18044	1125	1	16713	2	Y	187	126	1	330
						206	9							
10	0	17627	-0-	17627	35671	1089	1	16329	2	Y	190	186	1	334
						209	9							
JOHNSON, F.I.		WELL #: 79		RRCID -> 224688		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.16080 - 16190				
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-			-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	89	1	1368	2	Y	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	Y	-0-			-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	88	1	1155	2	Y	-0-			-0-
09	0	822	-0-	822	822	52	1	770	2	Y	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47	869	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, F.I.		WELL #: 78		RRCID -> 226859		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 16829		PERF.14680 - 15212				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 59083 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JOHNSON, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 238098		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2883 N	2852	-0-	-31	-0-	170 1	2682 2	N	-0-			78
06	2730 N	2450	-0-	-280	-0-	150 1	2300 2	N	-0-			78
07	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	168 1	2595 2	N	-0-			78
08	2852 N	2026	-0-	-826	-0-	143 1	1883 2	N	-0-			78
09	0	2443	-0-	2443	2443	154 1	2287 2	N	2			80
10	0	2521	-0-	2521	4964	158 1	2363 2	N	-0-			80

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 182218		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909			
05	527 N	308	-0-	-219	-0-	49 1	259 2	N	-0-			39
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	136 1	726 2	N	-0-			39
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	108 1	573 2	N	-0-			39
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	96 1	487 2	N	-0-			39
09	870 N	468	-0-	-402	-0-	81 1	387 2	N	-0-			39
10	0	380	-0-	380	380	67 1	313 2	N	-0-			39

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #: 3		RRCID -> 186049		COMPL. DATE 08/05/2001			TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A			
05	2883 X	1573	-0-	-1310	-0-	251 1	1318 2	Y	4	5 1		100
06	2760 X	1481	-0-	-1279	-0-	233 1	1245 2	Y	3			103
07	2852 X	1631	-0-	-1221	-0-	258 1	1371 2	Y	2			105
08	1767 X	1739	-0-	-28	-0-	287 1	1450 2	Y	2	6 1		101
09	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	274 1	1302 2	Y	1			102
10	0	1644	-0-	1644	1644	290 1	1354 2	Y	-0-			102

JOHNSON, F. I. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 197101		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602			
05	806 N	707	-0-	-99	-0-	107 1	561 2	N	35	31 8		171
06	810 N	648	-0-	-162	-0-	98 1	521 2	N	26			197
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	121 1	645 2	N	24			221
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	132 1	668 2	N	35	36 1		220
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	123 1	584 2	N	35	194 1		61
10	0	697	-0-	697	697	117 1	545 2	N	32			93

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #: 4		RRCID -> 199672		COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301			
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	4 1	18 2	Y	-0-			44
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	3 1	18 2	Y	-0-			44
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11 1	56 2	Y	-0-			44
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12 1	63 2	Y	-0-			44
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 2	Y	-0-			44
10	0	33	-0-	33	33	6 1	27 2	Y	-0-			44

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	163 1	857 2	N		32	19 8		155
06	1140 N	985	-0-	-155	-0-	35 9							
06	1140 N	985	-0-	-155	-0-	151 1	805 2	N		26			181
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	29 9							
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	161 1	856 2	N		70	175 1		76
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	77 9							
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	183 1	923 2	N		34	22 8		88
09	990 N	921	-0-	-69	-0-	37 9							
09	990 N	921	-0-	-69	-0-	154 1	732 2	N		32			120
10	0	911	-0-	911	911	35 9							
10	0	911	-0-	911	911	157 1	734 2	N		18			138
						20 9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

05	3751 X	3343	-0-	-408	-0-	535 1	2808 2	N		-0-			195
06	3630 X	3167	-0-	-463	-0-	500 1	2667 2	N		-0-			195
07	3751 X	3228	-0-	-523	-0-	512 1	2716 2	N		-0-			195
08	3658 X	3435	-0-	-223	-0-	568 1	2867 2	N		-0-			195
09	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	529 1	2517 2	N		-0-			195
10	0	3080	-0-	3080	3080	543 1	2537 2	N		-0-			195

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

05	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688 2		N		-0-			-0-
06	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	7053 2		N		-0-			-0-
07	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7288 2		N		-0-			-0-
08	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076 2		N		-0-			-0-
09	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868 2		N		-0-			-0-
10	0	6874	-0-	6874	6874	6874 2		N		-0-			-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	216 2	N		-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	3 1	47 2	N		-0-			-0-
07	217 N	29	-0-	-188	-0-	2 1	27 2	N		-0-			-0-
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	6 1	102 3	N		-0-			-0-
09	0	172	-0-	172	172	9 1	163 3	N		-0-			-0-
10	0	118	-0-	118	290	7 1	111 3	N		-0-			-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCLEAN (WILCOX W-18)		59725 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		WELL #: 1		RRCID -> 204190		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #: 2		RRCID -> 212938		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181								
05	8680 X	7988	-0-	-692	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
06	8400 X	2677	-0-	-5723	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	8804 X	5539	-0-	-3265	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
08	8804 X	6805	-0-	-1999	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
10	0	5687	-0-	5687	5687	5687	2			N	-0-					-0-

MCLEAN, WEST (WX H-3)		59731 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
GARCIA 608		WELL #: 1		RRCID -> 212230		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
GUERRA, ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940								
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	N	4	2	1			28
06	420 N	132	-0-	-288	-0-	34	1	98	2	N	-0-					28
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	23	1	86	2	N	-0-	2	1			26
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					26
09	0	276	-0-	276	276	64	1	212	2	N	-0-					26
10	0	-0-	-0-	-0-	276					N	-0-					26

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BARRERA, PEDRO		WELL #: 1		RRCID -> 046487		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645								
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	23	1	83	2	N	3	3	1			20
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	107	1	306	2	N	-0-					20
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	36	1	131	2	N	-0-					20
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	92	1	303	2	N	-0-					20
09	0	404	-0-	404	404	93	1	311	2	N	-0-					20
10	0	406	-0-	406	810	98	1	308	2	N	-0-					20

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177387		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		3	RRCID ->	204189	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	12235	PERF. 9092 - 9102
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF. 9271 - 9332
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	2 1 59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248041	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 8846 - 10570
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251122	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8764 - 10612
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251232	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9142 - 10824
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	235414	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8678 - 10036
BARRERA				3							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.// 59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BARRERA		WELL #: 04		RRCID -> 238122		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3255 X	3122	-0-	-133	-0-	363	1	2736	2	N	21		233
06	3150 X	2947	-0-	-203	-0-	23	9	392	1	N	35	178 1	90
07	3255 X	2234	-0-	-1021	-0-	39	9	328	1	N	14		104
08	3162 X	2542	-0-	-620	-0-	15	9	420	1	N	22	30 1	96
09	3030 X	2826	-0-	-204	-0-	24	9	435	1	N	41		137
10	0	3452	-0-	3452	3452	45	9	450	1	N	39		176
						43	9						
BARRERA		WELL #: 5		RRCID -> 238514		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516				
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-		12
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	198	2	N	1		13
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1	9	34	1	N	-0-		13
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	187	2	N	2	4 1	11
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2	9	33	1	N	-0-		11
10	0	213	-0-	213	213	28	1	185	2	N	-0-		11
BARRERA		WELL #: 6		RRCID -> 241053		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220				
05	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	199	1	1501	2	N	6		60
06	2070 N	2060	-0-	-10	-0-	7	9	277	1	N	6		66
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	7	9	305	1	N	5		71
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	6	9	343	1	N	7	30 1	48
09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	8	9	441	1	N	75		123
10	0	2054	-0-	2054	2054	83	9	270	1	N	11		134
						12	9						
BARRERA		WELL #: 7		RRCID -> 241691		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704				
05	2976 X	2686	-0-	-290	-0-	302	1	2278	2	N	96	190 1	116
06	2880 X	2294	-0-	-586	-0-	106	9	307	1	N	17		133
07	2976 X	1980	-0-	-996	-0-	19	9	290	1	N	17		150
08	2697 X	377	-0-	-2320	-0-	19	9	61	1	N	9	41 1	118
09	2610 X	1631	-0-	-979	-0-	10	9	253	1	N	11		129
10	0	4477	-0-	4477	4477	12	9	588	1	N	25		154
						28	9						
BARRERA		WELL #: 9		RRCID -> 242010		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810				
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		30
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-		30
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-		30
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1 1	30
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		30
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-		30

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BARRERA		WELL #:		10	RRCID ->	242852	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8943 - 9589	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1302 N	112	-0-	-1190	-0-	13 1	99 2	N	-0-			141
06		1080 N	114	-0-	-966	-0-	15 1	97 2	N	2			143
							2 9						
07		155 N	116	-0-	-39	-0-	17 1	97 2	N	2			145
							2 9						
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	26 1	131 2	N	2	6 1		141
							2 9						
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	25 1	136 2	N	10			151
							11 9						
10		0	458	-0-	458	458	60 1	395 2	N	3			154
							3 9						

BARRERA		WELL #:		8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	N/A	
05		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	522 1	3934 2	N	62	182 1		108
							68 9						
06		4050 X	4038	-0-	-12	-0-	535 1	3428 2	N	68			176
							75 9						
07		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	663 1	3821 2	N	63			239
							69 9						
08		4185 X	4013	-0-	-172	-0-	654 1	3264 2	N	86	237 1		88
							95 9						
09		4050 X	2161	-0-	-1889	-0-	336 1	1810 2	N	14			102
							15 9						
10		0	2467	-0-	2467	2467	320 1	2102 2	N	41			143
							45 9						

MCMORAN (8960)		59818 852		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		1	RRCID ->	076250	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8923 - 9104
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	181	-0-	-0-	181	181	62 1	117 2	Y	2		2
							2 9					

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8831 - 9088
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078616	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5084 X	4114	-0-	-970	-0-	904 1	3184 2	Y	24	134
06	4920 X	3727	-0-	-1193	-0-	26 9	947 1	Y	52	186
07	4774 X	4068	-0-	-706	-0-	57 9	862 1	Y	55 190 1	51
08	4402 X	3707	-0-	-695	-0-	61 9	858 1	Y	22	73
09	0	4628	-0-	4628	4628	24 9	1058 1	Y	35	108
10	0	5118	-0-	5118	9746	39 9	1214 1	Y	73 19 1	162
						80 9				
BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404		
05	589 N	469	-0-	-120	-0-	103 1	365 2	Y	1	53
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	1 9	148 1	Y	-0-	53
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	165 1	601 2	Y	-0-	53
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	194 1	640 2	Y	-0-	53
09	0	781	-0-	781	781	180 1	601 2	Y	-0-	53
10	0	810	-0-	810	1591	3 9	194 1	Y	3 1 1	55
HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499		
05	310 N	172	-0-	-138	-0-	7 1	165 2	Y	-0-	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-	-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	4 1	230 2	Y	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4 1	253 2	Y	-0-	-0-
09	0	286	-0-	286	286	96 1	186 2	Y	4 2 1	2
10	0	145	-0-	145	431	4 9	95 2	Y	-0- 1 1	1
HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170352	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	7818 - 7824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183894	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	8914 - 8950
05	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	628 1	2213 2	N	5			106
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	765 1	2200 2	N	2			108
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	670 1	2445 2	N	-0-	5 1		103
08	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	653 1	2151 2	N	2			105
09	0	2978	-0-	2978	2978	686 1	2290 2	N	2			107
10	0	2981	-0-	2981	5959	715 1	2252 2	N	13	8 1		112

HINOJOSA, F. G.		WELL #:		2	RRCID ->	199118	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8723 - 8931
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0	390	-0-	390	390	135 1	255 2	N	-0-			28

HINOJOSA ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	199974	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8576 - 8802
05	620 N	587	-0-	-33	-0-	21 1	504 2	N	56			179
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	25 1	494 2	N	24			203
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	26 9	553 2	N	11	1 1		213
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	9 1	519 2	N	36	182 1		67
09	0	809	-0-	809	809	8 1	525 2	N	11			78
10	0	821	-0-	821	1630	40 9	526 2	N	15	1 1		92

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204223	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	13532	PERF.	9203 - 9385
05	620 N	305	-0-	-315	-0-	12 1	285 2	N	7			48
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	8 9	285 2	N	10			58
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	N	35			93
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	11 9	419 2	N	54			147
09	0	587	-0-	587	587	6 1	337 2	N	68	180 1		35
10	0	535	-0-	535	1122	39 9	345 2	N	7			42

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA, F.G.		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	3 1 2 9	66 2	N	2		55
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1 3 9	78 2	N	3		58
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9	69 2	N	5		63
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	1 1 8 9	42 2	N	7		70
09	0	105	-0-	105	105	35 1 3 9	67 2	N	3		73
10	0	113	-0-	113	218	39 1	74 2	N	-0-		73

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822		
05	2294 X	1931	-0-	-363	-0-	66 1 238 9	1627 2	N	216	123 1	500
06	2220 X	2026	-0-	-194	-0-	82 1 334 9	1610 2	N	304	182 1	622
07	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	30 1 303 9	1783 2	N	275	281 1	616
08	1953 X	1671	-0-	-282	-0-	20 1 260 9	1391 2	N	236	185 1	667
09	0	2851	-0-	2851	2851	948 1 73 9	1830 2	N	66	243 1	490
10	0	2801	-0-	2801	5652	947 1 64 9	1790 2	N	58	105 1	448

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686		
05	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	312 1 51 9	1100 2	N	46		214
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	384 1 58 9	1106 2	N	53	183 1	84
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	336 1 74 9	1225 2	N	67	3 1	148
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	349 1 33 9	1149 2	N	30		178
09	0	1517	-0-	1517	1517	342 1 34 9	1141 2	N	31		209
10	0	1583	-0-	1583	3100	369 1 50 9	1164 2	N	45	189 1	64

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208315	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9572 - 9652			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	41	-0-	41	41	1	1	40	2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	30	-0-	30	71	30	2			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	18	-0-	18	89	6	1	12	2	N	-0-			-0-
10		0	32	-0-	32	121	11	1	21	2	N	-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209099	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8040 - 8060			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209119	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9010 - 9318			
05		310 N	296	-0-	-14	-0-	11	1	276	2	N	8			74
							9	9							
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	N	9			83
							10	9							
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	1	1	82
08		310 N	126	-0-	-184	-0-	2	1	124	2	N	-0-			82
09		0	196	-0-	196	196	67	1	129	2	N	-0-			82
10		0	739	-0-	739	935	255	1	483	2	N	1	1	1	82
							1	9							

HINOJOSA "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210504	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9780 - 9820			
05		1426 N	1307	-0-	-119	-0-	50	1	1237	2	N	18			113
							20	9							
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	N	18			131
							20	9							
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	23	1	1377	2	N	23	3	1	151
							25	9							
08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	19	1	1348	2	N	8			159
							9	9							
09		0	2025	-0-	2025	2025	691	1	1333	2	N	1			160
							1	9							
10		0	2260	-0-	2260	4285	773	1	1461	2	N	24	4	1	180
							26	9							

HINOJOSA, F. G.		WELL #:		3	RRCID ->	212259	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	8584 - 8780			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	93 1	330 2	N	-0-	30
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	120 1	346 2	N	-0-	30
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	108 1	392 2	N	-0-	27
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	115 1	377 2	N	3 1	27
09	0	514	-0-	514	514	117 1	389 2	N	-0-	34
10	0	534	-0-	534	1048	8 9 129 1	405 2	N	7 2 1	32

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

BARRERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018										

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270		
05	2325 N	1664	-0-	-661	-0-	368 1	1296 2	N	-0-	28
06	1950 N	1666	-0-	-284	-0-	430 1	1236 2	N	61 1	28
07	1953 N	1650	-0-	-303	-0-	355 1	1295 2	N	-0-	28
08	1674 N	1317	-0-	-357	-0-	307 1	1010 2	N	-0-	28
09	0	1409	-0-	1409	1409	325 1	1084 2	N	-0-	28
10	0	1283	-0-	1283	2692	309 1	974 2	N	-0-	28

BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 1	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 219414		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HINOJOSA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219752	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9770 - 9818		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221288	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9682 - 10362		
05	2046 N	1891	-0-	-155	-0-	418	1	1471	2	N	2			26
						2	9							
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	514	1	1478	2	N	23			49
						25	9							
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	449	1	1637	2	N	23	4	1	68
						25	9							
08	1891 N	1650	-0-	-241	-0-	377	1	1240	2	N	30			98
						33	9							
09	0	1862	-0-	1862	1862	427	1	1425	2	N	9			107
						10	9							
10	0	2004	-0-	2004	3866	475	1	1496	2	N	30	4	1	133
						33	9							

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	222935	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	8840 - 9170		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	224426	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8410 - 8438		
05	2325 N	2045	-0-	-280	-0-	451	1	1588	2	N	5	133	1	91
						6	9							
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	547	1	1574	2	N	1			92
						1	9							
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	487	1	1775	2	N	-0-	67	1	25
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	513	1	1690	2	N	1			26
						1	9							
09	0	2466	-0-	2466	2466	513	1	1710	2	N	221	112	1	135
						243	9							
10	0	2347	-0-	2347	4813	556	1	1752	2	N	35	36	1	138
						39	9							

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	225132	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9048 - 9066		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764				
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	347	1	1221	2	N	2	31
							2	9					
06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	511	1	1469	2	N	33	64
							36	9					
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	410	1	1495	2	N	40	101
							44	9			3	1	
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	422	1	1391	2	N	49	150
							54	9					
09		0	1795	-0-	1795	1795	406	1	1356	2	N	30	180
							33	9					
10		0	1651	-0-	1651	3446	388	1	1223	2	N	36	207
							40	9			9	1	

BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824				
05		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	1669	1	5880	2	N	152	144
							167	9			152	1	
06		5880 X	2634	-0-	-3246	-0-	668	1	1922	2	N	40	184
							44	9					
07		6076 X	2036	-0-	-4040	-0-	433	1	1578	2	N	23	173
							25	9			34	1	
08		6076 X	2140	-0-	-3936	-0-	496	1	1632	2	N	11	184
							12	9					
09		0	1162	-0-	1162	1162	265	1	886	2	N	10	194
							11	9					
10		0	1229	-0-	1229	2391	292	1	922	2	N	14	174
							15	9			34	1	

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716				
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	69	2	N	-0-	20
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	2	N	-0-	20
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	N	-0-	20
09		0	125	-0-	125	125	29	1	96	2	N	-0-	20
10		0	104	-0-	104	229	25	1	79	2	N	-0-	20

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706				
05		992 N	688	-0-	-304	-0-	152	1	535	2	N	1	48
							1	9					
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	48
07		930 N	292	-0-	-638	-0-	63	1	229	2	N	-0-	47
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	204	1	670	2	N	-0-	47
09		0	923	-0-	923	923	213	1	710	2	N	-0-	47
10		0	649	-0-	649	1572	156	1	492	2	N	1	45
							1	9			3	1	

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	231224	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	8982 - 9788
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	22	1	77	2	N	-0-	50
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	11	1	32	2	N	-0-	50
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	50
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	39	1	130	2	N	-0-	50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	0	181	-0-	181	181	44	1	137	2	N	-0-	50

HINOJOSA ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	233173	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8750 - 9052
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	235715	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8868 - 9330
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	237136	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	11445	PERF.	10220 - 11064
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	13
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

HINOJOSA, F G		WELL #:		6	RRCID ->	237393	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8178 - 8218
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	238415	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9126 - 10116
05	2021 X	726	-0-	-1295	-0-	28	1	673	2	N	23	119
						25	9					
06	366 X	366	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	3	122
						3	9					
07	806 N	356	-0-	-450	-0-	5	1	327	2	N	22	143
						24	9					
08	713 N	232	-0-	-481	-0-	3	1	214	2	N	14	157
						15	9					
09	0	311	-0-	311	311	105	1	204	2	N	2	159
						2	9					
10	0	55	-0-	55	366	18	1	34	2	N	3	160
						3	9					

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	2	1			14
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					14

HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044							
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	77	1	270	2	N	-0-					33
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	17	1	50	2	N	-0-					33
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	111	1	405	2	N	-0-					33
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	124	1	408	2	N	-0-					33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	142	-0-	142	142	34	1	108	2	N	-0-					33

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076							
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	2	N	-0-					15
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	8	1	24	2	N	-0-					15
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	N	-0-					15
09	0	117	-0-	117	117	27	1	90	2	N	-0-					15
10	0	54	-0-	54	171	13	1	41	2	N	-0-					15

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326							
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	119	1	417	2	N	-0-					13
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	148	1	427	2	N	-0-					13
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	129	1	470	2	N	-0-					13
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	134	1	441	2	N	-0-					13
09	0	474	-0-	474	474	109	1	365	2	N	-0-					13
10	0	524	-0-	524	998	126	1	398	2	N	-0-					13

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	245505	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 8846 - 10570			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

BARRERA UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	248548	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8592 - 9236			
05	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	249	1	877	2	N	16	2 1	44
							18	9						
06	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	312	1	897	2	N	7		51
							8	9						
07	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	247	1	902	2	N	2	25 1	28
							2	9						
08	1147	N	756	-0-	-391	-0-	174	1	573	2	N	8		36
							9	9						
09	0		1206	-0-	1206	1206	276	1	921	2	N	8		44
							9	9						
10	0		946	-0-	946	2152	224	1	707	2	N	14	26 1	32
							15	9						

HINOJOSA ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	248716	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	9267	PERF. 8866 - 8970			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	249187	COMPL. DATE	08/15/2009	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 7706 - 9024			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98

HINOJOSA ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	251040	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9026 - 9532			
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	6	1	153	2	N	3		120
							3	9						
06	300	N	135	-0-	-165	-0-	7	1	128	2	N	-0-		120
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	3	1	183	2	N	-0-		120
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	181	2	N	60		180
							66	9						
09	0		239	-0-	239	239	77	1	148	2	N	13		193
							14	9						
10	0		115	-0-	115	354	40	1	75	2	N	-0-		193

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218								
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	83	1	2043	2	N	13					132
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	14	9	1904	2	N	8					140
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	97	1	1795	2	N	2	25	1			117
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	9	9	1863	2	N	10					127
09	0	2594	-0-	2594	2594	26	1	1702	2	N	9					136
10	0	2761	-0-	2761	5355	11	9	1797	2	N	13	30	1			119
						10	9									
						14	9									

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 236579		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		RRCID -> 233906		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

MCMURREY (QUEEN CITY)			59865 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CANALES			WELL #: 7		RRCID -> 119196		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2612 - 2622					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES			WELL #: 1		RRCID -> 289610		COMPL. DATE 09/24/2019		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 2554 - 2566					
05	34844	17020	-0-	-17824	142629	728	1	16292	2	N	-0-	-0-				-0-
06	33720	15400	-0-	-18320	124309	634	1	14766	2	N	-0-	-0-				-0-
07	34844	14756	-0-	-20088	104221	588	1	14168	2	N	-0-	-0-				-0-
08	34844	14348	-0-	-20496	83725	638	1	13710	2	N	-0-	-0-				-0-
09	0	13162	-0-	13162	96887	583	1	12579	2	N	-0-	-0-				-0-
10	0	13015	-0-	13015	109902	579	1	12432	2	N	4	4				4
						4	9									

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)			60289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER ENERGY, LLC			263648													
BENTSEN			WELL #: 1		RRCID -> 114555		COMPL. DATE 11/22/1984		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8897 - 8900					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)			60336 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978													
HABENERO UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 171569		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 11238 - 15591					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-

PERDIDO ENERGY, LLC			653223		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB							
B.F.M.T.			WELL #: 1		RRCID -> 165929		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 13590		PERF. 0 - 13590					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) //CONT.// 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

05	10059 X	5229	-0-	-4830	-0-	127	1	5102	3	Y	-0-					45
06	5910 X	4193	-0-	-1717	-0-	100	1	4093	3	Y	-0-					45
07	4991 X	4809	-0-	-182	-0-	129	1	4680	3	Y	-0-					45
08	5239 X	5148	-0-	-91	-0-	136	1	5012	3	Y	-0-					45
09	0	4593	-0-	4593	4593	119	1	4474	3	Y	-0-					45
10	0	139	-0-	139	4732	4	1	135	3	Y	-0-					45

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDDES (1-D)		60538 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
CONLEY, C. C.		WELL #: 1 M		RRCID -> 012000		COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	316 1	2514 2	Y	72			143
06	2190 N	1801	-0-	-389	-0-	79 9	1551 2	Y	29	165 1		7
07	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-	218 1		Y	-0-			7
08	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-	32 9		Y	-0-			7
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-			7
10	0	1328	-0-	1328	1328	198 1	1128 2	Y	2			9
						2 9						

CRAIN & GRIFFITH		WELL #: 17		RRCID -> 104605		COMPL. DATE 03/07/1983			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-E)		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
CRAIN & GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 253846		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176			
05	16368 X	5388	-0-	-10980	-0-	5157 2	231 9	N	210	175 1		615
06	14130 X	4202	-0-	-9928	-0-	3924 2	278 9	N	253	354 1		514
07	13206 X	4198	-0-	-9008	-0-	3922 2	276 9	N	251	175 1		590
08	8463 X	3381	-0-	-5082	-0-	3117 2	264 9	N	240	175 1		655
09	5220 X	3391	-0-	-1829	-0-	3126 2	265 9	N	241	351 1		545
10	5394 X	1146	-0-	-4248	-0-	915 2	231 9	N	210	179 1		576

CRAIN & GRIFFITH B		WELL #: 2		RRCID -> 258009		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277			
05	8215 X	5450	-0-	-2765	-0-	5370 2	80 9	N	73			78
06	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8339 2	98 9	N	89			167
07	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8335 2	28 9	N	25	190 1		2
08	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8872 2	111 9	N	101			103
09	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8898 2	68 9	N	62			165
*10	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9248 2	20 9	N	18			183

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
A. R. G. L. & I. CO.		WELL #: 12		RRCID -> 012003		COMPL. DATE 03/06/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170			
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2472 2	8 9	N	7			42
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1692 2	26 9	N	24			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			66
09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			66
10	0	864	-0-	864	864	860 2	4 9	N	4			70

MERCEDDES (1-F)		60538 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
CONLEY, C. C.		WELL #: 1 L		RRCID -> 012006		COMPL. DATE 08/27/1960			TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-F) //CONT.// 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-				82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				82

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2852	3129	-0-	277	277	343	1	2727	2	Y	54	72	1		34
06	2342 R	2065	-0-	-277	-0-	251	1	1785	2	Y	26				60
07	2852	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-				60
08	2852	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-				60
09	2760	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-				60
10	0	1431	-0-	1431	1431	212	1	1208	2	Y	10				70
						11	9								

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

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

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

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

MERCEDDES (3-B)		60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6684 - 6698	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	1534	-0-	1534	8959	98 1	1408 2	Y	25		119
06	2000 N	918	-0-	-1082	7877	28 9		Y	8		127
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	4777	909 2	9 9	Y	-0-		127
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	1677			Y	-0-	127 1	-0-
09	1677 N	-0-	-0-	-1677	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MERCEDDES (3-B, WEST)		60538 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932									
SMITH GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 054867		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7550		PERF. N/A	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017											

MERCEDDES (7000)		60538 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
DRAWE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 275970		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 6952 - 6959	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017											

MESQUITE (ESCONDIDO)		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
VT BENAVIDES		WELL #: 10		RRCID -> 067259		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

BENAVIDES		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		499978									
		WELL #: 7		RRCID -> 077925		COMPL. DATE 07/23/1978		TOTAL DEPTH 5779		PERF. N/A	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT BENAVIDES-CNR		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		499978									
		WELL #: 21		RRCID -> 093695		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5338 - 5577	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		60767 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 2		RRCID -> 142964		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 9756 - 9954			
STATE TRACT 12															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC <th colspan="2">863725 <th colspan="2">WELL #: 1 <th colspan="2">RRCID -> 139670 <th colspan="2">COMPL. DATE 08/31/1991 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 12500 <th colspan="2">PERF. 9280 - 9333 <th colspan="2"> </th></th></th></th></th></th></th>		863725 <th colspan="2">WELL #: 1 <th colspan="2">RRCID -> 139670 <th colspan="2">COMPL. DATE 08/31/1991 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 12500 <th colspan="2">PERF. 9280 - 9333 <th colspan="2"> </th></th></th></th></th></th>		WELL #: 1 <th colspan="2">RRCID -> 139670 <th colspan="2">COMPL. DATE 08/31/1991 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 12500 <th colspan="2">PERF. 9280 - 9333 <th colspan="2"> </th></th></th></th></th>		RRCID -> 139670 <th colspan="2">COMPL. DATE 08/31/1991 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 12500 <th colspan="2">PERF. 9280 - 9333 <th colspan="2"> </th></th></th></th>		COMPL. DATE 08/31/1991 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 12500 <th colspan="2">PERF. 9280 - 9333 <th colspan="2"> </th></th></th>		TOTAL DEPTH 12500 <th colspan="2">PERF. 9280 - 9333 <th colspan="2"> </th></th>		PERF. 9280 - 9333 <th colspan="2"> </th>			
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	229	2	Y	77	74	1		36
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	85	9	231	2	Y	72	73	1		35
07	341 N	227	-0-	-114	-0-	79	9	138	2	Y	75	72	1		38
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	83	9	238	2	Y	75	93	1		20
09	0	268	-0-	268	268	6	1	183	2	Y	72	59	1		33
10	0	218	-0-	218	486	79	9	145	2	Y	61	74	1		20
						67	9								

STATE TRACT 9		WELL #: 1		RRCID -> 147170		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11452 - 11606					
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	15	1	1147	2	Y	379	368	1		178
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	417	9	1153	2	Y	359	363	1		174
07	1550 N	1119	-0-	-431	-0-	15	1	690	2	Y	376	358	1		192
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	414	9	1191	2	Y	376	467	1		101
09	0	1325	-0-	1325	1325	15	1	917	2	Y	357	293	1		165
10	0	1077	-0-	1077	2402	393	9	726	2	Y	305	370	1		100
						15	1								
						336	9								

MESQUITE BAY (FRIO I)		60767 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ARANSAS							
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028		WELL #: 1		RRCID -> 252800		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11051		PERF.11010 - 11096			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			756
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			756
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			756
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			756

OIL AND GAS DIVISION

MESQUITE BAY (FRIO MF-1)
TR OFFSHORE, LLC
STATE TRACT 13

60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
863725
WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	459	2	Y	151	147	1		71
						166	9								
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	461	2	Y	144	145	1		70
						158	9								
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	276	2	Y	150	143	1		77
						165	9								
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	476	2	Y	150	187	1		40
						165	9								
09	0	527	-0-	527	527	3	1	367	2	Y	143	117	1		66
						157	9								
10	0	428	-0-	428	955	3	1	291	2	Y	122	148	1		40
						134	9								

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)
ATLAS OPERATING LLC
PALOMA

60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
036587
WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	558 N	429	-0-	-129	-0-	426	2	3	9	N	3				212
06	390 N	145	-0-	-245	-0-	142	2	3	9	N	3				215
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				215
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				215
09	0	454	-0-	454	454	453	2	1	9	N	1				216
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				216

BALUARTE

WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	341 N	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-				117
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				117
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-				117
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				117
09	0	560	-0-	560	560	557	2	3	9	N	3				120
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	374					N	NO RPT				120

ESPERANZA

WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	186 N	37	-0-	-149	-0-	35	2	2	9	N	2				30
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	21	2	2	9	N	2				32
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				32
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				32
09	0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-				32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT				32

D. O. G. OPERATING, LLC
EAST BLOCK B

196844
WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1234	2	37	9	N	34	184	1		64
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	901	2	24	9	N	22				86
07	1364 N	242	-0-	-1122	-0-	235	2	7	9	N	6				92
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	915	2	42	9	N	38				130
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	928	2	89	9	N	81	190	1		21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

EAST BLOCK A

WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	940	2	7	9	N	6				43
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	N	4				47
07	992 N	180	-0-	-812	-0-	179	2	1	9	N	1				48
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	N	14				62
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	707	2	13	9	N	12				74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178							
MONTALVO, ROLDAN		WELL #: 1		RRCID -> 109567		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	143

FLORES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109912		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514		
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	134 1	802 3	N	13	104
						14 9				
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	141 1	800 3	N	5	109
						6 9				
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	151 1	773 3	N	12	121
						13 9				
08	961 N	878	-0-	-83	-0-	148 1	719 3	N	10	131
						11 9				
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	140 1	747 3	N	6	137
						7 9				
10	0	916	-0-	916	916	144 1	762 3	N	9	146
						10 9				

MESTENA OIL & GAS		WELL #: H 9		RRCID -> 112465		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836		
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	163 1	976 3	Y	-0-	-0-
06	1230 N	586	-0-	-644	-0-	88 1	498 3	Y	-0-	-0-
07	1302 N	447	-0-	-855	-0-	73 1	374 3	Y	-0-	-0-
08	1008 N	395	-0-	-613	-0-	67 1	328 3	Y	-0-	-0-
09	600 N	291	-0-	-309	-0-	46 1	245 3	Y	-0-	-0-
10	0	312	-0-	312	312	50 1	262 3	Y	-0-	-0-

MESTENA OIL & GAS		WELL #: H 8		RRCID -> 116607		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839			
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	162 1	967 3	N	53	179 1	24
						58 9					
06	810 N	726	-0-	-84	-0-	109 1	617 3	N	-0-		24
07	837 N	554	-0-	-283	-0-	83 1	427 3	N	40		64
						44 9					
08	837 N	714	-0-	-123	-0-	122 1	592 3	N	-0-		64
09	720 N	640	-0-	-80	-0-	90 1	482 3	N	62		126
						68 9					
10	0	761	-0-	761	761	121 1	640 3	N	-0-		126

MESTENA OIL & GAS "E"		WELL #: 10		RRCID -> 117048		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PENA GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 121046		COMPL. DATE 03/14/1986		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704		
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 3	N	-0-	104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	104
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	602	1	3598	3	N	27			131
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	30	9	577	1	N	23			154
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	25	9	602	1	N	24			178
08	3627 X	3620	-0-	-7	-0-	26	9	612	1	N	25			203
09	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	28	9	567	1	N	18	180	1	41
10	0	3666	-0-	3666	3666	20	9	581	1	N	15			56
						17	9							
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700														
05	1550 N	74	-0-	-1476	-0-	43	1	31	3	N	-0-			105
06	900 N	76	-0-	-824	-0-	33	1	43	3	N	-0-			105
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	55	1	35	3	N	-0-			105
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	1186	1	1171	3	N	-0-			105
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	63	1	41	3	N	-0-			105
10	0	89	-0-	89	89	53	1	36	3	N	-0-			105
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	84	-0-	-195	-0-	44	1	32	3	N	7		92
06	300 N	187	-0-	-113	-0-	73	1	95	3	N	17		109
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	206	1	134	3	N	13		122
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	120	1	119	3	N	12		134
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	135	1	86	3	N	13		147
10	0	282	-0-	282	282	162	1	109	3	N	10		157

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544													
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	N	18		205
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	351	3	N	10	176 1	39
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	257	3	N	5		44
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	238	3	N	19		63
09	390 N	282	-0-	-108	-0-	42	1	226	3	N	13		76
10	0	235	-0-	235	235	36	1	188	3	N	10		86

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632													
05	310 N	223	-0-	-87	-0-	129	1	92	3	N	2		89
06	270 N	101	-0-	-169	-0-	43	1	56	3	N	2		91
07	403 N	128	-0-	-275	-0-	76	1	49	3	N	3		94
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	158	1	156	3	N	2		96
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	138	1	88	3	N	4		100
10	0	274	-0-	274	274	163	1	109	3	N	2		102

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	19	1	14	3	N	-0-			103
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	8	1	11	3	N	8			111
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	9	9	8	1	N	7			118
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	8	9	9	1	N	3			121
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	9	26	1	N	7			128
10	0	38	-0-	38	38	8	9	18	1	N	7			135
						8	9							

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	151	1	109	3	N	7			152
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	8	9	116	1	N	8			160
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	9	9	263	1	N	3			163
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	3	9	106	1	N	2			165
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	2	9	197	1	N	8			173
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	1	9	229	1	N	4			177
						4	9							

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

05	3410 X	2986	-0-	-424	-0-	419	1	2505	3	N	56			175
06	3090 X	2868	-0-	-222	-0-	62	9	420	1	N	59			234
07	3193 X	2736	-0-	-457	-0-	65	9	437	1	N	59	151	1	142
08	3193 X	2625	-0-	-568	-0-	64	9	437	1	N	58			200
09	3030 X	2679	-0-	-351	-0-	64	9	414	1	N	50	180	1	70
10	0	2719	-0-	2719	2719	55	9	428	1	N	29			99
						32	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	113 1	74 9	675 3	N	67			95
06	750 N	742	-0-	-8	-0-	111 1		631 3	N	-0-			95
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	118 1		604 3	N	-0-			95
08	868 N	683	-0-	-185	-0-	116 1		567 3	N	-0-			95
09	750 N	665	-0-	-85	-0-	105 1		560 3	N	-0-			95
10	0	678	-0-	678	678	108 1	1 9	569 3	N	1			96

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

05	279 N	167	-0-	-112	-0-	94 1	6 9	67 3	N	5			99
06	270 N	71	-0-	-199	-0-	31 1		40 3	N	-0-			99
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	108 1		70 3	N	-0-			99
08	155 N	57	-0-	-98	-0-	29 1		28 3	N	-0-			99
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	88 1	3 9	56 3	N	3			102
10	0	219	-0-	219	219	130 1	2 9	87 3	N	2			104

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	431 1	8 9	309 3	N	7			44
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	225 1	4 9	293 3	N	4			48
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	415 1	8 9	270 3	N	7			55
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	257 1	6 9	254 3	N	5			60
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	438 1	2 9	280 3	N	2			62
10	0	818	-0-	818	818	490 1		328 3	N	-0-			62

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	721 1	11 9	518 3	N	10			44
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	405 1	1 9	526 3	N	1			45
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	751 1	9 9	488 3	N	8			53
08	961 N	897	-0-	-64	-0-	447 1	8 9	442 3	N	7			60
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	702 1	6 9	448 3	N	5			65
10	0	1113	-0-	1113	1113	660 1	11 9	442 3	N	10			75

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009													
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	N	-0-	2
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	3	N	-0-	2
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	21	1	76	3	N	-0-	2
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	3	N	-0-	2
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	26	1	87	3	N	-0-	2
10	0		117	-0-	117	117	25	1	92	3	N	-0-	2

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916													
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	58	1	348	3	N	7	80
							8	9					
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	70	1	398	3	N	13	93
							14	9					
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	61	1	314	3	N	9	102
							10	9					
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	66	1	320	3	N	14	116
							15	9					
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	62	1	330	3	N	15	131
							17	9					
10	0		377	-0-	377	377	58	1	307	3	N	11	142
							12	9					

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584													
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	28	1	169	3	N	-0-	108
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	41	1	232	3	N	-0-	108
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	177	3	N	44	152
							48	9					
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	38	1	183	3	N	-0-	152
09	270	N	204	-0-	-66	-0-	32	1	172	3	N	-0-	152
10	0		205	-0-	205	205	33	1	172	3	N	-0-	152

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652													
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	134	1	175	3	N	8	27
							9	9					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-	27
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	143	1	91	3	N	-0-	27
10	0		56	-0-	56	56	32	1	22	3	N	2	29
							2	9					

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	2514	-0-	-772	-0-	350	1	2089	3	N	68	178	1		65
						75	9								
06	2850 X	2392	-0-	-458	-0-	349	1	1977	3	N	60				125
						66	9								
07	2821 X	2349	-0-	-472	-0-	372	1	1902	3	N	68				193
						75	9								
08	2821 X	1987	-0-	-834	-0-	326	1	1587	3	N	67	178	1		82
						74	9								
09	2610 X	2579	-0-	-31	-0-	395	1	2109	3	N	68				150
						75	9								
10	0	2368	-0-	2368	2368	367	1	1940	3	N	55				205
						61	9								

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	32	1	188	3	N	-0-				53
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	3	N	-0-				53
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	34	1	174	3	N	-0-				53
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	27	1	130	3	N	-0-				53
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	34	1	180	3	N	-0-				53
10	0	244	-0-	244	244	39	1	205	3	N	-0-				53

WAGNER OIL COMPANY 891175
 LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.
JABONCILLO

60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
412178
WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3596 #	3434	-0-	-162	-0-	1037	1	744	3	N	1503	1440	1		473	
						1653	9									
06	3570 #	2416	-0-	-1154	-0-	399	1	519	3	N	1362	1451	1		384	
						1498	9									
07	3689 #	3215	-0-	-474	-0-	1085	1	705	3	N	1295	1261	1		418	
						1425	9									
08	3689 #	2486	-0-	-1203	-0-	619	1	611	3	N	1142	1264	1		296	
						1256	9									
09	3480 #	2682	-0-	-798	-0-	951	1	607	3	N	1022	1080	1		238	
						1124	9									
10	0	2180	-0-	2180	2180	760	1	509	3	N	828	725	1		341	
						911	9									

MIDWAY (9150)
MAGNUM PRODUCING, LP
MCCANN, OLA GAS UNIT

61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
521516
WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3535 R	3535	-0-	-0-	-0-	3460	2	75	9	Y	68	70	1		54	
06	3060 #	3054	-0-	-6	-0-	3024	2	30	9	Y	27				81	
07	3193 #	2739	-0-	-454	-0-	2685	2	54	9	Y	49				130	
08	3193 #	2796	-0-	-397	-0-	2771	2	25	9	Y	23	93	1		60	
09	3420 #	1211	-0-	-2209	-0-	1180	2	31	9	Y	28				88	
10	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-				88	

MIDWAY (9300)
MAGNUM PRODUCING, LP
OLA MCCANN GAS UNIT

61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
521516
WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

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

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)
ORX RESOURCES, L.L.C.
ELICK

61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
627136
WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	172	-0-	172	220	139	1	33	9	Y	30					40
06	220 N	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	186 N	85	-0-	-101	-0-	85	1			Y	-0-					40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		//CONT.//		61155 195	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257										
ELICK				WELL #:	2	RRCID ->	269003	COMPL. DATE	09/09/2012	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10986 - 11396		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22	

MIDWAY, EAST (10700)				61155 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
ELICK				WELL #:	1	RRCID ->	222662	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12188	PERF.11020 - 11030		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHMIDT-HUNT GU				WELL #:	1	RRCID ->	222944	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF.11222 - 11267
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	140	1	131	2	N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
08	279 N	28	-0-	-251	-0-	1	1	27	2	N	-0-	-0-
09	0	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
KNIPE				WELL #:	1	RRCID ->	068164	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10834 - 11568
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

KNIPE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11079 - 11202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)				61156 129	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
FLOERKE, MAX M., JR.				WELL #:	2	RRCID ->	167295	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	10583	PERF. 9094 - 9144
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, S. (ANDERSON)		61159 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
CRITES 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 284800		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 13250		PERF.10388 - 10426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	79	0	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	8 3	N	2	2	9	2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)		61159 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 2		RRCID -> 276379		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9622 - 9636	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 276987		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9714 - 9728	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
SMITH "L"		WELL #: 2		RRCID -> 108840		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 13970		PERF.10921 - 13817	
05	125 X	54	-0-	-71	-0-	54 3	Y	-0-			18
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 3	Y	-0-			18
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3	Y	-0-			18
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	Y	-0-			18
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	Y	-0-			18
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-			18

BELL FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 198038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10754 - 10860	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

APEX GU		WELL #: 1		RRCID -> 199536		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12380 - 12754	
05	DLQ G-10	2296	-0-	2296	9115	2227 3	Y	63			124
06	DLQ G-10	2166	-0-	2166	11281	2089 3	Y	70			194
07	3000 N	2294	-0-	-706	10575	2224 3	Y	64	173	1	85
08	3100 N	2285	-0-	-815	9760	2211 3	Y	67			152
*09	3000 N	2230	-0-	-770	8990	2164 3	Y	60			212
*10	3100 N	2250	-0-	-850	8140	2148 3	Y	93	182	1	123

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430								
BELL FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	204937	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	14174	PERF.	12450 - 13390
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SMITH L		WELL #:		3	RRCID ->	205634	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10774 - 11020
05	DLQ	G-10	5032	-0-	5032	19486	4947 3	85 9	Y	77	105 1	36
06	DLQ	G-10	4295	-0-	4295	23781	4227 3	68 9	Y	62		98
07	28974	X	5193	-0-	-23781	-0-	5076 3	117 9	Y	106	120 1	84
08	5301	X	4819	-0-	-482	-0-	4734 3	85 9	Y	77		161
*09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5044 3	99 9	Y	90	116 1	135
10	5208	X	5025	-0-	-183	-0-	4931 3	94 9	Y	85	119 1	101

SHELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	209899	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12192 - 12218
05	DLQ	G-10	692	-0-	692	2694	657 3	35 9	Y	32	40 1	48
06	DLQ	G-10	729	-0-	729	3423	704 3	25 9	Y	23	66 1	5
07	3000	N	802	-0-	-2198	1225	710 3	92 9	Y	84	34 1	55
08	1926	N	701	-0-	-1225	-0-	666 3	35 9	Y	32	35 1	52
09	0		605	-0-	605	605	573 3	32 9	Y	29	35 1	46
*10	1133	N	528	-0-	-605	-0-	506 3	22 9	Y	20		66

CRITES A		WELL #:		4	RRCID ->	212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11676 - 12284
05	DLQ	G-10	488	-0-	488	1485	462 3	26 9	Y	24	64 0	103
06	DLQ	G-10	201	-0-	201	1686	197 3	4 9	Y	4		107
07	2457	N	771	-0-	-1686	-0-	758 3	13 9	Y	12		119
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1150 3	105 9	Y	95		214
09	0		410	-0-	410	410	392 3	18 9	Y	16	181 0	49
10	0		659	-0-	659	1069	613 3	46 9	Y	42		91

SMITH L		WELL #:		4	RRCID ->	214800	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	11205 - 12565
05	DLQ	G-10	2596	-0-	2596	9723	2550 3	46 9	Y	42	57 1	9
06	DLQ	G-10	2198	-0-	2198	11921	2153 3	45 9	Y	41		50
07	3000	N	2488	-0-	-512	11409	2435 3	53 9	Y	48	63 1	35
08	3100	N	2579	-0-	-521	10888	2534 3	45 9	Y	41		76
*09	3000	N	2547	-0-	-453	10435	2499 3	48 9	Y	44	57 1	63
*10	3100	N	2331	-0-	-769	9666	2285 3	46 9	Y	42	58 1	47

JONES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	216031	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	11062 - 12072
05	8308	X	4737	-0-	-3571	-0-	4730 3	7 9	Y	6		101
06	6540	X	1927	-0-	-4613	-0-	1927 3		Y	-0-		101
07	5859	X	1597	-0-	-4262	-0-	1597 3		Y	-0-	49 1	52
08	4774	X	3712	-0-	-1062	-0-	3667 3	45 9	Y	41		93
09	0		3949	-0-	3949	3949	3918 3	31 9	Y	28		121
*10	7814	X	3865	-0-	-3949	-0-	3833 3	32 9	Y	29	102 1	48

BELL FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	216716	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	11124 - 12003
05	DLQ	G-10	4667	-0-	4667	17935	4603 3	64 9	Y	58		151
06	DLQ	G-10	4266	-0-	4266	22201	4188 3	78 9	Y	71	175 1	47
07	27526	X	5325	-0-	-22201	-0-	5266 3	59 9	Y	54		101
08	5022	X	4793	-0-	-229	-0-	4745 3	48 9	Y	44		145
09	0		4613	-0-	4613	4613	4547 3	66 9	Y	60		205
10	0		4515	-0-	4515	9128	4420 3	95 9	Y	86	176 1	115

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430											
CRITES A				WELL #: 5	RRCID -> 219672	COMPL. DATE 06/10/2012	TOTAL DEPTH 13342	PERF.12540	- 12693						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-	33	1		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-				-0-
07	69 N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CRITES A				WELL #: 6	RRCID -> 224267	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 13275	PERF.12502	- 12596						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
APEX GU				WELL #: 2	RRCID -> 224307	COMPL. DATE 10/16/2012	TOTAL DEPTH 13130	PERF.12423	- 12438						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JONES ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 226744	COMPL. DATE 04/08/2007	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11128	- 11654						
05	DLQ G-10	4015	-0-	4015	13500	3947 3	68 9	Y	62						104
06	DLQ G-10	2858	-0-	2858	16358	2837 3	21 9	Y	19						123
07	19740 X	3382	-0-	-16358	-0-	3380 3	2 9	Y	2	122	1				3
08	4092 X	2924	-0-	-1168	-0-	2893 3	31 9	Y	28						31
09	0	2636	-0-	2636	2636	2617 3	19 9	Y	17						48
*10	5322 X	2686	-0-	-2636	-0-	2654 3	32 9	Y	29	77	1				-0-
SHELL				WELL #: D 1	RRCID -> 243618	COMPL. DATE 03/12/2015	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10725	- 10951						
05	DLQ G-10	1734	-0-	1734	8387	1645 3	89 9	Y	81	101	1				120
06	DLQ G-10	505	-0-	505	8892	505 3		Y	-0-	14	1				106
07	3000 N	335	-0-	-2665	6227	334 3	1 9	Y	1	82	1				25
08	3100 N	1642	-0-	-1458	4769	1564 3	78 9	Y	71	83	1				13
09	0	1443	-0-	1443	6212	1362 3	81 9	Y	74	87	1				-0-
*10	3100 N	513	-0-	-2587	3625	490 3	23 9	Y	21						21
SMITH L				WELL #: 5	RRCID -> 266020	COMPL. DATE 12/28/2012	TOTAL DEPTH 13728	PERF.12682	- 12692						
05	DLQ G-10	58	-0-	58	235	58 3		Y	-0-						3
06	DLQ G-10	53	-0-	53	288	53 3		Y	-0-						3
07	303 N	15	-0-	-288	-0-	15 3		Y	-0-						3
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	25 3	1 9	Y	1						4
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	Y	1	1	1				4
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 3	2 9	Y	2	2	1				4
SHELL E				WELL #: 1	RRCID -> 268961	COMPL. DATE 01/15/2015	TOTAL DEPTH 12875	PERF.11942	- 11952						
05	DLQ G-10	881	-0-	881	3519	851 3	30 9	Y	27	33	1				40
06	DLQ G-10	2381	-0-	2381	5900	2317 3	64 9	Y	58	92	1				6
07	7038 X	1138	-0-	-5900	-0-	991 3	147 9	Y	134	62	1				78
08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1003 3	55 9	Y	50	62	1				66
09	0	920	-0-	920	920	869 3	51 9	Y	46	55	1				57
*10	2736 X	1816	-0-	-920	-0-	1749 3	67 9	Y	61						118

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
DIRNETT, INC.				220847								
MCKAMEY				WELL #: 6	RRCID -> 233342	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 13474	PERF.12768	- 12800			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2728 X	2146	-0-	-582	-0-	952 1 277 9	917 2	Y	252	391 1	110	
06	2310 X	1901	-0-	-409	-0-	884 1 241 9	776 2	Y	219	192 1	137	
07	2356 X	1958	-0-	-398	-0-	878 1 237 9	843 2	Y	215	197 1	155	
08	2356 X	1793	-0-	-563	-0-	769 1 256 9	768 2	Y	233	191 1	197	
09	2190 X	1587	-0-	-603	-0-	671 1 232 9	684 2	Y	211	198 1	210	
10	0	2094	-0-	2094	2094	667 1 231 9	1196 2	Y	210	195 1	225	

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144	RRCID -> 269762		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670			
CRITES G.U.				WELL #: 1H								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		152	

GREEN EXPLORATION COMPANY				330179	RRCID -> 225028		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488			
JONES "H"				WELL #: 1								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC				359677	RRCID -> 206475		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214			
VALLEY				WELL #: 3								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
*08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2123 2	157 9	Y	143		154	
*09	3000 N	5238	-0-	2238	2238	4886 2	352 9	Y	320	355 1	119	
*10	3100 N	4946	-0-	1846	4084	4612 2	334 9	Y	304	187 1	236	

JTB OIL COMPANY, INC.				448043	RRCID -> 216724		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876			
SCHMIDT, HENRY W.				WELL #: 2								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
MCKAMEY				WELL #:	1	RRCID ->	257175	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	13379	PERF.12538 - 13285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3100 N	3313	-0-	213	213	1684	1	1566	2	N	57	199
06		1757 N	1544	-0-	-213	-0-	63	9	1516	2	N	7	178 1
07		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	20	1	1590	2	N	20	48
08		1922 X	1816	-0-	-106	-0-	22	9	1620	2	N	24	72
09		1860 X	1468	-0-	-392	-0-	170	1	1444	2	N	5	77
10		0	1667	-0-	1667	1667	26	9			N	-0-	77
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18	1					
							6	9					
							18						

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		1
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-		1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		1
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		1
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		1
07	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2	Y	-0-		1
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		1
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-		1
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT		1

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		4
06	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	Y	-0-		4
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		4
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		4
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2	Y	-0-		25
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2	Y	-0-		25
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-		25
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		25
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		25
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT		25

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

05	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-		2
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2	N	-0-		2
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	3	2	N	17	18 1	1
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		1
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		1
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		1

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/22

MIDWAY, S. (MOORE)			61159 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
DUPRIE-FRENCH GU			WELL #: 2		RRCID -> 276198		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9680 - 9692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUPRIE-FRENCH GU			WELL #: 1		RRCID -> 277003		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9778 - 9788	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDWAY, S. (MORRIS)			61159 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
DUPRIE-FRENCH GU			WELL #: 2		RRCID -> 274782		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9622 - 9748	
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		103
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		103
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		103
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		103
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		103

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)			61159 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
DUPRIE-FRENCH GU			WELL #: 1		RRCID -> 275936		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9604 - 9912	
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		117
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		117
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		117
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		117
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		117
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

MIFFLIN (G-73 NORTH)			61283 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061									
JOHN G. KENEDY JR. 'C'			WELL #: 63		RRCID -> 288000		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6736 - 6751	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIFFLIN (H-02)			61283 622		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061											
KENEDY, JOHN G. JR. "C"			WELL #: 28 D		RRCID -> 112515			COMPL. DATE 10/03/1999			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		372 N	41	-0-	-331 B	-0-	4 1	37 3	Y	-0-			-0-	
06		210 N	45	-0-	-165 B	-0-	14 1	31 3	Y	-0-			-0-	
07		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	71 1	631 3	Y	-0-			-0-	
							1 4							
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0	409	-0-	409 B	409	39 1	369 3	Y	-0-			-0-	
							1 4							
10		0	1652	-0-	1652 B	2061	178 1	1474 3	Y	-0-			-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "C"			WELL #: 22		RRCID -> 138825			COMPL. DATE 06/09/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)			61530 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057											
SAENZ			WELL #: 1		RRCID -> 262255			COMPL. DATE 05/05/2011			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MILLER & FOX (YEGUA 6200)			61530 666		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057											
TREJO			WELL #: 1		RRCID -> 290284			COMPL. DATE 03/18/2020			TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6317 - 6323			
05	21570		22212	-0-	642	140297	21883 2	329 9	N	299	388 1		88	
06	21570		20679	-0-	-891	139406	20343 2	336 9	N	305	193 1		200	
07	22289		22615	-0-	326	139732	22325 2	290 9	N	264	385 1		79	
08	0		23191	-0-	23191	162923	22829 2	362 9	N	329	364 1		44	
09	21570		21669	-0-	99	163022	21412 2	257 9	N	234	190 1		88	
10	22227 #		NO RPT	-0-	-22227	140795			N	NO RPT			88	

MILLER RANCH (FRIO 3300)			61544 150		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605											
COFFIN, PHYLLIS			WELL #: 1		RRCID -> 111996			COMPL. DATE 06/01/1984			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590			
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-	
07	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 6		N	-0-			-0-	
10	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MILLER RANCH, S. (4380)		61546 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
MILLER WEST		WELL #: 1		RRCID -> 279738		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 4442 - 4469						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
BENNETT, MILLS		WELL #: 37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5022 - 5029						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 58		RRCID -> 163685		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8163 - 8167						
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 65		RRCID -> 186885		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4534		PERF. 3553 - 3565						
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
06	7 N		-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
07	12 N		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #: 60		RRCID -> 188828		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 6762 - 6778						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 195387		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 6094		PERF. 3366 - 3373						
05	14B DENY	41	-0-	-0-	41	41	41	2			N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	41					N	-0-				-0-
07	41 N		-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.// 61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587							
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 61		RRCID -> 201304		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 210547		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT		WELL #: 45		RRCID -> 258414		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182	
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 69		RRCID -> 267728		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558	
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 11		RRCID -> 269452		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 50		RRCID -> 269453		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902	
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #: 62		RRCID -> 284252		COMPL. DATE 01/17/2018		TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784	
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-	11
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	11
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	11
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	11
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)			61916 010		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171												
DUGGER, L. M.			WELL #: 6 H		RRCID -> 038637			COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KRC OPERATING, LLC			476900												
BICKLER-MOSELY			WELL #: 3 L		RRCID -> 012119			COMPL. DATE 12/31/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
05		2275 X	347	-0-	-1928	-0-	331	1	16	2	Y	-0-			-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	352	1	25	2	Y	-0-			-0-
07		434 N	345	-0-	-89	-0-	308	1	37	2	Y	-0-			-0-
*08		341 N	185	-0-	-156	-0-	162	1	23	2	Y	-0-			-0-
09		0	853	-0-	853	853	613	1	240	2	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	853					Y	NO RPT			-0-

BICKLER-MOSELY			WELL #: 5 H		RRCID -> 063278			COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BICKLER-MOSELY			WELL #: 4		RRCID -> 093694			COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 6137 - 6281			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M.			WELL #: 3		RRCID -> 123327			COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 5645 - 6246			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
06		14B DENY	159	-0-	159	159	149	1	10	2	Y	-0-			117
07		14B DENY	1580	-0-	1580	1739	1327	1	159	2	Y	85			202
							94	9							
08		14B DENY	1665	-0-	1665	3404	1293	1	185	2	Y	170	189	1	183
							187	9							
09		14B2 EXT	988	-0-	988	4392	637	1	250	2	Y	92	176	1	99
							101	9							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4392					Y	NO RPT			99

DUGGER, L. M.			WELL #: 10		RRCID -> 137603			COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6134 - 6177			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)			//CONT.//	61916 010	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC			//CONT.//	476900										
DUGGER, L. M.			WELL #:	13 C	RRCID ->	155675	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	6597 - 6616		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022											

DUGGER, L. M.			WELL #:	14	RRCID ->	175451	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6234 - 6354		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EWING			WELL #:	8	RRCID ->	193531	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6004 - 6226		
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	-0-	1077	1	51	2	Y	-0-	20
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	1	83	2	Y	-0-	20
07	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	-0-	1015	1	121	2	Y	-0-	20
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	-0-	921	1	132	2	Y	-0-	20
09	0		879	-0-	879	-0-	-0-	879	632	1	247	2	Y	20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	879				Y	NO RPT	20

DUGGER, L. M.			WELL #:	19	RRCID ->	199676	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5660 - 5778		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M.			WELL #:	15	RRCID ->	214200	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	6521 - 6560		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BICKLER-MOSELY			WELL #:	10	RRCID ->	222949	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6514 - 6522		
05	T. A.		1484	-0-	1484	5835	1323	1	62	2	Y	90	89	1
							99	9						
06	7672	X	1837	-0-	-5835	-0-	1637	1	114	2	Y	78	90	1
							86	9						
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1249	1	149	2	Y	10	88	1
							11	9						
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1380	1	197	2	Y	92	90	1
							101	9						
09	0		2309	-0-	2309	2309	1551	1	607	2	Y	137	89	1
							151	9						
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2309					Y	NO RPT		50

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NUECES							
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900									
EWING WELL #: 6		RRCID -> 224445	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6054 - 6074				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #: 11		RRCID -> 225746	COMPL. DATE 09/20/2009	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6496 - 6648		
05	4960 X	3862	-0-	-1098	-0-	3658 1	171 2	Y 30	84
06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4412 1	308 2	Y 33	88 1 29
07	5518 X	4853	-0-	-665	-0-	4304 1	515 2	Y 31	60
08	5518 X	4874	-0-	-644	-0-	4225 1	604 2	Y 41	101
09	0	3892	-0-	3892	3892	2781 1	1090 2	Y 19	90 1 30
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	21 9		Y NO RPT	30

DUGGER, L. M.		WELL #: 18		RRCID -> 226483	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6274 - 6279		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

DUGGER, L. M.		WELL #: 5		RRCID -> 234925	COMPL. DATE 09/06/2009	TOTAL DEPTH 7105	PERF. 5645 - 5837		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

DUGGER, L. M.		WELL #: 23		RRCID -> 242587	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6472 - 6480		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DUGGER, L.M.		WELL #: 21		RRCID -> 247001	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 5552 - 6632		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		//CONT.//		61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900								
DUGGER, L. M.		WELL #:		24	RRCID ->	254344	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	5836 - 5858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	276	-0-	276	1893	264 1	12 2	Y	-0-		-0-
06		2286 X	393	-0-	-1893	-0-	367 1	26 2	Y	-0-		-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	172 1	21 2	Y	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
09		0	99	-0-	99	99	71 1	28 2	Y	-0-		-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	99			Y	NO RPT		-0-

EWING, J. H.		WELL #:		9	RRCID ->	270457	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6139 - 6648
05		1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1569 1	74 2	Y	141	181 1	55
							155 9					
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1277 1	89 2	Y	92	91 1	56
							101 9					
07		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1575 1	189 2	Y	131	89 1	98
							144 9					
08		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2231 1	319 2	Y	146	183 1	61
							161 9					
09		0	1366	-0-	1366	1366	880 1	345 2	Y	128	92 1	97
							141 9					
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1366			Y	NO RPT		97

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)		61916 032		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		476900										
BICKLER & MOSLEY		WELL #:		5 D	RRCID ->	049800	COMPL. DATE	02/17/1971	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)		61916 176		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		476900										
DUGGER, L. M.		WELL #:		6 F	RRCID ->	039170	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	N/A
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		476900										
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239622	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7103 - 7105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
DUGGER		WELL #: 16		RRCID -> 174323		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 8084 - 8119	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
EWING, J. H.		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7725 - 7737	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1054	1172	-0-	118	593	971	1	46	2	Y	141
						155	9				181
06	390	952	-0-	562	1155	795	1	56	2	Y	92
						101	9				91
07	2008 N	853	-0-	-1155	-0-	633	1	76	2	Y	131
						144	9				89
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	622	1	89	2	Y	146
						161	9				183
09	0	337	-0-	337	337	141	1	55	2	Y	128
						141	9				92
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	337			Y	NO RPT		97

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327		PERF. 8152 - 8158	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068148		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5618 - 5696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	5921	-0-	-0-	-5921	-0-			N	-0-		115
06	4920 #	-0-	-0-	-4920	-0-			N	-0-		115
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-		115
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		115
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400)		62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DORADO DRILLING, INC.		223295									
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 9269 - 9535	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MISSEY (WILCOX)		62162 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	248013	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	11380	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BMT/K&H 'B'		WELL #:	4	RRCID ->	290036	COMPL. DATE	12/20/2019	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7734 - 7780
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MISSEY (WILCOX - PUIG)		62162 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RUNNING W. "B"		WELL #:	7 T	RRCID ->	202600	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7619 - 8158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

RUNNING W. "B"		WELL #:		9		RRCID ->		202902		COMPL. DATE		07/07/2004		TOTAL DEPTH		8400		PERF. 7870 - 8168	
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-	1						
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	1						
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	Y	-0-	1						
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	1						
09	0		144	-0-	144	-0-	8	1	136	2	Y	-0-	1						
10	0		444	-0-	444	-0-	25	1	419	2	Y	-0-	1						

RUNNING, W "B"		WELL #:		11		RRCID ->		209071		COMPL. DATE		02/18/2005		TOTAL DEPTH		8400		PERF. 7626 - 8138	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-							

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		62262 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
CHAPMAN RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	190455	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	11531	PERF.10876 - 10992
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	197910	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10930 - 10940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID ->	259450	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14917	PERF.11700 - 11740			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		WELL #:		911925	3802	RRCID ->	196378	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11089 - 11106		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)		WELL #:		62262 426	153471	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		WELL #:		6	RRCID ->	095717	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11210 - 11273			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		WELL #:		62262 700	209347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		WELL #:		138	RRCID ->	217866	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12848 - 12864			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CHAPMAN RANCH		WELL #:		447	RRCID ->	235060	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12670 - 12685			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES									
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347																			
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275										COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	4156 - 4272				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

KRC OPERATING, LLC 476900										SMITH UNIT WELL #: 1		RRCID ->	255576	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13975	PERF.	13758 - 13778
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162					
07		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2	50	9	45		207					
08		899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-			N	-0-			207					
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207					
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207					

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1										RRCID ->	257552	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	13718 - 13978		
05		7564 X	6796	-0-	-768	-0-	-0-	6573	2	223	9	203	190	1	219				
06		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	-0-	7120	2	207	9	188	180	1	227				
07		7502 X	6432	-0-	-1070	-0-	-0-	6228	2	204	9	185	196	1	216				
08		6975 X	6633	-0-	-342	-0-	-0-	6631	2	2	9	2		218					
09		0	4661	-0-	4661	-0-	-0-	4266	2	395	9	359	380	1	197				
10		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-	-0-			N	NO RPT			197					

SMITH WELL #: 2										RRCID ->	266616	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13743 - 13896		
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2	29	9	26		79					
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	28	9	25		104					
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2	29	9	26		130					
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2	29	9	26		156					
09		0	788	-0-	788	-0-	-0-	788	2	24	9	22		178					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	788		N	NO RPT			178					

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2										RRCID ->	279610	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13672	PERF.	13610 - 13616		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62					
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62					
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62					
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62					

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035										CHAPMAN RANCH WELL #: 23		RRCID ->	231911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12998	PERF.	12637 - 12739
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2022 - WELL PLUGGED 6/27/2022

CHAPMAN RANCH WELL #: RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	58	1	39	2	Y	19	24	1	5
						21	9							
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	32	1	8	2	Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1	3
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	11	2	Y	20			23
						22	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.// 62262 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.// 209347									
CHAPMAN RANCH "A"		WELL #: 128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	180 1	122 2	Y	44	56 1	15
						48 9					
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	159 1	40 2	Y	27		42
						30 9					
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	84 1	8 2	Y	7	21 1	28
						8 9					
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	165 1	104 2	Y	17		45
						19 9					
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	181 1	34 2	Y	4	12 1	37
						4 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37

CHAPMAN RANCH		WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 347		RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

CHAPMAN RANCH		WELL #: 573		RRCID -> 234945		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 547		RRCID -> 235046		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536			
05	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	614 1	416 2	Y	79	101 1	120
						87 9					
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	635 1	161 2	Y	69		189
						76 9					
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	766 1	69 2	Y	53	149 1	93
						58 9					
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	671 1	423 2	Y	71		164
						78 9					
*09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	644 1	122 2	Y	52	167 1	49
						57 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		49

CHAPMAN RANCH		WELL #: 747		RRCID -> 242328		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
CHAPMAN RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID ->	073714	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2022 - WELL PLUGGED 6/21/2022														

MOBIL-DAVID, EAST				62264 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MANLEY, ALMA		WELL #:		1	RRCID ->	140637	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT)				62266 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
CHAPMAN, J.O.		WELL #:		127	RRCID ->	164942	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOCA				62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
DCRC "101F"		WELL #:		19	RRCID ->	162960	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DCRC "3B"				WELL #:	33	RRCID ->	163703	COMPL. DATE	03/04/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1184 - 2160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DCRC SECTION 101F				WELL #:	6	RRCID ->	181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4234 - 4252
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOCA		//CONT.//		62296 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
DCRC "3B"				WELL #:	37	RRCID ->	248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1256 - 1260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MOCA (WILCOX SAND 1)				62296 154	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
DCRC "3A"				WELL #:	9	RRCID ->	155380	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	12204	PERF. 4522 - 4532	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)				62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC				036587									
MILLER, BOB				WELL #:	1	RRCID ->	249085	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9636	PERF. 8442 - 9066	
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	2995 3	6 9	N	5			60
06	2880 X	2692	-0-	-188	-0-	-0-	2686 3	6 9	N	5			65
07	2976 X	2894	-0-	-82	-0-	-0-	2874 3	20 9	N	18	74 1		9
08	3007 X	2607	-0-	-400	-0-	-0-	2594 3	13 9	N	12			21
09	0	2849	-0-	2849	-0-	-0-	2849 3	17 9	N	15			36
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	-0-			N	NO RPT			36
MILLER, BOB				WELL #:	2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 8422 - 9388	
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	-0-	32 3		N	-0-			33
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			33
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	190 3	6 9	N	5			38
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	84 3	2 9	N	2			40
09	0	27	-0-	27	-0-	-0-	27 3		N	-0-			40
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			N	NO RPT			40
MILLER, BOB				WELL #:	3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 8459 - 9506	
05	3937 X	3481	-0-	-456	-0-	-0-	3459 3	22 9	N	20			150
06	3810 X	3433	-0-	-377	-0-	-0-	3411 3	22 9	N	20			170
07	3782 X	3669	-0-	-113	-0-	-0-	3650 3	19 9	N	17	113 1		74
08	3782 X	3376	-0-	-406	-0-	-0-	3363 3	13 9	N	12			86
09	0	3641	-0-	3641	-0-	-0-	3641 3	14 9	N	13			99
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	-0-			N	NO RPT			99
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						CNTY: HIDALGO			
HAMMAN "D"				WELL #:	2	RRCID ->	117292	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8800 - 8832	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
HAMMAN "A"		WELL #:		14		RRCID -> 119492		COMPL. DATE 12/17/1985			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1705 N	1361	-0-	-344	-0-	119 1	1234 2	Y	7	32 1		18
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	160 1	1743 2	Y	3			21
07		1984 N	1597	-0-	-387	-0-	152 1	1442 2	Y	3			24
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	149 1	1509 2	Y	9			33
09		1920 N	1623	-0-	-297	-0-	158 1	1457 2	Y	7			40
10		0	1636	-0-	1636	1636	154 1	1473 2	Y	8			48

HAMMAN "A"		WELL #:		12		RRCID -> 125172		COMPL. DATE 08/17/1987			TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A		
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	164 1	1712 2	Y	-0-			-0-
06		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	162 1	1769 2	Y	-0-			-0-
07		1953 N	1736	-0-	-217	-0-	165 1	1571 2	Y	-0-			-0-
08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	172 1	1745 2	Y	-0-			-0-
09		1890 N	1778	-0-	-112	-0-	174 1	1604 2	Y	-0-			-0-
10		0	1732	-0-	1732	1732	164 1	1568 2	Y	-0-			-0-

HAMMAN "D"		WELL #:		3		RRCID -> 125174		COMPL. DATE 09/09/1987			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741		
05		992 N	564	-0-	-428	-0-	49 1	515 2	Y	-0-			-0-
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	56 1	605 2	Y	-0-			-0-
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	67 1	640 2	Y	-0-			-0-
08		558 N	547	-0-	-11	-0-	49 1	498 2	Y	-0-			-0-
09		660 N	505	-0-	-155	-0-	49 1	456 2	Y	-0-			-0-
10		0	536	-0-	536	536	51 1	485 2	Y	-0-			-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		11		RRCID -> 146252		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492		
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	122 1	1268 2	Y	6	33 1		18
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	114 1	1238 2	Y	3			21
07		1488 N	1319	-0-	-169	-0-	125 1	1192 2	Y	2			23
08		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	120 1	1220 2	Y	8			31
09		1350 N	1292	-0-	-58	-0-	126 1	1160 2	Y	5			36
10		0	1251	-0-	1251	1251	118 1	1126 2	Y	6			42

HAMMAN "D"		WELL #:		1		RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001			TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535		
05		806 N	328	-0-	-478	-0-	29 1	299 2	Y	-0-			-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	31 1	335 2	Y	-0-			-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	43 1	409 2	Y	-0-			-0-
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	39 1	399 2	Y	-0-			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	36 1	334 2	Y	-0-			-0-
10		0	359	-0-	359	359	34 1	325 2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
HAMMAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184699	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8472 - 8508	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		24DF	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	11028	PERF. 7786 - 8211
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		18DF	RRCID ->	127457	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7776 - 7788
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		26DF	RRCID ->	129427	COMPL. DATE	10/09/1988	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 8297 - 8332
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	131564	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8044 - 8220
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		16DF	RRCID ->	132460	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 8066 - 8252
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 11DF		RRCID -> 132495		COMPL. DATE 10/03/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B		WELL #: 9DF		RRCID -> 142900		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280								
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	85	1	1339	2	Y	40					93
						44	9									
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	93	1	1436	2	Y	49	3	1			139
						54	9									
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	99	1	1539	2	Y	43					182
						47	9									
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	118	1	1559	2	Y	31	76	1			137
						34	9									
09	0	1541	-0-	1541	1541	96	1	1433	2	Y	11					148
						12	9									
10	0	1532	-0-	1532	3073	96	1	1436	2	Y	-0-	119	1			29

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 23DF		RRCID -> 147166		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 148602		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 7DF		RRCID -> 153750		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876								
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	Y	17					43
						19	9									
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	2	Y	-0-	43	1			-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					-0-
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	15	5	1			10
						17	9									
09	0	820	-0-	820	820	48	1	711	2	Y	55					65
						61	9									
10	0	814	-0-	814	1634	51	1	763	2	Y	-0-	65	1			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 29		RRCID -> 170315		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 17		RRCID -> 190027		COMPL. DATE		N/A		
HAMMAN A										TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	163 1	2892 2	Y	11		31
							12 9					
06		2910 X	2733	-0-	-177	-0-	145 1	2586 2	Y	2		33
							2 9					
07		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	200 1	2985 2	Y	-0-		33
08		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	368 1	2861 2	Y	-0-		33
09		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	315 1	2648 2	Y	-0-		33
10		0	3042	-0-	3042	3042	363 1	2678 2	Y	1		34
							1 9					

HAMMAN A				WELL #: 18		RRCID -> 192930		COMPL. DATE		N/A		
										TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988		
05		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	153 1	2716 2	Y	9		26
							10 9					
06		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	145 1	2578 2	Y	1		27
							1 9					
07		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	187 1	2794 2	Y	-0-		27
08		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	338 1	2628 2	Y	-0-		27
09		3000 N	3067	-0-	67	67	326 1	2741 2	Y	-0-		27
10		0	2942	-0-	2942	3009	351 1	2590 2	Y	1		28
							1 9					

HAMMAN A				WELL #: 19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990		
05		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	75 1	1335 2	Y	8		57
							9 9					
06		1350 N	1313	-0-	-37	-0-	70 1	1241 2	Y	2		59
							2 9					
07		1426 N	1387	-0-	-39	-0-	87 1	1300 2	Y	-0-		59
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	172 1	1337 2	Y	-0-		59
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	160 1	1345 2	Y	-0-		59
10		0	1479	-0-	1479	1479	176 1	1302 2	Y	1		60
							1 9					

HAMMAN A				WELL #: 20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133		
05		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	88 1	1558 2	Y	20		45
							22 9					
06		1650 N	1376	-0-	-274	-0-	73 1	1299 2	Y	4		49
							4 9					
07		1612 N	1333	-0-	-279	-0-	84 1	1249 2	Y	-0-		49
08		1643 N	1483	-0-	-160	-0-	169 1	1314 2	Y	-0-		49
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	170 1	1427 2	Y	-0-		49
10		0	1457	-0-	1457	1457	174 1	1281 2	Y	2		51
							2 9					

HAMMAN				WELL #: 3		RRCID -> 226770		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136		WELL #: 1		RRCID ->	226871	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8414 - 9002
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3441 X	3230	-0-	-211	-0-		557 1	2665 2	N	7	4 8		114
								8 9						
06		3330 X	2712	-0-	-618	-0-		541 1	2163 2	N	7			121
								8 9						
07		3441 X	3276	-0-	-165	-0-		650 1	2619 2	N	6			127
								7 9						
08		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-		596 1	2959 2	N	20			147
								22 9						
09		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-		649 1	2694 2	N	95			242
								105 9						
10		0	3520	-0-	3520	3520		565 1	2938 2	N	15	194 1		63
								17 9						

HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->		227523		COMPL. DATE			05/23/2007			TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8712 - 8992
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-		13 1	89 2	N	-0-			5		
								19 1	136 2	N	-0-			5		
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-		16 1	111 2	N	-0-			5		
								12 1	117 2	N	-0-			5		
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-		8 1	79 2	N	-0-			5		
								11 1	106 2	N	-0-			5		
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-					-0-			5		
											-0-			5		
09		150 N	87	-0-	-63	-0-					-0-			5		
											-0-			5		
10		0	117	-0-	117	117					-0-			5		

JACKSON, KATHRYN		WELL #: 1		RRCID ->		228276		COMPL. DATE			06/22/2007			TOTAL DEPTH	10122	PERF. 8670 - 8945
05		341 N	253	-0-	-88	-0-		4 1	249 2	N	-0-			148		
								2 1	273 2	N	-0-			148		
06		300 N	275	-0-	-25	-0-		2 1	298 2	N	-0-			148		
								3 1	293 2	N	-0-	82 1		66		
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-		1 1	248 2	N	-0-			66		
								1 1	263 2	N	-0-			66		
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-					-0-			66		
											-0-			66		
09		270 N	249	-0-	-21	-0-					-0-			66		
											-0-			66		
10		0	264	-0-	264	264					-0-			66		

HOLLY TRACY		WELL #: 1		RRCID ->		228365		COMPL. DATE			01/30/2007			TOTAL DEPTH	9924	PERF. N/A
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-		14 1	97 2	N	-0-			60		
								19 1	140 2	N	-0-			60		
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-		17 1	115 2	N	-0-			60		
								14 1	144 2	N	-0-			60		
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-		13 1	127 2	N	-0-			60		
								15 1	149 2	N	-0-			60		
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-					-0-			60		
											-0-			60		
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-					-0-			60		
											-0-			60		
10		0	164	-0-	164	164					-0-			60		

HAMMAN		WELL #: 2		RRCID ->		230902		COMPL. DATE			02/16/2007			TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 9004
05		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-		291 1	1390 2	Y	1			38		
								1 9								
06		4380 X	2511	-0-	-1869	-0-		502 1	2008 2	Y	1			39		
								1 9								
07		4526 X	1192	-0-	-3334	-0-		237 1	955 2	Y	-0-			39		
								405 1	2014 2	Y	-0-			39		
08		4526 X	2419	-0-	-2107	-0-		285 1	1185 2	Y	-0-			39		
								285 1	1484 2	Y	-0-			39		
09		3240 X	1470	-0-	-1770	-0-					-0-			39		
											-0-			39		
10		0	1771	-0-	1771	1771		285 1			2	7 1		34		
								2 9								

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN		WELL #:		4		RRCID -> 231241		COMPL. DATE 10/25/2021			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8388 - 9206			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		9486 X	3342	-0-	-6144	-0-	578 1	2763 2	N	1				44
06		6750 X	2739	-0-	-4011	-0-	548 1	2191 2	N	-0-				44
07		5673 X	2823	-0-	-2850	-0-	561 1	2262 2	N	-0-				44
08		4278 X	4245	-0-	-33	-0-	711 1	3534 2	N	-0-				44
09		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	744 1	3088 2	N	-0-				44
10		0	4229	-0-	4229	4229	682 1	3545 2	N	2	4	1		42
							2 9							

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 232011		COMPL. DATE 10/29/2021			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399			
05		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	692 1	3310 2	N	1				328
06		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	771 1	3084 2	N	1				329
07		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	802 1	3230 2	N	-0-				329
08		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	612 1	3040 2	N	-0-				329
09		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	624 1	2589 2	N	-0-				329
10		0	3575	-0-	3575	3575	576 1	2997 2	N	2	102	1		229
							2 9							

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 233050		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599			
05		2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-			N	4	4	8		88
06		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	2				90
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	71 1	288 2	N	2				92
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	21 1	105 2	N	4	4	8		92
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	100 1	414 2	N	1				93
10		0	20	-0-	20	20	3 1	17 2	N	-0-	8	1		85
							1 9							

HAMMAN "E"		WELL #:		1		RRCID -> 236278		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198			
05		4805 X	2808	-0-	-1997	-0-	472 1	2260 2	Y	69	188	1	19 8	64
06		4500 X	1953	-0-	-2547	-0-	388 1	1553 2	Y	11				75
07		3782 X	2469	-0-	-1313	-0-	489 1	1971 2	Y	8				83
08		3441 X	2282	-0-	-1159	-0-	381 1	1892 2	Y	8	22	1		69
09		3120 X	1866	-0-	-1254	-0-	362 1	1501 2	Y	3				72
10		0	2217	-0-	2217	2217	357 1	1858 2	Y	2	9	1		65
							2 9							

HAMMAN "E"		WELL #:		2		RRCID -> 236748		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN 'E'				WELL #: 3	RRCID -> 237097	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8352	-		9192				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	229	1	1097	2	N	-0-				20
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	160	1	641	2	N	-0-				20
07	1488 N	387	-0-	-1101	-0-	77	1	310	2	N	-0-				20
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	239	1	1187	2	N	-0-				20
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	222	1	921	2	N	-0-				20
10	0	1056	-0-	1056	1056	170	1	885	2	N	1				21
						1	9								

HAMMAN 'E'				WELL #: 4	RRCID -> 238156	COMPL. DATE 04/20/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8754	-		9188				
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	300	1	1436	2	N	1				74
						1	9								
06	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	329	1	1315	2	N	-0-				74
07	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	311	1	1253	2	N	-0-				74
08	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	249	1	1236	2	N	-0-				74
09	1650 N	1081	-0-	-569	-0-	210	1	871	2	N	-0-				74
10	0	1122	-0-	1122	1122	181	1	940	2	N	1	1	1		74
						1	9								

HAMMAN "E"				WELL #: 5	RRCID -> 243485	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 8493	-		9304				
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
10	0	7	-0-	7	7	1	1	5	2	N	1	27	1		32
						1	9								

STALKER GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 285380	COMPL. DATE 05/06/2019	TOTAL DEPTH 17750	PERF. 9516	-		10102				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TURNER, EVELYN				WELL #: 2	RRCID -> 287900	COMPL. DATE 08/23/2019	TOTAL DEPTH 17770	PERF. 8974	-		8990				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)				62556 022	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
HAMMAN				WELL #: 5	RRCID -> 281814	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 9582	PERF. 7360	-		7370				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)		//CONT.//		62556 022		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAMMAN		WELL #:		1		RRCID -> 282015		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7334 - 7340				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			226
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	9	1	231
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			235
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	11	1	228
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			233
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	3	1	289

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)				62556 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117												
JOHNSON, MARY		WELL #:		3		RRCID -> 111061		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 15803		PERF.15440 - 15639				
*04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10		983	983	983	983	983	2			Y	-0-			-0-
*09	1891	N		908	-0-	-983	-0-	908	2			Y	-0-			-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB-BROWN)				62556 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		47		RRCID -> 117185		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 15776		PERF.14036 - 14064				
05	13857	X		11314	-0-	-2543	-0-	676	1	10638	2	Y	-0-			-0-
06	12000	X		11029	-0-	-971	-0-	674	1	10355	2	Y	-0-			-0-
07	12400	X		11547	-0-	-853	-0-	700	1	10847	2	Y	-0-			-0-
08	12400	X		11344	-0-	-1056	-0-	802	1	10542	2	Y	-0-			-0-
09	0			12773	-0-	12773	12773	805	1	11968	2	Y	-0-			-0-
10	0			8910	-0-	8910	21683	557	1	8353	2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 148684		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 15530		PERF.13802 - 13915		
05	3534	X		2114	-0-	-1420	-0-	13	1	2066	2	Y	32	67	1	37
								35	9							
06	3493	X		3493	-0-	-0-	-0-	21	1	3442	2	Y	27			64
								30	9							
07	3170	X		3170	-0-	-0-	-0-	20	1	3139	2	Y	10			74
								11	9							
08	3377	X		3377	-0-	-0-	-0-	17	1	3331	2	Y	26	66	1	33
								29	9							
09	3480	X		3275	-0-	-205	-0-	17	1	3161	2	Y	88			121
								97	9							
10	0			3105	-0-	3105	3105	17	1	3053	2	Y	32			153
								35	9							

HAMMAN RANCH				WELL #:		38		RRCID -> 172690		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13612 - 13672		
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CRISTO (VKSBG-BROWN)		//CONT.//		62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173994	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13369 - 13432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174263	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 14009
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174442	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13828 - 13883
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MONTE CRISTO (VKSBG-ECKART)				62556 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113955	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	10273	PERF. 9920 - 10079
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HAMMAN A		WELL #:		2D	RRCID ->	210179	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	3022	PERF. 2170 - 2370
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"			62556 056 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
			WELL #:	20	RRCID ->	114104	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	10761 - 10898
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3224 X	3169	-0-	-55	-0-	185 74	1 9	2910	2	Y	67	313
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	213	1	3277	2	Y	-0-	313 1
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	233	1	3610	2	Y	-0-	-0-
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	288	1	3793	2	Y	15	5 1
09	0	3439	-0-	3439	3439	17 214	9 1	3173	2	Y	47	57
10	0	3558	-0-	3558	6997	52 218	9 1	3264	2	Y	69	126
						76	9					
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	14 X	RRCID ->	131316	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10933 - 11049
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	22	RRCID ->	137598	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10935 - 11111
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT	-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	27	RRCID ->	149252	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10778 - 10902
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HAMMON UNIT "A"			WELL #:	5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.	10850 - 10972
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #:	28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10854 - 10960
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217996	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11338	- 11380						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 42	RRCID -> 218597	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 17054	PERF.11417	- 11644						
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	77 1	536 2	Y			-0-				1
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	74 1	536 2	Y			-0-				1
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	75 1	520 2	Y			-0-				1
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	53 1	533 2	Y			-0-				1
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	55 1	525 2	Y			-0-				1
10	0	596	-0-	596	596	54 1	542 2	Y			-0-				1

HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219661	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9447	- 11520						
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48 1	336 2	N			-0-				84
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2 2		N			-0-				84
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	70 1	487 2	N			-0-				84
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	106 1	1065 2	N			-0-				84
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	66 1	633 2	N			-0-				84
10	0	1199	-0-	1199	1199	109 1	1090 2	N			-0-				84

HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221955	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11282	- 11326						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HAMMAN UNIT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 112716	COMPL. DATE 08/30/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11110	- 11150						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
HAMMAN RANCH				WELL #: 18	RRCID -> 172523	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 14397	PERF.11413	- 11593						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)		//CONT.//		62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217994	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11426 - 11484
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218598	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11454 - 11644
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11468
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)				62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11471 - 11607
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11602 - 11622
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295 - 11370
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217993	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11338	- 11691		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3596 X	3234	-0-	-362	-0-	406 1	2828 2	N	-0-	137
06		3480 X	3187	-0-	-293	-0-	385 1	2802 2	N	-0-	137
07		3503 X	3250	-0-	-253	-0-	408 1	2842 2	N	-0-	137
08		3255 X	3236	-0-	-19	-0-	292 1	2944 2	N	-0-	137
09		3180 X	2958	-0-	-222	-0-	280 1	2678 2	N	-0-	137
10		0	2991	-0-	2991	2991	272 1	2719 2	N	-0-	137

HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219663	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11066	- 11243		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221953	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11590	- 11754		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)				62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 102557	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12859	- 13116		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 30	RRCID -> 146638	COMPL. DATE 08/10/1993	TOTAL DEPTH 13211	PERF.12983	- 13200		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 35ST	RRCID -> 155445	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12702	- 12749		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

 MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6045 X	4877	-0-	-1168	-0-	600 1 96 9	4181 2	Y	87	61 8		68
06	5430 X	4936	-0-	-494	-0-	590 1 50 9	4296 2	Y	45	62 1		51
07	5518 X	4940	-0-	-578	-0-	610 1 77 9	4253 2	Y	70	65 8		56
08	5301 X	4682	-0-	-619	-0-	419 1 43 9	4220 2	Y	39	64 1		31
*09	4950 X	3795	-0-	-1155	-0-	353 1 63 9	3379 2	Y	57	64 1		24
10	0	3211	-0-	3211	3211	285 1 76 9	2850 2	Y	69	67 8		26

 HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030 - 13182					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390 - 13604					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)				62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184 - 14194					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13883					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753 - 14570					
05	31 X	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					3
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					3
07	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					3
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					3
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 15102					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)		62556 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 15102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)		62556 087		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.15155 - 15254		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	43 1	683 2	Y	14		14
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	15 9	901 2	Y	98	3 1	109
07		891 N	891	-0-	-0-	-0-	59 1	747 2	Y	87		196
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	108 9	718 2	Y	40	84 1	152
09		0	666	-0-	666	666	48 1	608 2	Y	15		167
10		0	417	-0-	417	1083	96 9	368 2	Y	23		190
							44 9					
							41 1					
							17 9					
							24 1					
							25 9					

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
HAMMAN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	100475	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9583 - 9837		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	172 1	1786 2	Y	9	25 1	14
06		2100 N	1883	-0-	-217	-0-	10 9	1722 2	Y	3		17
07		2170 N	1213	-0-	-957	-0-	158 1	1095 2	Y	3		20
08		1953 N	1651	-0-	-302	-0-	3 9	1494 2	Y	9		29
09		1890 N	1059	-0-	-831	-0-	147 1	952 2	Y	4		33
10		0	2013	-0-	2013	2013	10 9	1813 2	Y	9		42
							103 1					
							4 9					
							190 1					
							10 9					

HAMMAN "A"		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		263648										
		WELL #:	4	RRCID ->	101713	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9334 - 9444		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	208 1	2164 2	Y	12	32 1	18
06		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	13 9	2028 2	Y	4		22
07		2387 X	2118	-0-	-269	-0-	186 1	1913 2	Y	4		26
08		2387 X	2241	-0-	-146	-0-	4 9	2028 2	Y	12		38
09		2310 X	1990	-0-	-320	-0-	201 1	1787 2	Y	8		46
10		0	1930	-0-	1930	1930	4 9	1738 2	Y	9		55
							194 1					
							9 9					
							182 1					
							10 9					

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	87	1	908	2	Y	5	32 1	17
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	86	1	940	2	Y	2		19
07	1054 N	980	-0-	-74	-0-	93	1	885	2	Y	2		21
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	96	1	970	2	Y	6		27
09	1020 N	924	-0-	-96	-0-	90	1	830	2	Y	4		31
10	0	916	-0-	916	916	86	1	826	2	Y	4		35

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676													
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	95	1	989	2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	93	1	1019	2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	114	1	1083	2	Y	-0-		-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	113	1	1144	2	Y	-0-		-0-
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	118	1	1090	2	Y	-0-		-0-
10	0	1116	-0-	1116	1116	106	1	1010	2	Y	-0-		-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117 JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019													
05	DLQ G-10	1985	-0-	1985	3847	1985	2			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1969	-0-	1969	5816	1969	2			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	2006	-0-	2006	7822	2006	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1919	-0-	1919	9741	1919	2			Y	-0-		-0-
09	0	1773	-0-	1773	11514	1773	2			Y	-0-		-0-
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	10119					Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720													
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-		-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-		-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-		-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-		-0-
09	0	1304	-0-	1304	1304	1304	2			N	-0-		-0-
10	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136 HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5456 X	4425	-0-	-1031	-0-	703 1	3690 2	Y		29	20 8		25
06	5250 X	4412	-0-	-838	-0-	32 9	694 1	3700 2	Y	16	21 1		20
07	5425 X	4542	-0-	-883	-0-	18 9	716 1	3801 2	Y	23	22 8		21
08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	25 9	776 1	3917 2	Y	13	21 1		13
*09	4440 X	4293	-0-	-147	-0-	14 9	745 1	3548 2	Y	-0-	9 1		4
10	0	4200	-0-	4200	4200	740 1	3460 2	Y		-0-			4

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

05	4557 X	4297	-0-	-260	-0-	687 1	3608 2	Y		2	1 8		4
06	4410 X	4092	-0-	-318	-0-	2 9	646 1	3445 2	Y	1	1 8		4
07	4557 X	4217	-0-	-340	-0-	1 9	668 1	3548 2	Y	1	1 8		4
08	4371 X	4146	-0-	-225	-0-	1 9	685 1	3460 2	Y	1	1 8		4
09	4200 X	4127	-0-	-73	-0-	1 9	696 1	3315 2	Y	105	68 8		41
10	0	4026	-0-	4026	4026	116 9	685 1	3205 2	Y	124	121 8		44
						136 9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

05	124 N	26	-0-	-98	-0-	3 1	23 2	N		-0-			1
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	104 1	760 2	N		-0-			1
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	100 1	699 2	N		-0-			1
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 2	N		-0-			1
09	870 N	2	-0-	-868	-0-	2 2		N		-0-			1
10	0	8215	-0-	8215	8215	746 1	7469 2	N		-0-			1

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

05	1240 N	852	-0-	-388	-0-	107 1	745 2	Y		-0-			1
06	990 N	498	-0-	-492	-0-	60 1	438 2	Y		-0-			1
07	682 N	436	-0-	-246	-0-	55 1	381 2	Y		-0-			1
08	837 N	366	-0-	-471	-0-	33 1	333 2	Y		-0-			1
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	28 1	265 2	Y		-0-			1
10	0	340	-0-	340	340	31 1	309 2	Y		-0-			1

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 149889		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 154165		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610								
05	744 N	597	-0-	-147	-0-	75	1	522	2	Y	-0-					4
06	810 N	702	-0-	-108	-0-	85	1	617	2	Y	-0-					4
07	775 N	344	-0-	-431	-0-	43	1	301	2	Y	-0-					4
08	3100 N	3562	-0-	462	-0-	321	1	3241	2	Y	-0-					4
09	3000 N	5505	-0-	2505	-0-	2967	1	4984	2	Y	-0-					4
10	0	1980	-0-	1980	-0-	4947	1	1800	2	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256								
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					1
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					1
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					1
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					1
09	180 N	49	-0-	-131	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					1
10	0	112	-0-	112	-0-	112	1	102	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 166716		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 172208		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173045		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659								
05	6696 X	4924	-0-	-1772	-0-	32	1	4877	2	Y	14	30	1			22
						15	9									
06	6480 X	4437	-0-	-2043	-0-	27	1	4397	2	Y	12					34
						13	9									
07	6696 X	5242	-0-	-1454	-0-	33	1	5205	2	Y	4					38
						4	9									
08	5859 X	5535	-0-	-324	-0-	28	1	5495	2	Y	11	29	1			20
						12	9									
09	5670 X	4722	-0-	-948	-0-	25	1	4697	2	Y	-0-					20
10	T. A.	5117	-0-	5117	-0-	5117	1	5089	2	Y	-0-					20

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		159 1	1106 2	Y	-0-			1
06		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		144 1	1045 2	Y	-0-			1
07		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		175 1	1223 2	Y	-0-			1
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-		154 1	1552 2	Y	-0-			1
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		145 1	1387 2	Y	-0-			1
10		0	1536	-0-	1536	1536		140 1	1396 2	Y	-0-			1

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142														
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-		3 1	19 2	Y	-0-			-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-		3 1	18 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-		3 1	22 2	Y	-0-			-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-		1 1	12 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-		2 1	15 2	Y	-0-			-0-
10		0	17	-0-	17	17		2 1	15 2	Y	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772														
05		T. A.	4796	-0-	4796	9483		31 1	4723 2	Y	38	79 1	1 8	43
								42 9						
06		T. A.	4414	-0-	4414	13897		27 1	4352 2	Y	32			75
								35 9						
07		18448 X	4551	-0-	-13897	-0-		28 1	4512 2	Y	10			85
								11 9						
08		4836 X	4531	-0-	-305	-0-		23 1	4474 2	Y	31	77 1	1 8	38
								34 9						
09		4680 X	4424	-0-	-256	-0-		24 1	4399 2	Y	1			39
								1 9						
10		0	4341	-0-	4341	4341		24 1	4317 2	Y	-0-			39

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681														
05		3038 X	2805	-0-	-233	-0-		352 1	2452 2	N	1	12 1		65
								1 9						
06		2910 X	2610	-0-	-300	-0-		315 1	2295 2	N	-0-			65
07		2883 X	2288	-0-	-595	-0-		287 1	2001 2	N	-0-			65
08		2883 X	2526	-0-	-357	-0-		228 1	2297 2	N	1	1 8		65
								1 9						
09		2790 X	2263	-0-	-527	-0-		214 1	2049 2	N	-0-			65
10		0	2378	-0-	2378	2378		216 1	2161 2	N	1			66
								1 9						

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36	47 1		66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26			92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	54 1		76
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26			102
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			113

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH		WELL #: 72		RRCID -> 219887		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	5	7 1	41				
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	9	25	2	N	4		45				
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	3		48				
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	2	8 1	42				
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	9	32	2	N	-0-		42				
10	0	31	-0-	31	31	3	1	28	2	N	-0-		42				
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 223264		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956	
05	2263 X	1598	-0-	-665	-0-	10	1	1588	2	Y	-0-		2				
06	2190 X	1553	-0-	-637	-0-	9	1	1544	2	Y	-0-		2				
07	2263 X	1637	-0-	-626	-0-	10	1	1627	2	Y	-0-		2				
08	1767 X	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	2	Y	-0-		2				
09	1560 X	1264	-0-	-296	-0-	7	1	1257	2	Y	-0-		2				
10	0	1197	-0-	1197	1197	6	1	1191	2	Y	-0-		2				
HAMMAN "A"										WELL #: 17		RRCID -> 223483		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 223568		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794	
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-		54				
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-		54				
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		54				
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		54				
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		54				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		54				
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 223692		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1				
HAMMAN RANCH										WELL #: 2ST		RRCID -> 225606		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784																			
05	5828	X	5740	-0-	-88	-0-		713	1	4971	2	Y	51	37	8				42
								56	9										
06	5640	X	5500	-0-	-140	-0-		661	1	4810	2	Y	26	34	1				34
								29	9										
07	5952	X	5753	-0-	-199	-0-		716	1	4994	2	Y	39	35	8				38
								43	9										
08	5952	X	5720	-0-	-232	-0-		514	1	5180	2	Y	24	39	1				23
								26	9										
*09	5760	X	5075	-0-	-685	-0-		480	1	4595	2	Y	-0-	16	1				7
10	0		4873	-0-	4873	4873		443	1	4430	2	Y	-0-						7

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882																			
05	5115	X	4294	-0-	-821	-0-		28	1	4266	2	Y	-0-						6
06	4920	X	4027	-0-	-893	-0-		25	1	4002	2	Y	-0-						6
07	5084	X	4361	-0-	-723	-0-		27	1	4334	2	Y	-0-						6
08	4681	X	4449	-0-	-232	-0-		23	1	4426	2	Y	-0-						6
09	4410	X	3908	-0-	-502	-0-		21	1	3887	2	Y	-0-						6
10	0		3789	-0-	3789	3789		21	1	3768	2	Y	-0-						6

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732																			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999																			
05	155	N	117	-0-	-38	-0-		15	1	102	2	N	-0-						42
06	150	N	56	-0-	-94	-0-		7	1	49	2	N	-0-						42
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		128	1	890	2	N	-0-						42
08	3100	N	19703	-0-	16603	16603		1778	1	17925	2	N	-0-						42
09	3000	N	16500	-0-	13500	30103		1561	1	14938	2	N	1						43
								1	9										
10	0		13989	-0-	13989	44092		1271	1	12718	2	N	-0-						43

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 247761		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MONTE CHRISTO (25)		62556 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
JOHNSON, F. I.		WELL #: 57 D		RRCID -> 135078		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192								
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 53D		RRCID -> 259326		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680				Y	NO RPT					-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 43 F		RRCID -> 270181		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MONTE CHRISTO (27)		62556 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
JOHNSON, F. I.		WELL #: 3 L		RRCID -> 012165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
ROPER, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 125474		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6242 - 6477

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

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (40)		62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 1 D		RRCID -> 084784		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 45 F		RRCID -> 128833		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (42)		62556 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 36 D		RRCID -> 111060		COMPL. DATE 05/30/1984		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469		
05	2666 N	23	-0-	-2643	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-
06	2580 N	2	-0-	-2578	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
07	961 N	10	-0-	-951	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 56-F		RRCID -> 143453		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
F. I. JOHNSON		WELL #: 41DF		RRCID -> 272676		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43)			62556 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 F		RRCID -> 084785		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #: 38 D		RRCID -> 115979		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117									
JOHNSON, MARY			WELL #: 4		RRCID -> 110750		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815			
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500		Y	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500		Y	NO RPT			-0-
07		0 W	2006	-0-	2006	6506	2006 2	Y	-0-			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, MARY			WELL #: 1		RRCID -> 276015		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750			
05	2976	X	1589	-0-	-1387	-0-	1556 2	33 9	N	30		128
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1544 2	35 9	N	32		160
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-		160
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1505 2	17 9	N	15		175
09	0		1418	-0-	1418	1418	1390 2	28 9	N	25	186 0	14
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		14
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 2 C		RRCID -> 012171		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #: 33 D		RRCID -> 109710		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D	RRCID ->	110359	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7688 - 7708			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F	RRCID ->	112018	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7810 - 7848			
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-			-0-
09	0	586	-0-	586	586	26	1	392	2	Y	153			153
						168	9							
10	0	503	-0-	503	1089	19	1	276	2	Y	189	244	1	98
						208	9							

JOHNSON, F. I.		WELL #:		56 D	RRCID ->	119464	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7983 - 7993			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 8000 - 8010			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41DF	RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7464 - 7550			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F	RRCID ->	290766	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7806 - 7816			
05	1147 N	829	-0-	-318	-0-	50	1	779	2	N	-0-			-0-
06	930 N	657	-0-	-273	-0-	40	1	617	2	N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	N	-0-			-0-
08	837 N	342	-0-	-495	-0-	24	1	318	2	N	-0-			-0-
09	0	199	-0-	199	199	13	1	186	2	N	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118	317	7	1	111	2	N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		2ST		RRCID -> 043246		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8589 - 9732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		3627 X	2839	-0-	-788	-0-	356 1	2482 2	N	1	1 8		40		
06		3510 X	2241	-0-	-1269	-0-	271 1	1970 2	N	-0-			40		
07		3596 X	2424	-0-	-1172	-0-	304 1	2119 2	N	1			41		
08		3224 X	2866	-0-	-358	-0-	259 1	2607 2	N	-0-	1 1		40		
09		2940 X	2712	-0-	-228	-0-	257 1	2455 2	N	-0-			40		
10		0	2788	-0-	2788	-0-	253 1	2535 2	N	-0-			40		

HAMMAN RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 066972		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 4012 - 5474			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 111447		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 8290 - 8396			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HAMMAN RANCH		WELL #:		31		RRCID -> 113167		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 8529 - 8680			
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	38 1	268 2	Y	1	1 8		1		
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	220 1	1602 2	Y	1	1 8		1		
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	25 1	175 2	Y	1	1 8		1		
08	310	N	132	-0-	-178	-0-	12 1	119 2	Y	1	1 8		1		
*09	780	N	178	-0-	-602	-0-	17 1	161 2	Y	-0-	1 1		-0-		
10	0		111	-0-	111	-0-	10 1	101 2	Y	-0-			-0-		

HAMMAN RANCH		WELL #:		25		RRCID -> 121387		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8440 - 8498			
05	7533	X	6280	-0-	-1253	-0-	787 1	5484 2	Y	8	6 8		12		
06	7290	X	6665	-0-	-625	-0-	804 1	5855 2	Y	5	6 1		11		
07	7440	X	6904	-0-	-536	-0-	865 1	6032 2	Y	6	6 8		11		
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	628 1	6333 2	Y	3	6 1		8		
*09	6660	X	6337	-0-	-323	-0-	599 1	5737 2	Y	1	3 1		6		
10	0		6234	-0-	6234	-0-	566 1	5668 2	Y	-0-			6		

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 121424			COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8296 - 8484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #:	28	RRCID -> 135597			COMPL. DATE 11/15/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8382 - 8900	
05		5518 X	3826	-0-	-1692	-0-	474 1	3305 2	Y	43	30 8	35	
							47 9						
06		5220 X	4044	-0-	-1176	-0-	486 1	3535 2	Y	21	30 1	26	
							23 9						
07		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	683 1	4761 2	Y	34	31 8	29	
							37 9						
08		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	437 1	4409 2	Y	17	30 1	16	
							19 9						
*09		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	427 1	4089 2	Y	-0-	13 1	3	
10		0	4397	-0-	4397	4397	399 1	3998 2	Y	-0-		3	

HAMMAN RANCH				WELL #:	17	RRCID -> 169875			COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15870	PERF. 8108 - 8746		
05		1829 N	1819	-0-	-10	-0-	291 1	1528 2	Y	-0-		2	
06		1980 N	1893	-0-	-87	-0-	299 1	1594 2	Y	-0-		2	
07		2232 N	2058	-0-	-174	-0-	326 1	1732 2	Y	-0-		2	
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	335 1	1693 2	Y	-0-		2	
09		1890 N	1758	-0-	-132	-0-	305 1	1453 2	Y	-0-		2	
10		T. A.	1506	-0-	1506	1506	265 1	1241 2	Y	-0-		2	

HAMMAN RANCH				WELL #:	41	RRCID -> 175492			COMPL. DATE 11/07/1999	TOTAL DEPTH 14544	PERF. 5840 - 5898		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #:	46	RRCID -> 178306			COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 8390 - 8500		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #:	44	RRCID -> 179429			COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 8543 - 8620		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	213572	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8576 - 8825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025 PERF. 7938 - 8457	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150 PERF. 8311 - 8521	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 8436 - 10030	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223570	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 8134 - 9794	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	226020	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 8293 - 8395	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		37ST	RRCID ->	228351	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 9194	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	118	1	820	2	Y	10	7 8	7
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	116	1	846	2	Y	4	6 1	5
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	124	1	865	2	Y	7	6 8	6
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	89	1	901	2	Y	4	7 1	3
*09	960 N	911	-0-	-49	-0-	86	1	824	2	Y	1	3 1	1
10	0	879	-0-	879	879	80	1	799	2	Y	-0-		1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242193	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8150 - 8202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243323	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8300 - 8314
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	243720	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	8136 - 8240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (46)		62556 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7610 - 7622	
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	82	1	1296	2	Y	78	51 1	76
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	86	9						
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	64	1	993	2	Y	-0-	76 1	-0-
08	930 N	577	-0-	-353	-0-	54	1	844	2	Y	-0-		-0-
09	0	712	-0-	712	-0-	41	1	536	2	Y	-0-		-0-
10	0	657	-0-	657	1369	45	1	667	2	Y	-0-		-0-
						41	1	616	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7510 - 7546
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (46)		//CONT.//		62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7478 - 7484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (48)				62556 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		40 D	RRCID ->	121321	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7721 - 7742
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		45 D	RRCID ->	124914	COMPL. DATE	08/02/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7694 - 7725
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)				62556 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 F	RRCID ->	109365	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7506 - 7558
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (56-A)				62556 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F. I.		WELL #:		27	RRCID ->	109688	COMPL. DATE	02/20/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8185 - 8242
05		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	205 1	3221 2	Y	167 99 1	144
							184 9				
06		3330 X	2332	-0-	-998	-0-	128 1	1962 2	Y	220 244 1	120
							242 9				
07		3441 X	1005	-0-	-2436	-0-	48 1	742 2	Y	195 164 1	151
							215 9				
08		3441 X	731	-0-	-2710	-0-	28 1	372 2	Y	301 162 1	290
							331 9				
09		0	352	-0-	352	352	22 1	330 2	Y	-0- 183 1	107
10		0	385	-0-	385	737	24 1	361 2	Y	-0- 107 1	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		57 F	RRCID ->	118602	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8282 - 8340
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A)		//CONT.//		62556 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JOHNSON, F.I.		WELL #:		58 D		RRCID -> 134332		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	28	1		43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	36	1		18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	14	1		14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	10	1		17
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
10		0	463	-0-	463	463	29	1	434	2	Y	-0-	17	1	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)				62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		3		RRCID -> 124777		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		Y	-0-				6
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		Y	-0-				6
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	1			7
							1	9							
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-				7
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-				7
10		0	80	-0-	80	80	80	2		Y	-0-				7

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		2		RRCID -> 126236		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		27		RRCID -> 132686		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROPER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 142521		COMPL. DATE 09/29/1992		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		651 N	553	-0-	-98	-0-	4	1	549	2	Y	-0-			12
06		600 N	570	-0-	-30	-0-	3	1	567	2	Y	-0-			12
07		558 N	529	-0-	-29	-0-	3	1	526	2	Y	-0-			12
08		558 N	504	-0-	-54	-0-	3	1	501	2	Y	-0-			12
09		570 N	465	-0-	-105	-0-	2	1	462	2	Y	1			13
							1	9							
10		0	475	-0-	475	475	3	1	471	2	Y	1			14
							1	9							

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	143651	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8363 - 9277		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	2	Y	-0-			1
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	2	Y	-0-			1
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	1	1	230	2	Y	-0-			1
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	2	Y	-0-			1
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	2	1	280	2	Y	1			2
10	0	223	-0-	223	223	1	1	216	2	Y	5			7
						6	9							
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	152597	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8504 - 8700		
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-			8
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-			8
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			8
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			8
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-			8
10	0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-			8
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	217904	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	8656 - 8810		
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	2	Y	-0-			1
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	3	1	430	2	Y	-0-			1
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	503	2	Y	1			2
						1	9							
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	2	1	472	2	Y	-0-			2
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	2	Y	-0-			2
10	0	493	-0-	493	493	3	1	489	2	Y	1			3
						1	9							
VANNIE COOK		WELL #:		5	RRCID ->	219270	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8576 - 8718		
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			71
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			71
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	40	2		3	9	N	3		74
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			74
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	22	2		1	9	N	1		75
10	0	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-			75
HAMMAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	221803	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8529 - 8539		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	222005	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8568 - 9476		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222847	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225823	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. N/A		
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	2	N	-0-		80
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	N	-0-		80
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	2	N	-0-		80
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	554	2	N	-0-		80
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	3	1	506	2	N	-0-		80
10	0	505	-0-	505	505	3	1	501	2	N	1		81
						1	9						

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	226821	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8690 - 9608		
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-		20
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-		20
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-		20
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-		20
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		20
10	0	96	-0-	96	96	1	1	95	2	N	-0-		20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228762	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8867 - 9677		
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	2	1	101	2	N	-0-		-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-		-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-		-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		-0-
10	0	110	-0-	110	110	1	1	109	2	N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (56-B)		62556 535		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 F	RRCID ->	110247	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8408 - 8472		
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8624 - 8632		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-B)		//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8329 - 8347		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 8472 - 8548		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (57)				62556 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	012175	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (57-A)				62556 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169878	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	15870	PERF. 8108 - 8746		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)				62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
ROPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122735	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8973 - 9034		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	124923	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8962 - 9081		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	132467	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9148 - 9284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	135811	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9100 - 9572
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1		WELL #:		2	RRCID ->	221867	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	9324 - 9393
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7 1	1053 2	Y	-0-		7
06	1170	N	488	-0-	-682	-0-	3 1	485 2	Y	-0-		7
07	1116	N	277	-0-	-839	-0-	2 1	274 2	Y	1		8
							1 9					
08	1054	N	423	-0-	-631	-0-	2 1	421 2	Y	-0-		8
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	2 1	404 2	Y	-0-		8
10	0		415	-0-	415	415	2 1	412 2	Y	1		9
							1 9					

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	222003	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8568 - 9476
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1 1	42 2	N	-0-		32
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		32
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		32
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		32
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		32
10	0		46	-0-	46	46	46 2		N	-0-		32

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222844	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	N/A
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	4 1	256 2	N	-0-		77
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	2 1	267 2	N	-0-		77
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2 1	312 2	N	1		78
							1 9					
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4 1	431 2	N	-0-	1 1	77
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3 1	509 2	N	-0-		77
10	0		406	-0-	406	406	2 1	404 2	N	-0-		77

ROPER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225824	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	N/A
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

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

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	Y	-0-				2
06	600 N	444	-0-	-156	-0-	3	1	441	2	Y	-0-				2
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	696	2	Y	1				3
						1	9								
08	558 N	491	-0-	-67	-0-	5	1	486	2	Y	-0-	1	1		2
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	2	Y	-0-				2
10	0	503	-0-	503	503	3	1	500	2	Y	-0-				2

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.// 62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257083		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732						
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	11	1	610	2	N	6				71
						7	9								
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	5	1	732	2	N	26				97
						29	9								
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	7	1	994	2	N	21				118
						23	9								
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	7	1	690	2	N	27	16	1		129
						30	9								
09	780 N	527	-0-	-253	-0-	3	1	521	2	N	3				132
						3	9								
10	0	416	-0-	416	416	2	1	412	2	N	2				134
						2	9								

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275856		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556						
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-				2
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-				2
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	N	-0-				2
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-	1	1		1
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	N	-0-				1
10	0	189	-0-	189	189	1	1	188	2	N	-0-				1

STALKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276008		COMPL. DATE 11/22/2014			TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526						
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	25	1	1426	2	Y	9				65
						10	9								
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	9	1	1295	2	Y	23				88
						25	9								
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	2	Y	22				110
						24	9								
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	15	1	1610	2	Y	39	5	1		144
						43	9								
09	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	7	1	1205	2	Y	4				148
						4	9								
10	0	1431	-0-	1431	1431	8	1	1397	2	Y	24				172
						26	9								

STALKER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 277181		COMPL. DATE 01/31/2015			TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540						
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	Y	7				57
						8	9								
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	4	1	549	2	Y	20				77
						22	9								
07	620 N	560	-0-	-60	-0-	4	1	533	2	Y	21				98
						23	9								
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	Y	36	1	1		133
						40	9								
09	570 N	481	-0-	-89	-0-	3	1	475	2	Y	3				136
						3	9								
10	0	442	-0-	442	442	2	1	440	2	Y	-0-				136

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	601	-0-	-143	-0-	10 1	590 2	Y	1	3
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	1 9	564 2	Y	1	4
07	620 N	551	-0-	-69	-0-	4 1	546 2	Y	1	5
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	1 9	564 2	Y	-0-	2
09	570 N	510	-0-	-60	-0-	5 1	507 2	Y	3 1	2
10	0	490	-0-	490	490	3 1	461 2	Y	24	26
						26 9				

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	392 1	2152 2	N	50	34 1	31
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	55 9	1747 2	N	-0-	31 1	-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	375 1	1814 2	N	-0-		-0-
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	383 1	1766 2	N	-0-		-0-
09	0	2150	-0-	2150	2150	384 1	1761 2	N	-0-		-0-
10	0	2175	-0-	2175	4325	389 1	1773 2	N	-0-		-0-
						402 1					

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	511 1	2808 2	N	177	128 1	90
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	195 9	2451 2	N	208	128 1	170
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	526 1	2532 2	N	198	193 1	175
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	229 9	2479 2	N	182	185 1	172
09	0	3187	-0-	3187	3187	534 1	2415 2	N	216	184 1	204
10	0	2930	-0-	2930	6117	200 9	2273 2	N	128	184 1	148
						534 1					
						238 9					
						516 1					
						141 9					

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		//CONT.//		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310		RRCID -> 225203		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12460 - 12552		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	182	1	997	2	N	25	21	1	20
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	28	9	184	1	N	-0-	20	1	-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	168	1	795	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	914	-0-	-202	-0-	163	1	751	2	N	-0-			-0-
09	0	895	-0-	895	895	162	1	733	2	N	-0-			-0-
10	0	901	-0-	901	1796	167	1	734	2	N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,800)				62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136		RRCID -> 193767		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 18882		PERF.14019 - 14127	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO, E. (16,900)				62557 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136		RRCID -> 193765		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 18882		PERF.13754 - 17014		
05	2573 N	2364	-0-	-209	-0-	294	1	2045	2	N	23	1	8	188
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	25	9	272	1	N	13	164	1	37
07	2542 N	2307	-0-	-235	-0-	14	9	289	1	N	5			42
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	6	9	214	1	N	7	1	8	48
09	2280 N	2038	-0-	-242	-0-	8	9	192	1	N	8			56
10	0	2054	-0-	2054	2054	9	9	184	1	N	24			80
						26	9							

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)				62558 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310		RRCID -> 114434		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8267 - 8280	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MONTE CHRISTO, N. (F-14)				62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
RODESSA OPERATING COMPANY				723592		RRCID -> 202498		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 18822		PERF. 8848 - 8890	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083479		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CHANDLER-JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 153518		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		21
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21 6	-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 173028		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 012191		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13 6	-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
WRIGHT HILL		WELL #: 1		RRCID -> 136826		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380		
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	620 1	2805 2	N	40	217
						44 9				
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	600 1	2453 2	N	12	229
						13 9				
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	600 1	2691 2	N	1	230
						1 9				
08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	620 1	3235 2	N	16	246
						18 9				
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	520 1	2449 2	N	67	121
						74 9			192 1	
10	0	2088	-0-	2088	2088	400 1	1680 2	N	7	128
						8 9				

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)		62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
STALKER GU		WELL #: 3		RRCID -> 187200		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	15 1	864 2	Y	51	163 1	38
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	56 9	796 2	Y	31		69
07	930 N	827	-0-	-103	-0-	6 1	799 2	Y	21		90
08	930 N	833	-0-	-97	-0-	34 9	806 2	Y	17	2 1	105
09	840 N	792	-0-	-48	-0-	5 1	775 2	Y	12		117
10	0	868	-0-	868	868	23 9	821 2	Y	38	135 1	20
						8 1					
						19 9					
						4 1					
						13 9					
						5 1					
						42 9					

TURNER, EVELYN		WELL #: 4		RRCID -> 190532		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	17 1	985 2	Y	13		141
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	14 9	1036 2	Y	8		149
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	7 1	962 2	Y	70		219
08	1023 N	946	-0-	-77	-0-	9 9	929 2	Y	7	183 1	43
09	1050 N	853	-0-	-197	-0-	77 9	842 2	Y	5		48
10	0	802	-0-	802	802	9 1	790 2	Y	7		55
						8 9					

STALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193875		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277359		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2635 N	2338	-0-	-297	-0-	40 1	2286 2	N	11	27 1	12
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	12 9	2508 2	N	7		19
07	2604 N	2259	-0-	-345	-0-	18 1	2238 2	N	5		24
08	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	8 9	2206 2	N	4	8 1	20
09	2520 N	2132	-0-	-388	-0-	15 1	2119 2	N	2		22
10	0	2092	-0-	2092	2092	6 9	2039 2	N	38	40 1	20
						21 1					
						4 9					
						11 1					
						2 9					
						11 1					
						42 9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O)				62558 950	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
COOK-CLEMONS GU				WELL #: 8	RRCID -> 188964	COMPL. DATE 12/18/2001	TOTAL DEPTH 18300	PERF.13231	- 13360				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU				WELL #: 9	RRCID -> 191292	COMPL. DATE 05/19/2002	TOTAL DEPTH 18400	PERF.13254	- 13372				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q)				62558 955	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
COOK-CLEMONS GU				WELL #: 8	RRCID -> 188960	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 18300	PERF.11985	- 17872				
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	67 1	3846 2	N	1			73
							1 9						
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	28 1	4003 2	N	1			74
							1 9						
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	24 1	3535 2	N	1			75
							1 9						
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	25 1	2569 2	N	-0-	3 1		72
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	22 1	4115 2	N	-0-			72
10	0		4055	-0-	4055	4055	22 1	4032 2	N	1			73
							1 9						

COOK-CLEMONS GU				WELL #: 9	RRCID -> 191288	COMPL. DATE 05/13/2002	TOTAL DEPTH 18400	PERF.12046	- 13634				
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.				WELL #: 9	RRCID -> 276881	COMPL. DATE 12/28/2014	TOTAL DEPTH 15850	PERF.13549	- 13570				
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 2	N	-0-			43
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	N	-0-			43
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 2	N	-0-			43
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	N	-0-			43
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			43
10	0		2	-0-	2	2	2 2		N	-0-			43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S)		62558 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HOUTS		WELL #: 1		RRCID -> 178976		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185362		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 190464		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 190773		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191290		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 62		RRCID -> 191297		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 196244		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			20
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-		4 1		31 2	N	-0-			20
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1		5 2	N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2			N	-0-			20
10	0	1	-0-	1	-0-	1	1 2			N	-0-			20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

05	558 N	532	-0-	-26	-0-	62 1	431 2			N	35	24 8		109
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	39 9	513 2			N	18	24 1		103
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	20 9	247 2			N	27	25 8		105
08	527 N	387	-0-	-140	-0-	35 1	336 2			N	16	25 1		96
*09	540 N	394	-0-	-146	-0-	30 9	357 2			N	-0-	12 1		84
10	0	432	-0-	432	-0-	18 9	393 2			N	-0-			84

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005										TOTAL DEPTH 15915	PERF.14918 - 15729	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	2 1	141 2	N	-0-		62
06		120 N	82	-0-	-38	-0-	1 1	80 2	N	1		63
							1 9					
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	1 1	151 2	N	-0-		63
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	1 1	140 2	N	-0-	1 1	62
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	1 1	139 2	N	-0-		62
10		0	102	-0-	102	102	1 1	101 2	N	-0-		62

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004										TOTAL DEPTH 17385	PERF.15320 - 15780	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH 17062	PERF.14553 - 15522	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001										TOTAL DEPTH 16868	PERF.14504 - 15644	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001										TOTAL DEPTH 16803	PERF.14395 - 15826	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH 17554	PERF.14640 - 16174	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HAMMAN RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 183753		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185342		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CASA DEL NYLON		WELL #: 1		RRCID -> 185444		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700								
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	-0-	4	2	4		N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 186386		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 61ST		RRCID -> 188725		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH	18300	PERF.15205	- 15868
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.15130	- 15348
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.14230	- 14703
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.12278	- 12468
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.15644	- 15750
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	16740	PERF.13750	- 16140
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	13 1	93 2	Y	-0-		3		
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	11 1	81 2	Y	-0-		3		
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	12 1	86 2	Y	-0-		3		
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 2	Y	-0-		3		
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26 1	251 2	Y	-0-		3		
10	0	191	-0-	191	191	17 1	174 2	Y	-0-		3		
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH	18560	PERF.16440	- 16480
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632														
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	279	1	1945	2	N	-0-		1
06	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	248	1	1803	2	N	-0-		1
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	201	1	1398	2	N	1		2
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	195	1	1967	2	N	-0-	1 1	1
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	171	1	1639	2	N	-0-		1
10	0		1279	-0-	1279	1279	116	1	1163	2	N	-0-		1

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724														
05	1736	N	1360	-0-	-376	-0-	171	1	1188	2	N	1	1 8	61
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	203	1	1480	2	N	-0-		61
07	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	165	1	1151	2	N	1		62
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	183	1	1841	2	N	1	2 1	61
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	164	1	1572	2	N	-0-		61
10	0		1992	-0-	1992	1992	181	1	1811	2	N	-0-		61

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522														
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	298	2	N	-0-		45
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-		45
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	11	1	76	2	N	-0-		45
08	341	N	13	-0-	-328	-0-	1	1	12	2	N	-0-		45
09	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-		45
10	0		41	-0-	41	41	4	1	37	2	N	-0-		45

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 2		RRCID -> 181805		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 183253		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON		WELL #: 1		RRCID -> 186050		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

STALKER GU		WELL #: 3		RRCID -> 188355		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 3ST		RRCID -> 188856		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189342		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					1

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 189349		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 189387		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TURNER, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 189407		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER, EVELYN		WELL #: 4		RRCID -> 190534		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 190770		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 191135		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 191508		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192388		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			88
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			88
07	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			88
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			88
09	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			88
10	0	1178	-0-	1178	1178	6	1	1132	2	N	36			124
						40	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH	19288	PERF.17227	- 17400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH	19260	PERF.17060	- 17914	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH	17100	PERF.16732	- 16786	
05	1953 X	1521	-0-	-432	-0-	26	1	1493	2	N	2			115
06	1890 X	1470	-0-	-420	-0-	10	1	1457	2	N	3			118
07	1953 X	1307	-0-	-646	-0-	3	9	1297	2	N	1			119
08	1736 X	1503	-0-	-233	-0-	9	1	1488	2	N	1	7	1	113
09	1680 X	839	-0-	-841	-0-	1	9	834	2	N	-0-			113
10	0	518	-0-	518	518	5	1	513	2	N	2			115
						2	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004										TOTAL DEPTH	19088	PERF.16330	- 17396	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005										TOTAL DEPTH	18037	PERF.16634	- 17706	
05	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	75	1	4283	2	N	6			78
06	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	7	9	4735	2	N	5			83
07	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	33	1	4740	2	N	22			105
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	6	9	4836	2	N	31	8	1	128
09	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	32	1	4401	2	N	12			140
10	0	4370	-0-	4370	4370	24	1	4336	2	N	9			149
						13	9							
						24	1							
						10	9							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U)		62558 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 3		RRCID -> 197304		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 19260		PERF.17060 - 18904	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-				1
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-				1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				1
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				1

SMITH GAS UNIT		62558 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 1		RRCID -> 197690		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 19288		PERF.17227 - 18772					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 2		RRCID -> 072613		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 9590 - 10285	
05	1736 N	1567	-0-	-169	-0-	81 1	1486 2	Y	-0-	1 1			2
06	1680 N	1585	-0-	-95	-0-	85 1	1500 2	Y	-0-				2
07	1736 N	1445	-0-	-291	-0-	79 1	1366 2	Y	-0-				2
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	96 1	1687 2	Y	-0-				2
09	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	71 1	1248 2	Y	-0-				2
10	0	1261	-0-	1261	1261	65 1	1196 2	Y	-0-				2

JOHNSON, FLORA I.		62558 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 3		RRCID -> 106046		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10344		PERF. 9851 - 10265					
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	Y	-0-				9
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	11 1	186 2	Y	-0-				9
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	11 1	183 2	Y	-0-				9
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	10 1	166 2	Y	-0-				9
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	206 2	Y	-0-				9
10	0	282	-0-	282	282	15 1	267 2	Y	-0-				9

JOHNSON, FLORA I.		62558 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 4		RRCID -> 109248		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11263		PERF. 8560 - 10337					
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-				1
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	Y	-0-				1
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	Y	-0-				1
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	Y	-0-				1
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-				1
10	0	40	-0-	40	40	2 1	38 2	Y	-0-				1

JOHNSON, FLORA I.		62558 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 5		RRCID -> 112017		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10113 - 10612					
05	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	220 1	4006 2	Y	17	56 1	1 8		23
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	220 1	3890 2	Y	7				30
07	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	240 1	4147 2	Y	7				37
08	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	233 1	4077 2	Y	7	1 8			43
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	222 1	3911 2	Y	5				48
10	0	4138	-0-	4138	4138	215 1	3923 2	Y	-0-	30 1			18

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	178 1	3254 2	Y	59	172 1 3 8	72
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	65 9	3189 2	Y	26		98
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	180 1	3267 2	Y	24		122
08	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	29 9	3216 2	Y	25	3 8	144
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	189 1	3121 2	Y	17		161
10	0	3351	-0-	3351	3351	26 9	3163 2	Y	14	104 1	71

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-		27
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-		27
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	-0-		27
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-		27
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-		27
10	0	58	-0-	58	58	3 1	55 2	Y	-0-		27

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	51 1	938 2	Y	1	1 1	1
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	1 9	943 2	Y	-0-		1
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	53 1	1099 2	Y	-0-		1
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	64 1	1182 2	Y	-0-		1
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	68 1	862 2	Y	-0-		1
10	0	1591	-0-	1591	1591	49 1	1509 2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	9 1	156 2	Y	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	8 1	147 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	8 1	148 2	Y	-0-		-0-
10	0	127	-0-	127	127	7 1	120 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	5	14 1	7
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 9	97 2	Y	3		10
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	5 1	101 2	Y	2		12
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	3 9	100 2	Y	2		14
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	6 1	88 2	Y	2		16
10	0	86	-0-	86	86	2 9	82 2	Y	-0-	10 1	6

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 12		RRCID -> 117875		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 14		RRCID -> 118077		COMPL. DATE 07/23/1985		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853								
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-	2	1			5
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					5
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					5
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					5
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					5
10	0	79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-					5

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 11		RRCID -> 118186		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292								
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	48	1	881	2	Y	-0-					1
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	Y	-0-					1
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	2	Y	-0-					1
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					1
09	930 N	910	-0-	-20	-0-	49	1	861	2	Y	-0-					1
10	0	1072	-0-	1072	1072	56	1	1016	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 16		RRCID -> 118484		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696								
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	0	47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 13		RRCID -> 118804		COMPL. DATE 08/19/1985		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732								
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-	2	1			1
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					1
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					1
08	341 N	38	-0-	-303	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					1
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					1
10	0	184	-0-	184	184	10	1	174	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 8		RRCID -> 120470		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945								
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	110	2	Y	6	30	1			9
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	3					12
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	6	1	105	2	Y	3					15
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	2					17
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	4					21
10	0	286	-0-	286	286	13	1	239	2	Y	31	13	1			39

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	91	1	1664	2	Y	23	74 1	1 8 29
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	25	9	1501	2	Y	9		38
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	10	9	1307	2	Y	10		48
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	76	1	1321	2	Y	9	1 8	56
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	10	9	1605	2	Y	6		62
10	0	1767	-0-	1767	1767	91	1	1674	2	Y	1	40 1	23
						7	9						
						92	1						
						1	9						

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

05	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-		-0-
10	0	163	-0-	163	163	8	1	155	2	Y	-0-		-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

05	155 N	65	-0-	-90	-0-	3	1	58	2	N	4	6 1	22
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	9	166	2	N	3		25
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	3	9	123	2	N	3		28
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	1	6 1	23
09	180 N	79	-0-	-101	-0-	3	9	72	2	N	3		26
10	0	19	-0-	19	19	4	1	16	2	N	2		28
						1	1						
						2	9						

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)		62561 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
JOHNSON, F. I.		WELL #: 17		RRCID -> 173666		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 180949		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942	
05	310 N	128	-0-	-182	-0-	7 1	121 2	N	5
06	330 N	164	-0-	-166	-0-	9 1	155 2	N	5
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 2	N	5
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2	N	5
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	219 2	N	5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800)		62561 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
2 D OIL & GAS LLC		953828							
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226642		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)		62561 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 171946		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
THREE CITIES		WELL #: 1		RRCID -> 120373		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656							
BRUNI, LILIA		WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1953 N	1821	-0-	-132	-0-	112	1	1709	2	Y	-0-			54
06	1890 N	1764	-0-	-126	-0-	116	1	1648	2	Y	-0-			54
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	178	1	2233	2	Y	4			58
						4	9							
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			58
09	1770 N	71	-0-	-1699	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			58
10	0	1579	-0-	1579	1579	84	1	1495	2	Y	-0-			58

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672														
05	3193 X	1914	-0-	-1279	-0-	117	1	1788	2	Y	8			53
						9	9							
06	3090 X	2518	-0-	-572	-0-	165	1	2342	2	Y	10	55	1	8
						11	9							
07	2914 X	2026	-0-	-888	-0-	148	1	1863	2	Y	14			22
						15	9							
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			22
09	2820 X	205	-0-	-2615	-0-	7	1	198	2	Y	-0-			22
10	0	1197	-0-	1197	1197	63	1	1133	2	Y	1			23
						1	9							

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601														
05	3782 X	2284	-0-	-1498	-0-	140	1	2137	2	Y	6			46
						7	9							
06	3480 X	3160	-0-	-320	-0-	208	1	2943	2	Y	8	47	1	7
						9	9							
07	3100 X	1640	-0-	-1460	-0-	120	1	1512	2	Y	7			14
						8	9							
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			14
09	3150 X	126	-0-	-3024	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			14
10	0	704	-0-	704	704	37	1	667	2	Y	-0-			14

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532														
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539														
05	5890 X	5145	-0-	-745	-0-	316	1	4829	2	Y	-0-			106
06	5700 X	5356	-0-	-344	-0-	353	1	5003	2	Y	-0-			106
07	5890 X	4819	-0-	-1071	-0-	355	1	4457	2	Y	6			112
						7	9							
08	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-			112
09	5370 X	292	-0-	-5078	-0-	11	1	281	2	Y	-0-			112
10	0	5639	-0-	5639	5639	298	1	5341	2	Y	-0-			112

BRUNI MINERAL 'B' WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	161	1	1156	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	849	-0-	-171	-0-	130	1	719	3	N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	147	1	1415	3	N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	109	1	1482	3	N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	83	1	1106	3	N	-0-					-0-
10	0	N	1632	-0-	1632	-0-	118	1	1514	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

05	T. A.		15	-0-	15	31	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		13	-0-	13	44	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	67	X	23	-0-	-44	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750												
HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 243336		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 249345		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 235037		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA		WELL #: 5		RRCID -> 241977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420						
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOHER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 250205		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 118270		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L.G.		WELL #: 4		RRCID -> 122826		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 13639		PERF.12680		- 13554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	4526 X	4329	-0-	-197	-0-	193 1	4133 2	Y	3	7 1	3	
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	211 1	4620 2	Y	-0-	3		
07	4991 X	4153	-0-	-838	-0-	191 1	3962 2	Y	-0-	3		
08	4991 X	3181	-0-	-1810	-0-	136 1	3043 2	Y	2	5		
09	0	4831	-0-	4831	4831	230 1	4601 2	Y	-0-	5		
10	0	3486	-0-	3486	8317	157 1	3329 2	Y	-0-	5		

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 T		RRCID -> 122838		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219		PERF.13802		- 13952
05	1085 N	634	-0-	-451	-0-	28 1	606 2	N	-0-	-0-		
06	720 N	593	-0-	-127	-0-	26 1	567 2	N	-0-	-0-		
07	682 N	513	-0-	-169	-0-	24 1	489 2	N	-0-	-0-		
08	620 N	368	-0-	-252	-0-	16 1	352 2	N	-0-	-0-		
09	0	636	-0-	636	636	30 1	606 2	N	-0-	-0-		
10	0	426	-0-	426	1062	19 1	407 2	N	-0-	-0-		

GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13156		- 13738
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	25 1	542 2	Y	-0-	-0-		
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16 1	360 2	Y	-0-	-0-		
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	36 1	745 2	Y	-0-	-0-		
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25 1	568 2	Y	-0-	-0-		
09	0	638	-0-	638	638	30 1	608 2	Y	-0-	-0-		
10	0	597	-0-	597	1235	27 1	570 2	Y	-0-	-0-		

HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 14385		PERF.13350		- 13694
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2	N	-0-	-0-		
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	11 1	234 2	N	-0-	-0-		
07	217 N	145	-0-	-72	-0-	7 1	138 2	N	-0-	-0-		
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	N	-0-	-0-		
09	0	303	-0-	303	303	14 1	289 2	N	-0-	-0-		
10	0	211	-0-	211	514	10 1	201 2	N	-0-	-0-		

JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 13910		PERF.12145		- 13052
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987		TOTAL DEPTH 14565		PERF.14195		- 14375
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	230 1	4930 2	Y	2	4 1	-0-
06	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	2 9	5073 2	Y	-0-		-0-
07	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	231 1	5104 2	Y	-0-		-0-
08	5270 X	3926	-0-	-1344	-0-	246 1	3756 2	Y	2		2
09	0	3015	-0-	3015	3015	168 1	2872 2	Y	-0-		2
10	0	2771	-0-	2771	5786	2 9	2646 2	Y	-0-		2

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	49	-0-	49	49	2 1	47 2	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-		-0-

IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040			
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21 1	445 2	N	-0-		-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	425 2	N	-0-		-0-
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	20 1	415 2	N	-0-		-0-
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	17 1	389 2	N	-0-		-0-
09	0	393	-0-	393	393	19 1	374 2	N	-0-		-0-
10	0	422	-0-	422	815	19 1	403 2	N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056							
05	1085 N	849	-0-	-236	-0-	86	1	763	2	Y	-0-					16
06	840 N	565	-0-	-275	-0-	53	1	512	2	Y	-0-					16
07	837 N	490	-0-	-347	-0-	50	1	440	2	Y	-0-					16
08	837 N	500	-0-	-337	-0-	49	1	451	2	Y	-0-					16
09	0	400	-0-	400	400	42	1	358	2	Y	-0-					16
10	0	87	-0-	87	487	10	1	77	2	Y	-0-					16

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988			TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988							
05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	104	1	2231	2	N	-0-					-0-
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	83	1	1809	2	N	-0-					-0-
07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	107	1	2217	2	N	-0-					-0-
08	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	72	1	1614	2	N	-0-					-0-
09	0	1617	-0-	1617	1617	77	1	1540	2	N	-0-					-0-
10	0	1190	-0-	1190	2807	54	1	1136	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988			TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268							
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	0	155	-0-	155	155	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	0	208	-0-	208	363	9	1	199	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988			TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158							
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
09	0	100	-0-	100	100	5	1	95	2	N	-0-					-0-
10	0	129	-0-	129	229	6	1	123	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353							
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	421	-0-	-119	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	351	-0-	-207	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	0	385	-0-	385	385	18	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	0	481	-0-	481	866	22	1	459	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES - NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	148 1	1309 2	N	-0-	-0-
06	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	131 1	1274 2	N	-0-	-0-
07	1581 N	1320	-0-	-261	-0-	136 1	1184 2	N	-0-	-0-
08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	141 1	1299 2	N	-0-	-0-
09	0	1262	-0-	1262	1262	134 1	1128 2	N	-0-	-0-
10	0	1279	-0-	1279	2541	150 1	1129 2	N	-0-	-0-

IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562		
05	310 N	133	-0-	-177	-0-	6 1	127 2	Y	-0-	-0-
06	390 N	88	-0-	-302	-0-	4 1	84 2	Y	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	-0-	-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	425 2	Y	-0-	-0-
09	0	266	-0-	266	266	13 1	253 2	Y	-0-	-0-
10	0	326	-0-	326	592	15 1	311 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604		
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24 1	506 2	N	-0-	-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	19 1	426 2	N	-0-	-0-
07	558 N	171	-0-	-387	-0-	8 1	163 2	N	-0-	-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	30 1	674 2	N	-0-	-0-
09	0	735	-0-	735	735	35 1	700 2	N	-0-	-0-
10	0	621	-0-	621	1356	28 1	593 2	N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	Y	-0-
06	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	128	1	2813	2	Y	-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	65	1	1448	2	Y	-0-
09	0	1342	-0-	1342	1342	64	1	1278	2	Y	-0-
10	0	1302	-0-	1302	2644	59	1	1243	2	Y	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382			
05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	150	1	3220	2	N	-0-
06	3180 X	2960	-0-	-220	-0-	129	1	2831	2	N	-0-
07	3410 X	3206	-0-	-204	-0-	148	1	3058	2	N	-0-
08	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	137	1	3079	2	N	-0-
09	0	3146	-0-	3146	3146	150	1	2996	2	N	-0-
10	0	3196	-0-	3196	6342	144	1	3052	2	N	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158			
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	N	-0-
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	25	1	557	2	N	-0-
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	27	1	550	2	N	-0-
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	24	1	538	2	N	-0-
09	0	550	-0-	550	550	26	1	524	2	N	-0-
10	0	621	-0-	621	1171	28	1	593	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009			
05	2573 N	2258	-0-	-315	-0-	101	1	2157	2	N	-0-
06	2460 N	2236	-0-	-224	-0-	98	1	2138	2	N	-0-
07	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	104	1	2154	2	N	-0-
08	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	96	1	2146	2	N	-0-
09	0	2224	-0-	2224	2224	106	1	2118	2	N	-0-
10	0	2330	-0-	2330	4554	105	1	2225	2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714								
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	0	258	-0-	258	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	0	418	-0-	418	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142								
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	0	301	-0-	301	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	0	318	-0-	318	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	N	-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	N	-0-
09	0	1699	-0-	1699	1699	81	1	1618	2	N	-0-
10	0	1502	-0-	1502	3201	68	1	1434	2	N	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290			
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	54	1	1156	2	N	-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	-0-
07	310 N	224	-0-	-86	-0-	10	1	214	2	N	-0-
08	310 N	46	-0-	-264	-0-	2	1	44	2	N	-0-
09	0	16	-0-	16	16	1	1	15	2	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742			
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	112	1	2409	2	Y	1
						1	9				1
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	103	1	2261	2	Y	-0-
07	2449 N	2123	-0-	-326	-0-	98	1	2025	2	Y	-0-
08	2511 N	2131	-0-	-380	-0-	91	1	2040	2	Y	-0-
09	0	2782	-0-	2782	2782	132	1	2650	2	Y	-0-
10	0	2324	-0-	2324	5106	105	1	2219	2	Y	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696			
05	9920 X	6897	-0-	-3023	-0-	307	1	6586	2	Y	4
						4	9				8
06	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	415	1	9105	2	Y	-0-
07	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	455	1	9428	2	Y	-0-
08	8153 X	7265	-0-	-888	-0-	310	1	6953	2	Y	2
						2	9				8
09	0	6435	-0-	6435	6435	306	1	6129	2	Y	-0-
10	0	5739	-0-	5739	12174	259	1	5480	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137								
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	81	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	70	1	1534	2	N	-0-					-0-
07	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	76	1	1575	2	N	-0-					-0-
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	79	1	1775	2	N	-0-					-0-
09	0	1613	-0-	1613	1613	77	1	1536	2	N	-0-					-0-
10	0	1648	-0-	1648	3261	74	1	1574	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239					
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	925	-0-	-35	-0-	40	1	885	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	949	-0-	-43	-0-	44	1	905	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	915	-0-	-77	-0-	39	1	876	2	Y	-0-			-0-
09	0	882	-0-	882	882	42	1	840	2	Y	-0-			-0-
10	0	932	-0-	932	1814	42	1	890	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179					
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	114	1	2447	2	N	-0-			-0-
06	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	98	1	2159	2	N	-0-			-0-
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	119	1	2467	2	N	-0-			-0-
08	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	116	1	2587	2	N	-0-			-0-
09	0	2587	-0-	2587	2587	123	1	2464	2	N	-0-			-0-
10	0	2612	-0-	2612	5199	118	1	2494	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002			TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

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

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
06	360	N	97	-0-	-263	-0-	4	1	93	2	Y	-0-						-0-
07	744	N	509	-0-	-235	-0-	23	1	486	2	Y	-0-						-0-
08	682	N	522	-0-	-160	-0-	22	1	500	2	Y	-0-						-0-
09	0		383	-0-	383	383	18	1	365	2	Y	-0-						-0-
10	0		465	-0-	465	848	21	1	444	2	Y	-0-						-0-

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248			
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	Y	-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	2	Y	-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	2	Y	-0-
09	0	645	-0-	645	645	31	1	614	2	Y	-0-
10	0	660	-0-	660	1305	30	1	630	2	Y	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	476	1	4218	2	N	-0-					-0-
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	408	1	3956	2	N	-0-					-0-
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	441	1	3842	2	N	-0-					-0-
08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	424	1	3907	2	N	-0-					-0-
09	0	4242	-0-	4242	4242	449	1	3793	2	N	-0-					-0-
10	0	4188	-0-	4188	8430	491	1	3697	2	N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045		PERF.13226		- 13256				
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12680		- 13854				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11806		- 11811				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199538		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11877		- 11887				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061		PERF.12407		- 13424				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	98	1	2102	2	Y	1	1	1	-0-
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	85	1	1859	2	Y	-0-			-0-
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	88	1	1821	2	Y	-0-			-0-
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	95	1	2124	2	Y	-0-			-0-
09	0	1951	-0-	1951	1951	93	1	1858	2	Y	-0-			-0-
10	0	2192	-0-	2192	4143	99	1	2093	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	2	Y	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	14	1	292	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	272	-0-	-193	-0-	12	1	260	2	Y	-0-			-0-
09	0	314	-0-	314	314	15	1	299	2	Y	-0-			-0-
10	0	241	-0-	241	555	11	1	230	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426								
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	0	237	-0-	237	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	0	112	-0-	112	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108			
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-
08	341 N	182	-0-	-159	-0-	8	1	174	2	Y	-0-
09	0	146	-0-	146	146	7	1	139	2	Y	-0-
10	0	306	-0-	306	452	14	1	292	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2 2			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	1	1 2			N	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	2	1 2			N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474								
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	460 1	4079 2	N		-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	405 1	3919 2	N		-0-					-0-
07	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	437 1	3804 2	N		-0-					-0-
08	4526	X	4163	-0-	-363	-0-	407 1	3756 2	N		-0-					-0-
09	0		4449	-0-	4449	4449	471 1	3978 2	N		-0-					-0-
10	0		4189	-0-	4189	8638	491 1	3698 2	N		-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	5 1	109 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	5 1	111 2	Y	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	142 2	Y	-0-	-0-
09	0	165	-0-	165	165	8 1	157 2	Y	-0-	-0-
10	0	185	-0-	185	350	8 1	177 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584		
05	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	62 1	1334 2	N	-0-	-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	64 1	1393 2	N	-0-	-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	72 1	1484 2	N	-0-	-0-
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	67 1	1509 2	N	-0-	-0-
09	0	1482	-0-	1482	1482	70 1	1412 2	N	-0-	-0-
10	0	1474	-0-	1474	2956	66 1	1408 2	N	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004								
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
09	0	338	-0-	338	338	16	1	322	2	N	-0-					-0-
10	0	289	-0-	289	627	13	1	276	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221922		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	837 N	758	-0-	-79	-0-		34 1	723 2		Y	1	1 1		-0-
06	780 N	738	-0-	-42	-0-		1 9	706 2		Y	-0-			-0-
07	806 N	730	-0-	-76	-0-		32 1	696 2		Y	-0-			-0-
08	744 N	708	-0-	-36	-0-		34 1	678 2		Y	-0-			-0-
09	0	646	-0-	646	646		30 1	615 2		Y	-0-			-0-
10	0	677	-0-	677	1323		31 1	646 2		Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

05	293 N	293	-0-	-0-	-0-		13 1	280 2		N	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-		14 1	296 2		N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-		13 1	269 2		N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-		14 1	318 2		N	-0-			-0-
09	0	289	-0-	289	289		14 1	275 2		N	-0-			-0-
10	0	187	-0-	187	476		8 1	179 2		N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-			2	1	50	2	N	-0-	-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-			2	1	52	2	N	-0-	-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-			1	1	27	2	N	-0-	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944								
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
09	0	25	-0-	25	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
10	0	13	-0-	13	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 10		RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050								
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					14
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					14
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					14
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	65	-0-	65	-0-	8	1	57	2	N	-0-					14

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 179902		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206								
LAUREL, F. D.		WELL #: 1														
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	399	1	1625	3	N	-0-					-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	408	1	981	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3126	-0-	26	-0-	437	1	2689	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	3502	-0-	402	-0-	481	1	3021	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	3093	-0-	93	-0-	521	1	2664	3	N	-0-					-0-
10	0	2888	-0-	2888	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	747	1	3043	3	Y	-0-			-0-
06	4590 X	3447	-0-	-1143	-0-	1013	1	2434	2	Y	-0-			-0-
07	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	973	1	5990	3	Y	-0-			-0-
08	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	979	1	6157	3	Y	-0-			-0-
09	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	917	1	5694	3	Y	-0-			-0-
10	0	5769	-0-	5769	5769	5769	3			Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238														
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	56	1	226	3	N	-0-			-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	62	1	148	2	N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	66	1	405	3	N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	58	1	367	3	N	-0-			-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	66	1	408	3	N	-0-			-0-
10	0	469	-0-	469	469	469	3			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688														
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662														
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
08	961 N	609	-0-	-352	-0-	609	2			N	-0-			-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			-0-
10	0	497	-0-	497	497	497	2			N	-0-			-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 11222 - 11232

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2021 - WELL PLUGGED 1-28-2021																

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007																

MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2-11-2021																

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2021 - WELL PLUGGED 3-10-2021																

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2021 - WELL PLUGGED 3-26-2021																

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240)		63864 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
MODENA OPERATING LLC		573221											
DUNN-MCCAMPBELL -A-		WELL #:	8	RRCID ->	117757	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	11593 PERF. 1532 - 8042				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY (WILCOX 10,500)		63925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
ORION RESOURCES, INC.		625710											
RAGSDALE		WELL #:		RRCID ->	141702	COMPL. DATE	02/10/1992	TOTAL DEPTH	14000 PERF.10503 - 10523				
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED										08/01/1997			

MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179											
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID ->	149235	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	4930 PERF. 4766 - 4770				
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED										01/19/2011			

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725											
SUSSER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	280603	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9409 PERF. 7409 - 7555				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND (7-A)		64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725											
STATE TRACT 470		WELL #:	2	RRCID ->	188751	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	9494 PERF. 7652 - 7654				
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

MUSTANG ISLAND (10-6930) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT NO. 432		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	144229	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	7247 - 7289		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 431		WELL #:	1	RRCID ->	256518	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6950 - 6962		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) TR OFFSHORE, LLC S.T. 747-L SE/4		64116 800 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF.	13664 - 15044		
05	11284	12194	-0-	910	910	309 1	11579 2	N	278	287 1			96
06	10920	11629	-0-	709	1619	306 9	11042 2	N	253	228 1			121
07	11284	11098	-0-	-186	1433	278 9	10519 2	N	245	288 1			78
08	11284	9725	-0-	-1559	-0-	309 1	9171 2	N	223	231 1			70
09	0	10427	-0-	10427	10427	245 9	9854 2	N	240	233 1			77
10	0	11476	-0-	11476	21903	309 1	10884 2	N	257	235 1			99
						283 9							

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) TR OFFSHORE, LLC ST. 749-L S/2 NE/4		64117 850 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	189504	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	15228	PERF.	13978 - 14950		
05	4650	5355	-0-	705	705	83 1	5211 2	N	55	57 1			19
06	4500	5108	-0-	608	1313	61 9	4969 2	N	51	46 1			24
07	6407	4872	-0-	-1535	-0-	83 1	4734 2	N	50	58 1			16
08	4650	4258	-0-	-392	-0-	56 9	4127 2	N	44	46 1			14
09	0	4570	-0-	4570	4570	83 1	4434 2	N	48	47 1			15
10	0	5038	-0-	5038	9608	48 9	4898 2	N	52	47 1			20
						53 9							
						83 1							
						57 9							

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 469		64122 496 863725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	265104	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11507	PERF.	10030 - 10034		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT				-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10)			64123 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC			863725										
STATE TRACT 746-L			WELL #:	1	RRCID ->	127705	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	15082	PERF.	13632 - 13802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		31341	42543	-0-	11202	11202	797 1	41105 2	N	583	602 1		202
							641 9						
06		30330	40581	-0-	10251	21453	797 1	39199 2	N	532	479 1		255
							585 9						
07		66524	38206	-0-	-28318	-0-	797 1	37342 2	N	61	151 1		165
							67 9						
08		36393	33867	-0-	-2526	-0-	797 1	32557 2	N	466	484 1		147
							513 9						
09		0	36333	-0-	36333	36333	797 1	34982 2	N	504	489 1		162
							554 9						
10		0	40030	-0-	40030	76363	797 1	38639 2	N	540	493 1		209
							594 9						

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)			64126 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC			846692										
STATE LEASE 081980			WELL #:	2	RRCID ->	187564	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	12502 - 14150	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL. BLK 883-S (11700)			64134 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC			863725										
STATE TRACT 882-S			WELL #:	1	RRCID ->	201334	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11733 - 11773	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

ST TR 748-L GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	211201	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936	PERF.	11690 - 12043	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
S/L 41338			WELL #:	D 1-L	RRCID ->	147696	COMPL. DATE	12/24/1993	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	10302 - 11438	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)			64136 088		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: C 1		RRCID -> 144507		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)			64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
S/L 41338			WELL #: D 1-L		RRCID -> 149417		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)			64136 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 256537		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)			64136 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: A 1		RRCID -> 012261		COMPL. DATE 01/05/1955		TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 271199		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SOLO OIL & GAS COMPANY LLC PETERS ESTATE		64138 001 801177		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	6	RRCID ->	282478	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1970 - 1975			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	130685	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 14756 - 14906			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SWDS		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	147364	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1920 - 2138			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	7	RRCID ->	194231	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF. 14902 - 14972			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		64138 100 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF. 13574 - 13674			
05	7471 X	4205	-0-	-3266	-0-	478	1	3727	2	N	-0-		-0-
06	7230 X	1824	-0-	-5406	-0-	237	1	1587	2	N	-0-		-0-
07	7471 X	2990	-0-	-4481	-0-	390	1	2600	3	N	-0-		-0-
08	6386 X	4094	-0-	-2292	-0-	620	1	3474	3	N	-0-		-0-
09	4800 X	3318	-0-	-1482	-0-	565	1	2753	3	N	-0-		-0-
10	0	3319	-0-	3319	-0-	609	1	2710	3	N	-0-		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #:	1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 13310 - 13380			
05	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	743	1	5791	2	N	-0-		-0-
06	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	780	1	5233	2	N	-0-		-0-
07	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	742	1	4943	3	N	-0-		-0-
08	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	813	1	4555	3	N	-0-		-0-
09	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	961	1	4680	3	N	-0-		-0-
10	0	6680	-0-	6680	-0-	1226	1	5454	3	N	-0-		-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)		//CONT.//		64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185281	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 - 14938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	188685	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	16561	PERF.13842 - 15073
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	193171	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.13110 - 16054
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUY GRANDE (FB-D)				64138 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15423 - 15492
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUY GRANDE (15700 SAND)				64138 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181666	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15664 - 15758
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185280	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.15288 - 15480
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MUY GRANDE (15700 SAND)			//CONT.//		64138 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035												
PETERS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	194229	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.	15618	- 15744			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND)			//CONT.//		64138 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035												
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:		2	RRCID ->	182387	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	16561	PERF.	15312	- 16008			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:		5	RRCID ->	184775	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	13450	- 15900			
05	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	932	1	7272	2	N	-0-					-0-
06	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	1044	1	6999	2	N	-0-					-0-
07	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	1203	1	8015	3	N	-0-					-0-
08	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1263	1	7077	3	N	-0-					-0-
09	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	1510	1	7355	3	N	-0-					-0-
10	0		8313	-0-	-0-	-0-	8313	1	6787	3	N	-0-					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)			//CONT.//		64139 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB							
RINCON PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		712336												
PUIG			WELL #:			RRCID ->	146106	COMPL. DATE	06/05/1993	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	8864	- 8892			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/04/2015																	

MUY MALO (6TH HINNANT)			//CONT.//		64139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054												
PUIG C			WELL #:		6	RRCID ->	234946	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9382	- 9391			
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					37
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					37
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-	32	1			5
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					5
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					5
10	0		2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					5

OIL AND GAS DIVISION

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
CACTUS JACK "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974														

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

05		9393 X	7322	-0-	-2071	-0-	7216 2	106 9	Y		96	51 1		52
06		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6838 2	70 9	Y		64	55 1		61
07		7037 X	6672	-0-	-365	-0-	6604 2	68 9	Y		62	56 1		67
08		7316 X	6040	-0-	-1276	-0-	5981 2	59 9	Y		54	46 1		75
09		0	7117	-0-	7117	-0-	7061 2	56 9	Y		51	61 1		65
10		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y		NO RPT			65

CACTUS JACK "B"														
WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934														

05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

NEELY (BRUNI 1900)														
ADAMI, IRA RAY														
ADAMI														
WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887														

05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS														
MARTINEZ, ADAMI														
WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954														

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N		NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N		NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N		NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N		NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N		NO RPT			-0-

WRINKLE INC.														
BORDOVSKY-STATE														
WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886														

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

NICHOLS														
FARGO OIL & GAS, LLC														
MICO														
WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865														

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

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

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1767 N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767	2		N	-0-					-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2		N	-0-					-0-
07	992 N	800	-0-	-192	B	-0-	800	2		N	-0-					-0-
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	858 N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	2		N	-0-					-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2		N	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2		N	-0-					-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

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

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2		N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-					-0-
07	248 N	206	-0-	-42	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2		N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2		N	-0-					-0-
07	310 N	251	-0-	-59	B	-0-	251	2		N	-0-					-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NICHOLS (2950)		//CONT.//		65440 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666										
WESTAG		WELL #:		1T		RRCID -> 238163		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 3044 - 3102		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-46043				N	-0-			-0-
06	0 #	375	-0-	375	B	-45668	375	2		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-45668				N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-45668				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-45668				N	NO RPT			-0-
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	B	-46071				N	NO RPT			-0-

MICO		WELL #:		1		RRCID -> 252037		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2940 - 2964		
05	808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	465 N	366	-0-	-99	B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS (3100)		65440 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
FARGO OIL & GAS, LLC		261666												
DEVON		WELL #:		1		RRCID -> 233965		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 3090 - 3100		
05	296 N	296	-0-	-0-		-0-	296	2		N	-0-			31
06	137 N	137	-0-	-0-		-0-	137	2		N	-0-			31
07	134 N	134	-0-	-0-		-0-	134	2		N	-0-			31
08	62 N	NO RPT	-0-	-62		-0-				N	NO RPT			31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			31
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			31

DEVON		WELL #:		2		RRCID -> 233966		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 3195 - 3214		
05	310 N	310	-0-	-0-		-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-		-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	186 N	141	-0-	-45		-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186		-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS (3290)		65440 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FARGO OIL & GAS, LLC		261666												
GARCIA, L. & L.		WELL #:		1		RRCID -> 113266		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3292 - 3296		
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 N	1685	-0-	259 B	-5932	278 1	1375 3	Y	29	29 1	29
06	1560 N	1398	-0-	-162 B	-5932	32 9	1142 3	Y	30	8 1	51
07	1519 N	1419	-0-	-100 B	-5932	223 1	1142 3	Y	32	51 1	32
08	1674 N	1177	-0-	-497 B	-5932	33 9	962 3	Y	22	24 1	30
09	1410 N	1370	-0-	-40 B	-5932	242 1	1063 3	Y	29	31 1	28
10	0	1080	-0-	1080 B	-4852	35 9	867 3	Y	26	23 1	31
						191 1					
						24 9					
						275 1					
						32 9					
						184 1					
						29 9					

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082			Y	-0-		-0-
08	0 N	764	-0-	764 B	-4318	116 1	582 3	Y	60	27 1	33
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4318	66 9		Y	-0-	17 1	16
10	0	323	-0-	323 B	-3995	36 1	169 3	Y	107	53 1	70
						118 9					

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

05	155 N	153	-0-	-2 B	-1536	23 1	113 3	Y	15	15 1	14
06	150 N	149	-0-	-1 B	-1536	17 9	110 3	Y	15	4 1	25
07	155 N	156	-0-	1 B	-1535	22 1	114 3	Y	16	25 1	16
08	155 N	128	-0-	-27 B	-1535	17 9	97 3	Y	11	12 1	15
09	150 N	164	-0-	14 B	-1521	19 1	117 3	Y	15	16 1	14
10	0	153	-0-	153 B	-1368	12 9	111 3	Y	16	13 1	17
						30 1					
						17 9					
						24 1					
						18 9					

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

05	4650 X	4135	-0-	-515 B	-54488	651 1	3211 3	Y	248	255 1	243
06	4590 X	3964	-0-	-626 B	-54488	273 9	3089 3	Y	250	67 1	426
07	4743 X	4155	-0-	-588 B	-54488	600 1	3194 3	Y	257	420 1	263
08	4743 X	3249	-0-	-1494 B	-54488	275 9	2552 3	Y	171	194 1	240
09	4200 X	4234	-0-	34 B	-54454	678 1	3179 3	Y	211	236 1	215
10	0	3745	-0-	3745 B	-50709	283 9	2879 3	Y	232	193 1	254
						509 1					
						188 9					
						823 1					
						232 9					
						611 1					
						255 9					

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	465 N	808	-0-	343 B	-11400	97	1	481	3	Y	209	219	110
						230	9						
06	450 N	934	-0-	484 B	-10916	128	1	657	3	Y	135	33	212
						149	9						
07	465 N	707	-0-	242 B	-10674	98	1	460	3	Y	135	213	134
						149	9						
08	806 N	1011	-0-	205 B	-10469	149	1	751	3	Y	101	105	130
						111	9						
09	930 N	518	-0-	-412 B	-10469	72	1	280	3	Y	151	147	134
						166	9						
10	0	672	-0-	672 B	-9797	83	1	391	3	Y	180	136	178
						198	9						

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067					Y	-0-		-0-
06	0 N	158	-0-	158 B	-98909	23	1	118	3	Y	15	2	13
						17	9						
07	0 N	477	-0-	477 B	-98432	83	1	394	3	Y	-0-	8	5
08	0 N	230	-0-	230 B	-98202	38	1	192	3	Y	-0-	5	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-98202					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-98202					Y	-0-		-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

05	403 N	433	-0-	30 B	-7134	70	1	345	3	Y	16	15	16
						18	9						
06	450 N	410	-0-	-40 B	-7134	64	1	329	3	Y	15	4	27
						17	9						
07	465 N	434	-0-	-31 B	-7134	73	1	344	3	Y	15	26	16
						17	9						
08	434 N	354	-0-	-80 B	-7134	57	1	285	3	Y	11	12	15
						12	9						
09	420 N	461	-0-	41 B	-7093	91	1	353	3	Y	15	16	14
						17	9						
10	0	428	-0-	428 B	-6665	72	1	338	3	Y	16	13	17
						18	9						

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

05	3131 X	2817	-0-	-314 B	-142035	456	1	2255	3	Y	96	102	105
						106	9						
06	2820 X	2710	-0-	-110 B	-142035	426	1	2183	3	Y	92	27	170
						101	9						
07	2666 X	2774	-0-	108 B	-141927	467	1	2202	3	Y	95	163	102
						105	9						
08	2790 X	2277	-0-	-513 B	-141927	364	1	1827	3	Y	78	78	102
						86	9						
09	2700 N	2896	-0-	196 B	-141731	577	1	2230	3	Y	81	96	87
						89	9						
10	0	2538	-0-	2538 B	-139193	428	1	2018	3	Y	84	74	97
						92	9						

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
 NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	527 N	115	-0-	-412 B	-5672	16	1	80	3	Y	17	15	1			2
06	180 N	199	-0-	19 B	-5653	19	9	150	3	Y	18	3	1			17
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5653	20	9			Y	-0-	10	1			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-5653					Y	-0-	3	1			4
09	T. A.	108	-0-	108 B	-5545	18	1	71	3	Y	17	11	1			10
10	T. A.	246	-0-	246 B	-5299	19	9	203	3	Y	-0-	4	1			6

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	52	1	257	3	Y	29	29	1			28
06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	32	9	190	3	Y	29	8	1			49
07	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	21	1	97	3	Y	31	49	1			31
08	310 N	24	-0-	-286 B	-0-	4	1	20	3	Y	-0-	14	1			17
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-	9	1			8
10	0	108	-0-	108 B	108	19	1	89	3	Y	-0-	4	1			4

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-18545					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18545					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-18545					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-18545					Y	-0-					-0-
09	T. A.	338	-0-	338 B	-18207	60	1	232	3	Y	42	22	1			20
10	T. A.	182	-0-	182 B	-18025	46	9	148	3	Y	3	10	1			13

PI ENERGY, INC. 664190 TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	92	1	455	3	Y	57	51	1			121
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	63	9	433	3	Y	54	24	1			151
07	589 N	495	-0-	-94	-0-	84	1	363	3	Y	50	123	1			78
08	620 N	249	-0-	-371	-0-	59	9	132	3	Y	83	72	1			89
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	77	1	338	3	Y	60	78	1			71
10	0	630	-0-	630	630	91	9	464	3	Y	61	57	1			75

NORTH PASTURE (7250)		66075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
R.H. WELDER -B-		WELL #:	12	RRCID ->	291666	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7270 - 7272
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		SHUT IN	4932	-0-	4932	13450	4901 2	31 9	N	28	245
06		SHUT IN	5404	-0-	5404	18854	5370 2	34 9	N	31	115
07		SHUT IN	636	-0-	636	19490	622 2	14 9	N	13	128
*08		50344	-0-	-0-	-50344	-0-			N	8	136
*09		48720	-0-	-0-	-48720	-0-			N	10	146
*10		50344	-0-	-0-	-50344	-0-			N	4	150

NUARE (J-29)		66275 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 284		WELL #:	1U	RRCID ->	214916	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10175 - 10253
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)		66289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 746		WELL #:	4	RRCID ->	270877	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	1820 - 1825
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 746		WELL #:	2	RRCID ->	103509	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	12477	PERF.	11674 - 12258
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NUECES BAY (2050 SAND)		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 746		WELL #:	5	RRCID ->	184935	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	6258	PERF.	2146 - 2154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST 690/746		-----													
WELL #:		-----													
1		-----													
RRCID ->		-----													
270934		-----													
COMPL. DATE		-----													
04/20/2013		-----													
TOTAL DEPTH		-----													
6806		-----													
PERF.		-----													
2332 - 2340		-----													
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NUECES BAY (11220)		-----													
ORX RESOURCES, L.L.C.		-----													
STATE TRACT 706 GU		-----													
WELL #:		-----													
3		-----													
RRCID ->		-----													
272044		-----													
COMPL. DATE		-----													
09/16/2013		-----													
TOTAL DEPTH		-----													
12306		-----													
PERF.		-----													
13155 - 13173		-----													
05 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (12150)		-----													
ORX RESOURCES, L.L.C.		-----													
STATE TRACT 706 GU		-----													
WELL #:		-----													
3		-----													
RRCID ->		-----													
270130		-----													
COMPL. DATE		-----													
09/16/2013		-----													
TOTAL DEPTH		-----													
12306		-----													
PERF.		-----													
13155 - 14068		-----													
05 DLQ G-10		3428	-0-	3428	9713	22	1	3100	2	Y	278	289	1		203
06 2400 N		3454	-0-	1054	10767	306	9	3034	2	Y	347	415	1		135
07 3100 N		3833	-0-	733	11500	382	9	3334	2	Y	415	301	1		249
08 15556		3020	-0-	-12536	-0-	457	9	2759	2	Y	205	286	1		168
09 0		3264	-0-	3264	3264	226	9	2748	2	Y	437	439	1		166
10 0		2656	-0-	2656	5920	35	1	460	9	Y	418	434	1		150
						481	9								
						2196	2								

NUECES BAY, W. (8500)		-----													
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		-----													
NUECES BAY ST 688		-----													
WELL #:		-----													
3		-----													
RRCID ->		-----													
267379		-----													
COMPL. DATE		-----													
10/28/2011		-----													
TOTAL DEPTH		-----													
12100		-----													
PERF.		-----													
11394 - 11401		-----													
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED ENERGY TWENTY OPERATING LLC		66297 100 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
STATE TRACT 690 746 & 750 GU		WELL #:	1	RRCID ->	241023	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	11394 - 12404	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 689		WELL #:	1	RRCID ->	244688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12050 - 13780
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:	4	RRCID ->	254425	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	10694 - 10701
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:	4ST	RRCID ->	256726	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	11343	PERF.	13630 - 13668
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:	5	RRCID ->	262207	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	11574 - 11624
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-		5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-		5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-		5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-		5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-		5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-		5

MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 974		WELL #:	559362 4	RRCID ->	281626	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	10600 - 10613			
05	15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	909	1	13618	3	N	441	384	1	316
						485	9							
06	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	660	1	12318	3	N	356	393	1	279
						392	9							
07	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	771	1	16372	3	N	371	540	1	110
						408	9							
08	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	763	1	12803	3	N	200	173	1	137
						220	9							
09	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	678	1	11970	3	N	262	194	1	205
						288	9							
*10	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	804	1	11357	3	N	190	195	1	200
						209	9							

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

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136					
NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		2	RRCID ->	242306	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014
05 DLQ G-10	2285	-0-	2285	10713	2256 2	29 9	Y	26	95
06 DLQ G-10	1967	-0-	1967	12680	19 1	1874 2	Y	67	162
07 DLQ G-10	1940	-0-	1940	14620	74 9	1868 2	Y	48	210
08 16759 X	2139	-0-	-14620	-0-	19 1	2023 2	Y	87	180 1
09 0	2264	-0-	2264	2264	53 9	2027 2	Y	196	164 1
10 0	2025	-0-	2025	4289	20 1	1918 2	Y	80	229
					96 9				
					21 1				
					216 9				
					19 1				
					88 9				

STATE TRACT 690/746&750 GU		WELL #:		2	RRCID ->	248014	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650
05 DLQ G-10	6167	-0-	6167	26324	6111 2	56 9	Y	51	60 1
06 DLQ G-10	4988	-0-	4988	31312	50 1	4886 2	Y	47	70 1
07 DLQ G-10	6908	-0-	6908	38220	52 9	6778 2	Y	55	164
08 45661 X	7441	-0-	-38220	-0-	69 1	7245 2	Y	112	276
09 0	4788	-0-	4788	4788	61 9	4740 2	Y	-0-	107 1
10 0	6932	-0-	6932	11720	73 1	6797 2	Y	60	109 1
					123 9				
					48 1				
					69 1				
					66 9				

STATE TRACT 692 ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251663	COMPL. DATE	10/19/2014	TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617
05 3906 X	3822	-0-	-84	-0-	3583 2	239 9	N	217	169 1
06 3780 X	2080	-0-	-1700	-0-	21 1	2059 2	N	-0-	202
07 2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	22 1	2156 2	N	-0-	202
08 3813 X	1209	-0-	-2604	-0-	11 1	1102 2	N	87	182 1
09 0	3250	-0-	3250	3250	96 9	3116 2	N	93	200
10 0	1004	-0-	1004	4254	32 1	947 2	N	43	166 1
					102 9				
					10 1				
					47 9				

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		6	RRCID ->	261952	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806
05 DLQ G-10	319	-0-	319	3512	166 2	153 9	Y	139	13 1
06 3691 X	179	-0-	-3512	-0-	2 1	156 2	Y	19	91 1
07 557 X	557	-0-	-0-	-0-	21 9	467 2	Y	77	178
08 589 X	-0-	-0-	-589	-0-	5 1		Y	-0-	178
09 0	-0-	-0-	-0-	-0-	85 9		Y	-0-	109
10 0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	70 1
									39

OBLATE (FRIO 10200 SD)				66619 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC				263648					
FOUR "S" MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	115556	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OBLATE (V-2)
FAULCONER ENERGY, LLC
SHARY UNIT

66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
263648
WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF. 11317 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1023 N	461	-0-	-562	-0-	40	1	421	2	Y	-0-	166	1	-0-	
06	300 N	58	-0-	-242	-0-	5	1	53	2	Y	-0-			-0-	
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	Y	-0-			-0-	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

ODEM
GTG OPERATING, LLC
SMITH, N. R.

66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
337080
WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WELDER, J.F. UNIT

WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.

WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

05	3100 N	3633	-0-	533	1161	3215	1	406	2	N	11			90
						12	9							
06	1498 N	337	-0-	-1161	-0-	139	1	186	2	N	11			101
						12	9							
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	104	1	282	2	N	5			106
						6	9							
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	346	1	179	2	N	6			112
						7	9							
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			112
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			112

WELDER, J.F. UNIT

WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)
GTG OPERATING, LLC
WELDER, J. F. UNIT

66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
337080
WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	661	-0-	661	2136	126	1	179	9	356	2	Y	163	159	1	24
06	DLQ G-10	588	-0-	588	2724	223	1	65	9	300	2	Y	59	72	1	11
07	DLQ G-10	660	-0-	660	3384	122	1	208	9	330	2	Y	189	176	1	24
08	2800 N	723	-0-	-2077	1307	339	1	209	9	175	2	Y	190	108	1	106
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1307							Y	NO RPT			106
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1307							Y	NO RPT			106

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

05	DLQ G-10	587	-0-	587	1604	134	1	75	9	378	2	Y	68	62	1	44
06	DLQ G-10	580	-0-	580	2184	245	1	6	9	329	2	Y	5	4	1	45
07	DLQ G-10	594	-0-	594	2778	157	1	10	9	427	2	Y	9	9	1	45
08	2800 N	873	-0-	-1927	851	569	1	11	9	293	2	Y	10	5	1	50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	851							Y	NO RPT			50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	851							Y	NO RPT			50

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

05	14B2 EXT	2615	-0-	2615	2615	685	1	312	9	1930	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3964	-0-	3964	6579	1199	1	242	1	2453	2	Y	284	262	1	22
07	14B2 EXT	1064	-0-	1064	7643	242	1	167	9	655	2	Y	152	157	1	17
08	8853 X	1210	-0-	-7643	-0-	565	1	96	9	549	2	Y	87	50	1	54
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			54
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-							Y	NO RPT			54

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080									
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		B 22	RRCID ->	245287	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432 - 6168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER, J. F. HEIRS		WELL #:		7SB	RRCID ->	249108	COMPL. DATE	07/14/2017	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6122 - 6134	
05	DLQ G-10	302	-0-	302	3283	79 1	223 2	Y		-0-			5
06	DLQ G-10	312	-0-	312	3595	133 1	179 2	Y		-0-			5
07	DLQ G-10	552	-0-	552	4147	149 1	403 2	Y		-0-			5
08	2800 N	1268	-0-	-1532	2615	837 1	431 2	Y		-0-			5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2615			Y		NO RPT			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2615			Y		NO RPT			5

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 32	RRCID ->	263205	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5828 - 5968	
05	DLQ G-10	861	-0-	861	2840	210 1	592 2	Y		54	49 1		52
06	DLQ G-10	1015	-0-	1015	3855	59 9	562 2	Y		31	25 1		58
07	DLQ G-10	1057	-0-	1057	4912	34 9	746 2	Y		33	32 1		59
08	2800 N	596	-0-	-2204	2708	275 1	189 2	Y		37	18 1		78
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2708	36 9		Y		NO RPT			78
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2708	41 9		Y		NO RPT			78

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 27	RRCID ->	263349	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5820 - 6032	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

ODEM (2000)		66762 057		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080											
LANE		WELL #:		2	RRCID ->	284084	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	2038 - 2042	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

ODEM (3100)		66762 133		NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080											
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	222338	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5539	PERF.	3112 - 3122	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
SMITH, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	91 1 15 9	257 2	N	14	106
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	158 1 13 9	211 2	N	12	118
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	166 1 7 9	452 2	N	6	124
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	377 1 7 9	194 2	N	6	130
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	130

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
BOMER, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SALVADOR OIL, LLC		744509								
LANE, R. J.		WELL #: 3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
SMITH, H. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		337080								
LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODEM (4900)		//CONT.//		66762 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080										
SMITH, M. C.		WELL #:		4	RRCID ->	161064	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 4712 - 4718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.		WELL #:		10	RRCID ->	161651	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 4733 - 4738			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODEM (5000)				66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC				337080										
PARKER C. C. "A"		WELL #:		5 H	RRCID ->	084987	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4398 - 4426			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANE, E.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121644	COMPL. DATE	05/02/1986	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 4982 - 4992			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.		WELL #:		12	RRCID ->	154877	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 4975 - 5107			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF. 4966 - 5012			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 159014		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 7		RRCID -> 130438		COMPL. DATE 04/11/1989		TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 6		RRCID -> 284214		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 22		RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 31		RRCID -> 175229		COMPL. DATE 08/25/1971		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080												
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	226 1	637 2		N	12			89
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	13 9	580 2		N	12			101
07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	433 1	1023 2		N	13			114
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	13 9	308 2		N	13			127
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	377 1							127
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14 9			N	NO RPT			127

ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080												
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080					
05		209 N	49	-0-	-160	-0-	11 1	32 2	Y		5	8 1		14
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 9	27 2	Y		4	5 1		13
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	21 1	40 2	Y		5	6 1		12
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 9	20 2	Y		6	3 1		15
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 1							15
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9			Y	NO RPT			15

ODEM (6700 STRINGER)		66762 836		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080												
WELDER HEIRS, J.F.		WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 03/25/2017			TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994					
05	DLQ	G-10	53	-0-	53	110	12 1	35 2	Y		5			89
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	110	6 9			Y	5			94
07	DLQ	G-10	54	-0-	54	164	13 1	35 2	Y		5	3 1		96
08		220 N	56	-0-	-164	-0-	6 9	17 2	Y		5			101
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 1			Y	NO RPT			101
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9			Y	NO RPT			101

ODEM (7150)		66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		337080												
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 15J		RRCID -> 187765		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
J F WELDER HEIRS		WELL #:		3SB RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 7334 - 7340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM, NORTH (7800)		66764 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
POCO LLC		668802										
DUNGAN-KEY TRUST		WELL #:		2 RRCID -> 290091		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 6292 - 6536		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM, SOUTH (6400)		66767 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
WELDER, J. F. HEIRS		WELL #:		1SB RRCID -> 284697		COMPL. DATE 06/02/2017		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 6330 - 6340		
05	DLQ G-10	50	-0-	50	217	11 1	33 2	Y	5			74
06	DLQ G-10	53	-0-	53	270	21 1	28 2	Y	4			78
07	DLQ G-10	55	-0-	55	325	13 1	35 2	Y	6	5 1		79
08	381 N	56	-0-	-325	-0-	7 9	17 2	Y	5			84
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	NO RPT			84
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84

OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:		1 RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1619 - 1629		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:		3 RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1609 - 1613		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #:		4 RRCID -> 012364		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1582 - 1593		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OHERN (1600)		//CONT.//		66892 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		//CONT.//		647284										
BRENNAN-BENAVIDES		WELL #:		57	RRCID ->	110510	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	1524 - 1568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ONEIL (3450)				67346 185	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
WELDER RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	155705	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	3414 - 3420		
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	86	1	359	2	Y	-0-			21
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	72	1	306	2	Y	-0-			21
07	620 N	255	-0-	-365	-0-	63	1	192	3	Y	-0-			21
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	96	1	339	3	Y	-0-			21
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	117	1	459	3	Y	-0-			21
10	0	331	-0-	331	331	83	1	248	3	Y	-0-			21

ONEIL (4550)				67346 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO					
SUN EXPLORATION, INC.				829289										
WELDER RANCH		WELL #:		14W	RRCID ->	282962	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	4368 - 4378		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'NEIL (4800)				67346 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
WELDER RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	129719	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	4802 - 4808		
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	415	1	1737	2	Y	-0-			15
06	2220 N	2076	-0-	-144	-0-	395	1	1681	2	Y	-0-			15
07	2139 N	1879	-0-	-260	-0-	467	1	1412	3	Y	-0-			15
08	2139 N	1810	-0-	-329	-0-	401	1	1409	3	Y	-0-			15
09	2070 N	2022	-0-	-48	-0-	411	1	1611	3	Y	-0-			15
*10	1891 N	1417	-0-	-474	-0-	354	1	1063	3	Y	-0-			15

WELDER RANCH		WELL #:		24 U	RRCID ->	200745	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	4698 - 4705
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ONEIL (5300)				67346 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
WELDER RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	147511	COMPL. DATE	06/09/1993	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5354 - 5362		
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	145	1	608	2	Y	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	132	1	561	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	499	-0-	-245	-0-	124	1	375	3	Y	-0-			-0-
08	744 N	466	-0-	-278	-0-	103	1	363	3	Y	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	155	1	606	3	Y	-0-			-0-
10	0	399	-0-	399	399	100	1	299	3	Y	-0-			-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WELDER RANCH //CONT.// 879035
 WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	2	Y	-0-			5
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	82	1	350	2	Y	-0-			5
07	496 N	333	-0-	-163	-0-	83	1	250	3	Y	-0-			5
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	91	1	321	3	Y	-0-			5
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	104	1	407	3	Y	-0-			5
10	0	272	-0-	272	272	68	1	204	3	Y	-0-			5

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-			-0-
10	0	18	-0-	18	18	4	1	14	3	Y	-0-			-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

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

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	146	1	612	2	Y	-0-			4
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	167	1	711	2	Y	-0-			4
07	682 N	471	-0-	-211	-0-	117	1	354	3	Y	-0-			4
08	744 N	478	-0-	-266	-0-	106	1	372	3	Y	-0-			4
09	870 N	522	-0-	-348	-0-	106	1	416	3	Y	-0-			4
10	0	287	-0-	287	287	72	1	215	3	Y	-0-			4

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

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

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
 TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

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

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020 - P/A 10/19/20												

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - P/A 10/13/2020												

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
 PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
 MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	5			62
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	5			67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	5			72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	5			77
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	5			82
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	5			87

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) GREEN EXPLORATION COMPANY PARR, HILDA		//CONT.//	67558 200 330179	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
PARR, HILDA		WELL #:	RRCID -> 208061	COMPL. DATE 12/24/2004	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7140	- 7450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020									

PARR, HILDA		WELL #:	RRCID -> 208062	COMPL. DATE 12/07/2005	TOTAL DEPTH 12565	PERF. 7291	- 7332		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	64
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020									

PARR, HILDA		WELL #:	RRCID -> 209800	COMPL. DATE 04/09/2007	TOTAL DEPTH 5960	PERF. 5514	- 5808		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2020									

MARCHBANKS-CADENA		WELL #:	RRCID -> 210976	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4922	- 5915		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	104
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	104
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	104
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	104
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	104
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	104
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020									

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:	RRCID -> 212935	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 4988	- 5972		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	176
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	176
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	176
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	176
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	176
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	176
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020									

PARR-LAWRENCE GU		WELL #:	RRCID -> 215514	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7185	- 7193		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020									

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//	67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL			
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//	330179						
PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 216875	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5232 - 5240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020									
MILLER ET AL		WELL #:		RRCID -> 218182	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 5752 - 6438		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020									
MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:		RRCID -> 233158	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 6680	PERF. 5868 - 6490		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020									
PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 258771	COMPL. DATE 12/19/2010	TOTAL DEPTH 7348	PERF. 6608 - 7184		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020									
OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592							
BRATTON		WELL #:		RRCID -> 174671	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 13525	PERF. 12889 - 13034		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005									

OWEN (ESCONDIDO)				67885 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. CERRITO LAND COMPANY 1389				499978	1B	RRCID -> 286073	COMPL. DATE 01/01/2019	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 6120	- 6152			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	109 1 9 9	897 3		N	8	28 1		5
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	28 1	819 3		N	-0-			5
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3			N	-0-			5
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 3			N	-0-			5
09	0	1	-0-	1	1	1 3			N	-0-			5
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			5
OWEN (OLMOS)				67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC ROSA V. BENAVIDES				100291	1	RRCID -> 249548	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5374	- 9037			
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	29 1	1151 3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1034	-0-	-706	-0-	25 1	1009 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	30 1	1075 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	29 1	1055 3		N	-0-			-0-
09	0	977	-0-	977		25 1	952 3		N	-0-			-0-
10	0	132	-0-	132	1109	3 1	129 3		N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 251981	COMPL. DATE 05/12/2010	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6800	- 8488				
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	302 1	3334 3		N	-0-			56
06	3720 X	3268	-0-	-452	-0-	270 1	2998 3		N	-0-			56
07	3844 X	3558	-0-	-286	-0-	316 1	3242 3		N	-0-			56
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	329 1 8 9	3392 3		N	7			63
09	0	2818	-0-	2818	2818	231 1	2587 3		N	-0-			63
10	0	2128	-0-	2128	4946	147 1	1981 3		N	-0-			63
ROSA V. BENAVIDES				WELL #: 4H	RRCID -> 256345	COMPL. DATE 01/25/2011	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 5230	- 8637				
05	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	37 1 1 9	1503 3		Y	1			58
06	690 X	191	-0-	-499	-0-	5 1 1 9	185 3		Y	1			59
07	1395 X	636	-0-	-759	-0-	17 1	619 3		Y	-0-			59
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	56 1	2073 3		Y	-0-			59
09	1500 X	864	-0-	-636	-0-	22 1	842 3		Y	-0-			59
10	0	111	-0-	111	111	3 1	108 3		Y	-0-			57
ROSA V. BENAVIDES				WELL #: 6H	RRCID -> 259055	COMPL. DATE 01/31/2013	TOTAL DEPTH 6291	PERF. 6126	- 6152				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	2573 X	2403	-0-	-170	-0-	58 1	2344 3	Y	1	2
06	2550 X	2168	-0-	-382	-0-	1 9	2115 3	Y	1	3
07	2635 X	2025	-0-	-610	-0-	54 1	1971 3	Y	-0-	3
08	2387 X	2081	-0-	-306	-0-	55 1	2023 3	Y	3	6
09	2310 X	1960	-0-	-350	-0-	3 9	1909 3	Y	-0-	6
10	0	937	-0-	937	937	51 1	913 3	Y	-0-	-0-
						24 1				

HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632		
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	76 1	1013 3	N	-0-	62
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	101 1	1128 3	N	-0-	62
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	82 1	914 3	N	-0-	62
08	1085 N	584	-0-	-501	-0-	44 1	540 3	N	-0-	62
09	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	69 1	1020 3	N	-0-	62
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716		
05	5611 X	5509	-0-	-102	-0-	134 1	5375 3	Y	-0-	55
06	5730 X	4645	-0-	-1085	-0-	111 1	4534 3	Y	-0-	55
07	5921 X	4864	-0-	-1057	-0-	130 1	4731 3	Y	3	58
08	5921 X	4492	-0-	-1429	-0-	3 9	4354 3	Y	17	75
09	5490 X	4049	-0-	-1441	-0-	119 9	3944 3	Y	-0-	75
10	0	1602	-0-	1602	1602	105 1	1561 3	Y	-0-	68
						41 1				

BOB PECK - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647		
05	2046 X	1514	-0-	-532	-0-	37 1	1477 3	N	-0-	90
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	68 1	2773 3	N	-0-	90
07	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	75 1	2724 3	N	-0-	90
08	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	63 1	2326 3	N	-0-	90
09	2850 X	2556	-0-	-294	-0-	66 1	2490 3	N	-0-	90
10	0	1978	-0-	1978	1978	51 1	1927 3	N	-0-	87

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	8
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-	8
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-	8
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	8
09	0	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-	8
10	0	3	-0-	3	7	3 3		Y	-0-	8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	11098 X	10548	-0-	-550	-0-	256	1	10247	3	Y	41		61
						45	9						
06	10770 X	9115	-0-	-1655	-0-	217	1	8884	3	Y	13		74
						14	9						
07	11005 X	9079	-0-	-1926	-0-	242	1	8824	3	Y	12		86
						13	9						
08	11005 X	8128	-0-	-2877	-0-	215	1	7913	3	Y	-0-		86
09	10650 X	8268	-0-	-2382	-0-	214	1	8054	3	Y	-0-		16
10	0	2528	-0-	2528	2528	65	1	2463	3	Y	-0-		16

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 266989		COMPL. DATE 01/12/2018			TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859				
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-		17
06	120 N	39	-0-	-81	-0-	2	1	37	3	N	-0-		17
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	N	-0-		17
08	155 N	26	-0-	-129	-0-	1	1	25	3	N	-0-		17
09	0	36	-0-	36	36	2	1	34	3	N	-0-		17
10	0	52	-0-	52	88	3	1	49	3	N	-0-		17

REUTHINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 266992		COMPL. DATE 09/10/2017			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170				
05	2914 X	1827	-0-	-1087	-0-	87	1	1740	3	N	-0-		-0-
06	2880 X	1590	-0-	-1290	-0-	76	1	1514	3	N	-0-		-0-
07	2976 X	2069	-0-	-907	-0-	106	1	1963	3	N	-0-		-0-
08	2976 X	1763	-0-	-1213	-0-	92	1	1671	3	N	-0-		-0-
09	0	1476	-0-	1476	1476	78	1	1398	3	N	-0-		-0-
10	0	1312	-0-	1312	2788	63	1	1249	3	N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 07/20/2014			TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210				
05	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	75	1	2988	3	Y	5		60
						6	9						
06	3120 X	2777	-0-	-343	-0-	66	1	2698	3	Y	12		72
						13	9						
07	3162 X	2671	-0-	-491	-0-	71	1	2600	3	Y	-0-		72
08	3162 X	2440	-0-	-722	-0-	65	1	2375	3	Y	-0-		72
*09	2970 X	2453	-0-	-517	-0-	63	1	2386	3	Y	4		76
						4	9						
10	0	1957	-0-	1957	1957	51	1	1906	3	Y	-0-		70

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 267615		COMPL. DATE 08/13/2012			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175				
05	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	284	1	5635	3	N	16		132
						18	9						
06	5550 X	5407	-0-	-143	-0-	263	1	5133	3	N	10		142
						11	9						
07	5301 X	5044	-0-	-257	-0-	252	1	4764	3	N	25	73 1	94
						28	9						
08	5952 X	5646	-0-	-306	-0-	297	1	5331	3	N	16	75 1	35
						18	9						
09	0	4912	-0-	4912	4912	251	1	4661	3	N	-0-		35
*10	7749 X	2837	-0-	-4912	-0-	159	1	2678	3	N	-0-		35

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
05	5487 X	5271	-0-	-216	-0-	304 1	9	4958	3	N	8	28	
06	5220 X	5165	-0-	-55	-0-	290 1	9	4875	3	N	-0-	28	
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	339 1	9	5177	3	N	-0-	28	
08	5394 X	5069	-0-	-325	-0-	321 1	9	4748	3	N	-0-	28	
*09	5220 X	5081	-0-	-139	-0-	300 1	9	4781	3	N	-0-	28	
10	0	4149	-0-	4149	4149	189 1	9	3960	3	N	-0-	-0-	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995					
05	7905 X	7738	-0-	-167	-0-	447 1	9	7289	3	N	2	21	
06	7590 X	7325	-0-	-265	-0-	411 1	9	6914	3	N	-0-	21	
07	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	482 1	9	7356	3	N	22	43	
08	7750 X	7487	-0-	-263	-0-	473 1	9	6990	3	N	22	55 1	10
09	0	6320	-0-	6320	6320	373 1	9	5947	3	N	-0-	10	
10	0	5036	-0-	5036	11356	230 1	9	4806	3	N	-0-	10	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480					
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	19 1	9	757	3	Y	-0-	15	
06	990 N	658	-0-	-332	-0-	16 1	9	642	3	Y	-0-	15	
07	1085 N	596	-0-	-489	-0-	16 1	9	580	3	Y	-0-	15	
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	17 1	9	610	3	Y	-0-	15	
09	660 N	533	-0-	-127	-0-	14 1	9	519	3	Y	-0-	15	
10	0	184	-0-	184	184	5 1	9	179	3	Y	-0-	12	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110					
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	9	160	3	Y	-0-	36	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3 1	9	131	3	Y	-0-	36	
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	4 1	9	142	3	Y	-0-	36	
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	4 1	9	141	3	Y	-0-	36	
09	0	129	-0-	129	129	3 1	9	126	3	Y	-0-	36	
10	0	5	-0-	5	134	5 3	9			Y	-0-	36	

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 268692		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843					
05	10943 X	10687	-0-	-256	-0-	514 1	9	10173	3	N	-0-	21	
06	10590 X	9348	-0-	-1242	-0-	455 1	9	8874	3	N	17	38	
07	10199 X	8795	-0-	-1404	-0-	441 1	9	8323	3	N	28	66	
08	10695 X	10071	-0-	-624	-0-	528 1	9	9479	3	N	58	117 1	7
09	0	8828	-0-	8828	8828	64 9	9	8377	3	N	-0-	7	
*10	13708 X	4880	-0-	-8828	-0-	273 1	9	4607	3	N	-0-	7	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 1H		RRCID -> 268705		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5239 X	4699	-0-	-540	-0-	226	1	4473	3	N	-0-	33
06	4950 X	4792	-0-	-158	-0-	233	1	4551	3	N	7	40
07	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	252	1	4750	3	N	-0-	40
08	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	269	1	4827	3	N	1	41
09	0	4583	-0-	4583	4583	234	1	4347	3	N	2	43
10	0	1559	-0-	1559	6142	87	1	1472	3	N	-0-	43

REUTHINGER		WELL #: 4H		RRCID -> 268717		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067			
05	4898 X	4399	-0-	-499	-0-	211	1	4188	3	N	-0-	-0-
06	4740 X	2468	-0-	-2272	-0-	118	1	2350	3	N	-0-	-0-
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	246	1	4554	3	N	-0-	-0-
08	4495 X	4325	-0-	-170	-0-	226	1	4099	3	N	-0-	-0-
09	0	2871	-0-	2871	2871	151	1	2720	3	N	-0-	-0-
10	0	4798	-0-	4798	7669	231	1	4567	3	N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192			
05	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	214	1	3488	3	N	-0-	24
06	3600 X	3111	-0-	-489	-0-	175	1	2936	3	N	-0-	24
07	3689 X	3609	-0-	-80	-0-	222	1	3387	3	N	-0-	24
08	3689 X	3194	-0-	-495	-0-	202	1	2992	3	N	-0-	24
09	0	3181	-0-	3181	3181	188	1	2993	3	N	-0-	24
10	0	2318	-0-	2318	5499	106	1	2212	3	N	-0-	24

REUTHINGER		WELL #: 5H		RRCID -> 268850		COMPL. DATE 08/01/2018			TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230			
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	65	1	986	3	N	-0-	-0-
06	1500 N	864	-0-	-636	-0-	53	1	811	3	N	-0-	-0-
07	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	73	1	1073	3	N	-0-	-0-
08	1054 N	890	-0-	-164	-0-	61	1	829	3	N	-0-	-0-
09	0	738	-0-	738	738	49	1	689	3	N	-0-	-0-
10	0	1206	-0-	1206	1944	56	1	1150	3	N	-0-	-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 268912		COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720			
05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	111	1	4447	3	N	1	89
06	4410 X	4353	-0-	-57	-0-	104	1	4249	3	N	-0-	89
07	4557 X	3752	-0-	-805	-0-	100	1	3652	3	N	-0-	89
08	4557 X	4232	-0-	-325	-0-	112	1	4120	3	N	-0-	89
09	0	4512	-0-	4512	4512	116	1	4365	3	N	28	117
10	0	4427	-0-	4427	8939	114	1	4313	3	N	-0-	117

RETAMA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 269272		COMPL. DATE 04/07/2018			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730			
05	3534 X	3340	-0-	-194	-0-	160	1	3180	3	Y	-0-	-0-
06	3420 X	3282	-0-	-138	-0-	156	1	3126	3	Y	-0-	-0-
07	3534 X	3164	-0-	-370	-0-	162	1	3002	3	Y	-0-	-0-
08	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	162	1	2938	3	Y	-0-	-0-
09	0	3000	-0-	3000	3000	158	1	2842	3	Y	-0-	-0-
10	0	3045	-0-	3045	6045	147	1	2898	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2759 X	2440	-0-	-319	-0-	59	1	2381	3	Y	-0-			26
06	2340 X	1938	-0-	-402	-0-	46	1	1892	3	Y	-0-			26
07	2418 X	2203	-0-	-215	-0-	59	1	2144	3	Y	-0-			26
08	2449 X	2410	-0-	-39	-0-	64	1	2346	3	Y	-0-			26
09	0	2196	-0-	2196	2196	57	1	2139	3	Y	-0-			26
10	0	415	-0-	415	2611	11	1	404	3	Y	-0-			26
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230					
05	3286 X	3280	-0-	-6	-0-	78	1	3129	3	Y	66			163
						73	9							
06	3240 X	3080	-0-	-160	-0-	72	1	2949	3	Y	54			217
						59	9							
07	3348 X	3223	-0-	-125	-0-	86	1	3136	3	Y	1			218
						1	9							
08	3348 X	2964	-0-	-384	-0-	78	1	2866	3	Y	18	159	1	77
						20	9							
*09	3240 X	2738	-0-	-502	-0-	70	1	2633	3	Y	32			109
						35	9							
10	0	1030	-0-	1030	1030	27	1	1003	3	Y	-0-			100
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703					
05	12772 X	11906	-0-	-866	-0-	1206	1	10700	3	N	-0-			144
06	12810 X	11602	-0-	-1208	-0-	1162	1	10440	3	N	-0-			144
07	13237 X	11668	-0-	-1569	-0-	1182	1	10486	3	N	-0-			144
08	12710 X	10094	-0-	-2616	-0-	1147	1	8947	3	N	-0-	87	1	57
09	11610 X	9521	-0-	-2089	-0-	875	1	8646	3	N	-0-			57
10	0	6448	-0-	6448	6448	663	1	5785	3	N	-0-			56
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380					
05	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	203	1	8123	3	Y	3			40
						3	9							
06	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	176	1	7225	3	Y	2			42
						2	9							
07	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	199	1	7230	3	Y	1			43
						1	9							
08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	178	1	6537	3	Y	-0-			43
*09	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	174	1	6543	3	Y	8			51
						9	9							
10	0	3270	-0-	3270	3270	85	1	3185	3	Y	-0-			32
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510					
05	6913 X	6106	-0-	-807	-0-	353	1	5753	3	N	-0-			12
06	6690 X	5770	-0-	-920	-0-	324	1	5443	3	N	3			15
						3	9							
07	6541 X	5776	-0-	-765	-0-	354	1	5411	3	N	10			25
						11	9							
08	6355 X	5741	-0-	-614	-0-	364	1	5377	3	N	-0-			25
09	0	5299	-0-	5299	5299	312	1	4987	3	N	-0-			25
10	0	5696	-0-	5696	10995	260	1	5436	3	N	-0-			25

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ELLEN C.		WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 11/05/2017			TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	4495 X	1177	-0-	-3318	-0-	56	1	1121	3	N	-0-	38
06	5400 X	1613	-0-	-3787	-0-	77	1	1536	3	N	-0-	38
07	5580 X	3296	-0-	-2284	-0-	169	1	3126	3	N	1	39
08	4681 X	2249	-0-	-2432	-0-	117	1	2132	3	N	-0-	39
09	0	1327	-0-	1327	1327	70	1	1257	3	N	-0-	39
10	0	4383	-0-	4383	5710	211	1	4172	3	N	-0-	39
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140			
05	7161 X	5039	-0-	-2122	-0-	123	1	4914	3	Y	2	81
06	6930 X	4407	-0-	-2523	-0-	105	1	4302	3	Y	-0-	81
07	5146 X	4332	-0-	-814	-0-	116	1	4216	3	Y	-0-	81
08	5146 X	3930	-0-	-1216	-0-	104	1	3823	3	Y	3	84
09	4980 X	4042	-0-	-938	-0-	104	1	3892	3	Y	42	126
10	0	984	-0-	984	984	25	1	959	3	Y	-0-	119
MANN TRUST - STATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270196		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757			
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	52	1	2067	3	N	-0-	60
06	2580 N	2135	-0-	-445	-0-	51	1	2084	3	N	-0-	60
07	2356 N	2159	-0-	-197	-0-	58	1	2101	3	N	-0-	60
08	2108 N	1896	-0-	-212	-0-	50	1	1846	3	N	-0-	60
09	0	1655	-0-	1655	1655	43	1	1612	3	N	-0-	60
10	0	2531	-0-	2531	4186	65	1	2466	3	N	-0-	60
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 30H		RRCID -> 270214		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920			
05	8711 X	7674	-0-	-1037	-0-	186	1	7451	3	Y	34	85
06	7830 X	6630	-0-	-1200	-0-	158	1	6472	3	Y	-0-	85
07	8091 X	6878	-0-	-1213	-0-	184	1	6694	3	Y	-0-	85
08	7688 X	7276	-0-	-412	-0-	193	1	7083	3	Y	-0-	85
09	0	6596	-0-	6596	6596	170	1	6402	3	Y	22	18
10	0	991	-0-	991	7587	26	1	965	3	Y	-0-	13
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 32H		RRCID -> 270268		COMPL. DATE 08/08/2014			TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360			
05	4557 X	3373	-0-	-1184	-0-	82	1	3267	3	Y	22	59
06	3870 X	2525	-0-	-1345	-0-	60	1	2465	3	Y	-0-	59
07	3844 X	2691	-0-	-1153	-0-	72	1	2619	3	Y	-0-	59
08	3596 X	3061	-0-	-535	-0-	81	1	2980	3	Y	-0-	59
09	0	3230	-0-	3230	3230	84	1	3146	3	Y	-0-	59
10	0	461	-0-	461	3691	12	1	449	3	Y	-0-	59
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440			
05	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	131	1	5253	3	Y	-0-	37
06	5010 X	4454	-0-	-556	-0-	106	1	4348	3	Y	-0-	37
07	5053 X	4777	-0-	-276	-0-	128	1	4649	3	Y	-0-	37
08	5394 X	5077	-0-	-317	-0-	135	1	4942	3	Y	-0-	37
09	0	4139	-0-	4139	4139	107	1	4032	3	Y	-0-	37
10	0	947	-0-	947	5086	24	1	923	3	Y	-0-	37

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	4216 X	3838	-0-	-378	-0-	93	1	3745	3	Y	-0-	12
06	3900 X	3204	-0-	-696	-0-	76	1	3128	3	Y	-0-	12
07	4030 X	3481	-0-	-549	-0-	93	1	3388	3	Y	-0-	12
08	3844 X	3730	-0-	-114	-0-	99	1	3631	3	Y	-0-	12
09	0	3234	-0-	3234	3234	84	1	3150	3	Y	-0-	12
10	0	67	-0-	67	3301	2	1	65	3	Y	-0-	12

ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660			
05	10106 X	9396	-0-	-710	-0-	229	1	9166	3	N	1	155
06	9780 X	8320	-0-	-1460	-0-	198	1	8122	3	N	-0-	155
07	10044 X	8396	-0-	-1648	-0-	224	1	8170	3	N	2	157
08	10044 X	7702	-0-	-2342	-0-	203	1	7454	3	N	41 182 1	16
09	0	7988	-0-	7988	7988	207	1	7779	3	N	2	18
10	0	1847	-0-	1847	9835	48	1	1799	3	N	-0-	18

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635			
05	6882 X	6368	-0-	-514	-0-	154	1	6169	3	N	41	118
06	6660 X	6021	-0-	-639	-0-	143	1	5870	3	N	7	125
07	6882 X	6429	-0-	-453	-0-	172	1	6256	3	N	1	126
08	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	180	1	6606	3	N	68 169 1	25
09	0	6838	-0-	6838	6838	177	1	6661	3	N	-0-	25
10	0	2975	-0-	2975	9813	77	1	2898	3	N	-0-	25

ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950			
05	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	317	1	6305	3	N	-0-	143
06	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	294	1	5867	3	N	-0-	143
07	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	343	1	6360	3	N	-0-	143
08	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	348	1	6331	3	N	10	153
09	0	5792	-0-	5792	5792	305	1	5486	3	N	1	154
10	0	5352	-0-	5352	11144	258	1	5094	3	N	-0-	154

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775			
05	7471 X	6785	-0-	-686	-0-	165	1	6620	3	Y	-0-	10
06	6750 X	5502	-0-	-1248	-0-	131	1	5371	3	Y	-0-	10
07	6913 X	6164	-0-	-749	-0-	165	1	5999	3	Y	-0-	10
08	6789 X	5609	-0-	-1180	-0-	149	1	5460	3	Y	-0-	10
09	0	5224	-0-	5224	5224	135	1	5078	3	Y	10	20
10	0	1119	-0-	1119	6343	29	1	1090	3	Y	-0-	20

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	12152 X	10998	-0-	-1154	-0-	268 1	10724 3	Y	5		40
06	11010 X	9148	-0-	-1862	-0-	218 1	8930 3	Y	-0-		40
07	11377 X	9969	-0-	-1408	-0-	266 1	9677 3	Y	24		64
08	11005 X	10458	-0-	-547	-0-	277 1	10157 3	Y	22		86
09	10650 X	9344	-0-	-1306	-0-	242 1	9079 3	Y	21	89 1	18
10	0	1203	-0-	1203	1203	23 9	1172 3	Y	-0-		12

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985		
05	5673 X	5057	-0-	-616	-0-	123 1	4934 3	Y	-0-		16
06	5400 X	4157	-0-	-1243	-0-	99 1	4058 3	Y	-0-		16
07	5580 X	4619	-0-	-961	-0-	123 1	4496 3	Y	-0-		16
08	5053 X	4889	-0-	-164	-0-	129 1	4745 3	Y	14		30
09	0	4466	-0-	4466	4466	15 9	116 1	4350 3	Y	-0-	30
10	0	241	-0-	241	4707	6 1	235 3	Y	-0-		30

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455		
05	6386 X	6246	-0-	-140	-0-	412 1	5834 3	N	-0-		42
06	6180 X	5650	-0-	-530	-0-	390 1	5260 3	N	-0-		42
07	5828 X	4835	-0-	-993	-0-	355 1	4480 3	N	-0-		42
08	6231 X	4922	-0-	-1309	-0-	384 1	4538 3	N	-0-		42
09	0	4454	-0-	4454	4454	325 1	4129 3	N	-0-		42
10	0	1732	-0-	1732	6186	105 1	1627 3	N	-0-		42

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938		
05	7068 X	6585	-0-	-483	-0-	160 1	6394 3	Y	28		61
06	5640 X	4850	-0-	-790	-0-	31 9	115 1	4735 3	Y	-0-	61
07	5270 X	4803	-0-	-467	-0-	128 1	4675 3	Y	-0-		61
08	6572 X	5422	-0-	-1150	-0-	144 1	5278 3	Y	-0-		61
09	6360 X	4882	-0-	-1478	-0-	127 1	4755 3	Y	-0-		61
10	0	2085	-0-	2085	2085	54 1	2031 3	Y	-0-		58

RETAMA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 270828		COMPL. DATE 09/12/2015			TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512		
05	8680 X	8114	-0-	-566	-0-	387 1	7696 3	N	28		180
06	8400 X	7694	-0-	-706	-0-	31 9	366 1	7320 3	N	7	187
07	8587 X	8122	-0-	-465	-0-	8 9	415 1	7681 3	N	24	211
08	8556 X	7809	-0-	-747	-0-	26 9	407 1	7400 3	N	2	213
*09	7980 X	7348	-0-	-632	-0-	2 9	387 1	6961 3	N	-0-	40
10	0	6413	-0-	6413	6413	309 1	6104 3	N	-0-	173 1	38

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
NEEDMORE		WELL #: 2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8153 X	7142	-0-	-1011	-0-	174	1	6966	3	Y	2	29	1		22
06	8070 X	7509	-0-	-561	-0-	179	1	7329	3	Y	1				23
07	8339 X	7710	-0-	-629	-0-	206	1	7503	3	Y	1				24
08	8308 X	7349	-0-	-959	-0-	195	1	7154	3	Y	-0-				24
09	0	5480	-0-	5480	5480	142	1	5338	3	Y	-0-				24
10	0	3215	-0-	3215	8695	83	1	3132	3	Y	-0-				24

NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345						
05	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	185	1	7430	3	Y	2	27	1		21
06	7260 X	6718	-0-	-542	-0-	160	1	6557	3	Y	1				22
07	7502 X	7077	-0-	-425	-0-	189	1	6887	3	Y	1				23
08	7626 X	6978	-0-	-648	-0-	185	1	6793	3	Y	-0-				23
09	0	6588	-0-	6588	6588	171	1	6417	3	Y	-0-				23
10	0	3001	-0-	3001	9589	78	1	2923	3	Y	-0-				23

NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978						
05	13795 X	12158	-0-	-1637	-0-	296	1	11858	3	Y	4	47	1		36
06	13170 X	9921	-0-	-3249	-0-	236	1	9684	3	Y	1				37
07	13609 X	11844	-0-	-1765	-0-	317	1	11525	3	Y	2				39
08	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	355	1	13024	3	Y	-0-				39
09	0	11981	-0-	11981	11981	311	1	11670	3	Y	-0-				39
10	0	5257	-0-	5257	17238	136	1	5121	3	Y	-0-				39

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045						
05	6975 X	6282	-0-	-693	-0-	153	1	6129	3	Y	-0-				57
06	6510 X	5115	-0-	-1395	-0-	122	1	4993	3	Y	-0-				57
07	6727 X	5656	-0-	-1071	-0-	151	1	5505	3	Y	-0-				57
08	6293 X	5944	-0-	-349	-0-	158	1	5786	3	Y	-0-				57
09	0	5415	-0-	5415	5415	140	1	5275	3	Y	-0-				57
10	0	1331	-0-	1331	6746	34	1	1297	3	Y	-0-				57

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190						
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	113	1	4516	3	Y	-0-				80
06	4950 X	3868	-0-	-1082	-0-	92	1	3776	3	Y	-0-				80
07	5115 X	3986	-0-	-1129	-0-	107	1	3879	3	Y	-0-				80
08	4650 X	4292	-0-	-358	-0-	114	1	4178	3	Y	-0-				80
09	0	4092	-0-	4092	4092	106	1	3986	3	Y	-0-				80
10	0	1071	-0-	1071	5163	28	1	1043	3	Y	-0-				80

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8494 X	7779	-0-	-715	-0-	189	1	7587	3	Y	3	31 1	23
06	8130 X	5948	-0-	-2182	-0-	142	1	5805	3	Y	1		24
07	8401 X	8007	-0-	-394	-0-	214	1	7791	3	Y	2		26
08	8401 X	8282	-0-	-119	-0-	220	1	8062	3	Y	-0-		26
09	0	7418	-0-	7418	7418	192	1	7226	3	Y	-0-		26
10	0	3407	-0-	3407	10825	88	1	3319	3	Y	-0-		26
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655				
05	10137 X	9798	-0-	-339	-0-	470	1	9313	3	N	14		95
06	9810 X	7829	-0-	-1981	-0-	381	1	7426	3	N	20	101 1	14
07	10075 X	8973	-0-	-1102	-0-	450	1	8495	3	N	25		39
08	10075 X	9472	-0-	-603	-0-	499	1	8949	3	N	22		61
09	0	8200	-0-	8200	8200	419	1	7771	3	N	9		70
*10	13899 X	5699	-0-	-8200	-0-	319	1	5380	3	N	-0-		70
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 272355		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650				
05	6107 X	5978	-0-	-129	-0-	287	1	5691	3	N	-0-		75
06	6150 X	5555	-0-	-595	-0-	270	1	5270	3	N	14	80 1	9
07	6355 X	5414	-0-	-941	-0-	272	1	5142	3	N	-0-		9
08	6355 X	5890	-0-	-465	-0-	310	1	5555	3	N	23		32
09	0	5608	-0-	5608	5608	286	1	5312	3	N	9		41
*10	10060 X	4452	-0-	-5608	-0-	249	1	4203	3	N	-0-		41
RETAMA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 274872		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629				
05	19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	909	1	18092	3	N	51	42 1	111
06	17760 X	15900	-0-	-1860	-0-	755	1	15086	3	N	54		165
07	20615 X	17428	-0-	-3187	-0-	890	1	16487	3	N	46		211
08	20615 X	16306	-0-	-4309	-0-	848	1	15408	3	N	45		256
09	0	15808	-0-	15808	15808	829	1	14925	3	N	49	181 1	124
10	0	14106	-0-	14106	29914	678	1	13406	3	N	20		144

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
NEEDMORE		WELL #: 4H		RRCID -> 275279		COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	4867 X	4828	-0-	-39	-0-	117	1	4677	3	N	31	64	1	70
06	4830 X	4285	-0-	-545	-0-	34	9	102	1	4183	3	-0-		70
07	4991 X	4585	-0-	-406	-0-	123	1	4462	3	N	-0-			70
08	4991 X	4429	-0-	-562	-0-	117	1	4311	3	N	1			71
09	0	4163	-0-	4163	4163	108	1	4055	3	N	-0-			71
10	0	1359	-0-	1359	5522	35	1	1324	3	N	-0-			71

REUTHINGER		WELL #: 6H		RRCID -> 275290		COMPL. DATE 10/07/2015			TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761					
05	3534 X	1672	-0-	-1862	-0-	80	1	1592	3	N	-0-			-0-
06	3420 X	1570	-0-	-1850	-0-	75	1	1495	3	N	-0-			-0-
07	2883 X	1570	-0-	-1313	-0-	80	1	1490	3	N	-0-			-0-
08	2573 X	1355	-0-	-1218	-0-	71	1	1284	3	N	-0-			-0-
09	0	1216	-0-	1216	1216	64	1	1152	3	N	-0-			-0-
10	0	980	-0-	980	2196	47	1	933	3	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890					
05	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	166	1	6654	3	N	-0-			85
06	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	154	1	6302	3	N	-0-			85
07	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	183	1	6652	3	N	-0-			85
08	6820 X	5628	-0-	-1192	-0-	149	1	5479	3	N	-0-			85
09	0	6160	-0-	6160	6160	160	1	6000	3	N	-0-			85
10	0	2696	-0-	2696	8856	70	1	2626	3	N	-0-			85

NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085					
05	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	50	1	1998	3	N	13	121	1	1
06	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	14	9	49	1	1993	3	-0-		1
07	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	50	1	1830	3	N	-0-			1
08	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	47	1	1740	3	N	9			10
09	0	1724	-0-	1724	1724	10	9	45	1	1676	3	3		13
10	0	1228	-0-	1228	2952	3	9	32	1	1196	3	-0-		13

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449					
05	4836 X	4518	-0-	-318	-0-	110	1	4408	3	Y	-0-			32
06	4320 X	3963	-0-	-357	-0-	94	1	3869	3	Y	-0-			32
07	4464 X	4095	-0-	-369	-0-	109	1	3986	3	Y	-0-			32
08	4526 X	4280	-0-	-246	-0-	113	1	4167	3	Y	-0-			32
09	4380 X	4044	-0-	-336	-0-	105	1	3939	3	Y	-0-			32
10	0	598	-0-	598	598	15	1	583	3	Y	-0-			15

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7037 X	6443	-0-	-594	-0-	157	1	6286	3	Y	93
06	6810 X	5711	-0-	-1099	-0-	136	1	5575	3	Y	93
07	6541 X	5796	-0-	-745	-0-	155	1	5635	3	Y	98
08	6541 X	5972	-0-	-569	-0-	158	1	5814	3	Y	98
09	6330 X	3009	-0-	-3321	-0-	78	1	2931	3	Y	98
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860		
05	12524 X	10539	-0-	-1985	-0-	595	1	9903	3	Y	70
06	11880 X	9852	-0-	-2028	-0-	550	1	9271	3	Y	35
07	11811 X	9753	-0-	-2058	-0-	584	1	9157	3	Y	46
08	11129 X	9445	-0-	-1684	-0-	581	1	8855	3	Y	54
09	10770 X	7634	-0-	-3136	-0-	474	1	7152	3	Y	61
10	0	6583	-0-	6583	6583	335	1	6248	3	Y	60

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660		
05	16213 X	15341	-0-	-872	-0-	869	1	14455	3	Y	92
06	15690 X	14511	-0-	-1179	-0-	809	1	13647	3	Y	17
07	15717 X	14693	-0-	-1024	-0-	880	1	13799	3	Y	30
08	15717 X	14232	-0-	-1485	-0-	876	1	13337	3	Y	47
09	15210 X	10362	-0-	-4848	-0-	644	1	9718	3	Y	47
10	0	9017	-0-	9017	9017	459	1	8558	3	Y	45

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 01/11/2019			TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361		
05	7037 X	6392	-0-	-645	-0-	156	1	6236	3	Y	70
06	6630 X	5250	-0-	-1380	-0-	125	1	5125	3	Y	70
07	6851 X	5729	-0-	-1122	-0-	153	1	5576	3	Y	70
08	6386 X	6088	-0-	-298	-0-	161	1	5927	3	Y	70
09	6180 X	5794	-0-	-386	-0-	150	1	5644	3	Y	70
10	0	413	-0-	413	413	11	1	402	3	Y	48

HACHAR		WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703		
05	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	421	1	5622	3	N	-0-
06	4830 X	3911	-0-	-919	-0-	321	1	3590	3	N	-0-
07	5611 X	2930	-0-	-2681	-0-	242	1	2688	3	N	-0-
08	6045 X	3359	-0-	-2686	-0-	251	1	3108	3	N	-0-
09	0	3703	-0-	3703	3703	236	1	3467	3	N	-0-
10	0	2366	-0-	2366	6069	153	1	2213	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ELLEN C.		WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	485	1	9645	3	N	64
06	10410 X	9231	-0-	-1179	-0-	439	1	8772	3	N	82
07	10757 X	9946	-0-	-811	-0-	508	1	9417	3	N	101
08	10757 X	9679	-0-	-1078	-0-	505	1	9174	3	N	101
09	0	8584	-0-	8584	8584	451	1	8127	3	N	106
10	0	7607	-0-	7607	16191	366	1	7241	3	N	106

RETAMA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015			TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362		
05	12121 X	11206	-0-	-915	-0-	536	1	10670	3	N	19
06	11730 X	10393	-0-	-1337	-0-	495	1	9898	3	N	19
07	11718 X	10814	-0-	-904	-0-	554	1	10260	3	N	19
08	11718 X	10422	-0-	-1296	-0-	544	1	9876	3	N	21
09	0	10225	-0-	10225	10225	537	1	9677	3	N	31
10	0	9620	-0-	9620	19845	463	1	9157	3	N	31

REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015			TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228		
05	7285 X	5773	-0-	-1512	-0-	276	1	5497	3	N	-0-
06	6720 X	5372	-0-	-1348	-0-	256	1	5116	3	N	-0-
07	6696 X	5406	-0-	-1290	-0-	277	1	5129	3	N	-0-
08	6262 X	5405	-0-	-857	-0-	282	1	5123	3	N	-0-
09	0	5068	-0-	5068	5068	267	1	4801	3	N	-0-
10	0	4840	-0-	4840	9908	233	1	4607	3	N	-0-

REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111		
05	12834 X	12020	-0-	-814	-0-	575	1	11445	3	N	-0-
06	12420 X	11440	-0-	-980	-0-	545	1	10895	3	N	-0-
07	12524 X	11793	-0-	-731	-0-	604	1	11189	3	N	-0-
08	12493 X	11764	-0-	-729	-0-	614	1	11150	3	N	-0-
09	0	10845	-0-	10845	10845	571	1	10274	3	N	-0-
10	0	10593	-0-	10593	21438	510	1	10083	3	N	-0-

NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660		
05	11656 X	10907	-0-	-749	-0-	265	1	10631	3	N	99
06	10500 X	8719	-0-	-1781	-0-	208	1	8510	3	N	100
07	10230 X	10157	-0-	-73	-0-	271	1	9885	3	N	101
08	10912 X	10114	-0-	-798	-0-	268	1	9837	3	N	109
09	0	9392	-0-	9392	9392	243	1	9147	3	N	111
10	0	4534	-0-	4534	13926	117	1	4417	3	N	111

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	210	1	8425	3	Y	3	31	1	23
06	8160 X	7343	-0-	-817	-0-	175	1	7167	3	Y	1			24
07	8432 X	8025	-0-	-407	-0-	214	1	7809	3	Y	2			26
08	8649 X	8015	-0-	-634	-0-	212	1	7803	3	Y	-0-			26
09	0	7272	-0-	7272	7272	189	1	7083	3	Y	-0-			26
10	0	2247	-0-	2247	9519	58	1	2189	3	Y	-0-			26

ELLEN C.		WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 08/31/2017			TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781					
05	18631 X	18050	-0-	-581	-0-	864	1	17186	3	N	-0-			-0-
06	18030 X	16864	-0-	-1166	-0-	804	1	16060	3	N	-0-			-0-
07	18507 X	17391	-0-	-1116	-0-	891	1	16500	3	N	-0-			-0-
08	18507 X	17294	-0-	-1213	-0-	902	1	16392	3	N	-0-			-0-
09	0	16595	-0-	16595	16595	873	1	15722	3	N	-0-			-0-
10	0	16524	-0-	16524	33119	796	1	15728	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313					
05	7688 X	6606	-0-	-1082	-0-	161	1	6443	3	Y	2			55
06	7380 X	5867	-0-	-1513	-0-	139	1	5719	3	Y	8			63
07	7192 X	5821	-0-	-1371	-0-	156	1	5664	3	Y	1			64
08	7192 X	5418	-0-	-1774	-0-	143	1	5258	3	Y	15			79
09	6570 X	5554	-0-	-1016	-0-	144	1	5410	3	Y	-0-			79
10	0	2129	-0-	2129	2129	55	1	2074	3	Y	-0-			65

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014			TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306					
05	5239 X	4452	-0-	-787	-0-	108	1	4342	3	Y	2			89
06	5010 X	3593	-0-	-1417	-0-	85	1	3502	3	Y	5			94
07	4805 X	3816	-0-	-989	-0-	102	1	3704	3	Y	9			103
08	4805 X	3753	-0-	-1052	-0-	99	1	3634	3	Y	18	70	1	51
09	4650 X	4001	-0-	-649	-0-	104	1	3897	3	Y	-0-			51
10	0	1912	-0-	1912	1912	49	1	1863	3	Y	-0-			42

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 1H		RRCID -> 277343		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353					
05	7936 X	5784	-0-	-2152	-0-	291	1	5493	3	N	-0-			22
06	9420 X	8424	-0-	-996	-0-	437	1	7866	3	N	110			132
07	9734 X	8276	-0-	-1458	-0-	536	1	7739	3	N	1			133
08	9734 X	9533	-0-	-201	-0-	549	1	8927	3	N	52	168	1	17
09	0	8926	-0-	8926	8926	515	1	8405	3	N	5			22
*10	14585 X	5659	-0-	-8926	-0-	245	1	5414	3	N	-0-			22

OWEN (OLMOS)		KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		NEEDMORE		WELL #:	9H	RRCID ->	277364	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	6005 - 12035
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
05		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	145	2	5826	3	Y	2	22	1	17
06		7410 X	6051	-0-	-1359	-0-	144	1	5907	3	Y	-0-			17
07		7657 X	5738	-0-	-1919	-0-	153	1	5583	3	Y	2			19
08		5983 X	5547	-0-	-436	-0-	147	1	5400	3	Y	-0-			19
09		0	4912	-0-	4912	4912	127	1	4785	3	Y	-0-			19
10		0	2622	-0-	2622	7534	68	1	2554	3	Y	-0-			19

ROSA V. BENAVIDES						WELL #:	55H	RRCID ->	277429	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	4931	PERF.	5800 - 13007
05		11253 X	10273	-0-	-980	-0-	250	1	10023	3	Y	-0-			49
06		10890 X	9074	-0-	-1816	-0-	216	1	8858	3	Y	-0-			49
07		10850 X	9001	-0-	-1849	-0-	241	1	8760	3	Y	-0-			49
08		10850 X	8220	-0-	-2630	-0-	215	1	7909	3	Y	87	111	1	25
09		10230 X	8413	-0-	-1817	-0-	218	1	8191	3	Y	4			29
10		0	4504	-0-	4504	4504	116	1	4388	3	Y	-0-			27

HACHAR						WELL #:	4H	RRCID ->	277523	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	8884	PERF.	9103 - 14415
05		14415 X	11001	-0-	-3414	-0-	766	1	10235	3	N	-0-			-0-
06		13140 X	8551	-0-	-4589	-0-	702	1	7849	3	N	-0-			-0-
07		13578 X	10297	-0-	-3281	-0-	851	1	9446	3	N	-0-			-0-
08		13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	1006	1	12456	3	N	-0-			-0-
09		0	9307	-0-	9307	9307	594	1	8713	3	N	-0-			-0-
10		0	7723	-0-	7723	17030	498	1	7225	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.						WELL #:	6H	RRCID ->	277541	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	6698 - 14898
05		28954 X	26097	-0-	-2857	-0-	1246	1	24797	3	N	49	134	1	48
06		28020 X	24080	-0-	-3940	-0-	1146	1	22893	3	N	37			85
07		28086 X	25486	-0-	-2600	-0-	1300	1	24066	3	N	109			194
08		27032 X	25060	-0-	-1972	-0-	1303	1	23677	3	N	73	208	1	59
09		0	22406	-0-	22406	22406	1178	1	21208	3	N	18			77
10		0	20259	-0-	20259	42665	972	1	19220	3	N	61			138

REUTHINGER						WELL #:	9H	RRCID ->	277544	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	8779	PERF.	9082 - 14542
05		9796 X	9752	-0-	-44	-0-	467	1	9285	3	N	-0-			-0-
06		9480 X	9112	-0-	-368	-0-	434	1	8678	3	N	-0-			-0-
07		10075 X	9232	-0-	-843	-0-	473	1	8759	3	N	-0-			-0-
08		10075 X	9544	-0-	-531	-0-	498	1	9046	3	N	-0-			-0-
09		0	8725	-0-	8725	8725	459	1	8266	3	N	-0-			-0-
10		0	8108	-0-	8108	16833	390	1	7718	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291												
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
05		18383 X	17960	-0-	-423	-0-	863	1	17090	3	N	85
06		17790 X	16714	-0-	-1076	-0-	813	1	15848	3	N	133
07		17825 X	15031	-0-	-2794	-0-	755	1	14259	3	N	34
08		17949 X	16748	-0-	-1201	-0-	884	1	15864	3	N	34
09		0	13444	-0-	13444	13444	686	1	12741	3	N	49
10		0	2301	-0-	2301	15745	129	1	2172	3	N	49

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681												
05		7192 X	6628	-0-	-564	-0-	161	1	6467	3	Y	37
06		7080 X	5752	-0-	-1328	-0-	137	1	5615	3	Y	37
07		7316 X	5664	-0-	-1652	-0-	151	1	5513	3	Y	37
08		7316 X	5305	-0-	-2011	-0-	141	1	5164	3	Y	37
09		6480 X	5341	-0-	-1139	-0-	138	1	5203	3	Y	37
10		0	2576	-0-	2576	2576	67	1	2509	3	Y	35

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854												
05		11253 X	10733	-0-	-520	-0-	762	1	9971	3	N	184
06		10710 X	10317	-0-	-393	-0-	716	1	9601	3	N	184
07		11067 X	9679	-0-	-1388	-0-	765	1	8913	3	N	185
08		10726 X	9423	-0-	-1303	-0-	788	1	8612	3	N	32
09		0	8930	-0-	8930	8930	687	1	8243	3	N	32
10		0	3840	-0-	3840	12770	314	1	3526	3	N	32

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007												
05		3844 X	3482	-0-	-362	-0-	85	1	3397	3	Y	104
06		3720 X	3047	-0-	-673	-0-	73	1	2974	3	Y	104
07		3720 X	2834	-0-	-886	-0-	76	1	2758	3	Y	104
08		3720 X	2588	-0-	-1132	-0-	69	1	2516	3	Y	87
09		3450 X	2595	-0-	-855	-0-	67	1	2528	3	Y	87
10		0	1904	-0-	1904	1904	49	1	1855	3	Y	85

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393												
05		18290 X	16020	-0-	-2270	-0-	390	1	15630	3	N	122
06		17160 X	15180	-0-	-1980	-0-	361	1	14819	3	N	122
07		16306 X	15024	-0-	-1282	-0-	402	1	14622	3	N	122
08		16027 X	15210	-0-	-817	-0-	403	1	14807	3	N	122
09		0	14355	-0-	14355	14355	372	1	13983	3	N	122
10		0	3763	-0-	3763	18118	97	1	3666	3	N	122

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
RETAMA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 279130		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	789	1	15700	3	Y	67	167	1		81
06	15840 X	14553	-0-	-1287	-0-	694	1	13858	3	Y	1				82
07	16368 X	13892	-0-	-2476	-0-	712	1	13180	3	Y	-0-				82
08	16554 X	9203	-0-	-7351	-0-	480	1	8720	3	Y	3				85
09	0	8995	-0-	8995	8995	473	1	8518	3	Y	4				89
10	0	7871	-0-	7871	16866	379	1	7492	3	Y	-0-				89
REUTHINGER		WELL #: 10H		RRCID -> 279218		COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041						
05	7440 X	6160	-0-	-1280	-0-	295	1	5865	3	N	-0-				-0-
06	7110 X	5609	-0-	-1501	-0-	267	1	5342	3	N	-0-				-0-
07	7347 X	6285	-0-	-1062	-0-	322	1	5963	3	N	-0-				-0-
08	7347 X	5886	-0-	-1461	-0-	307	1	5579	3	N	-0-				-0-
09	0	5382	-0-	5382	5382	283	1	5099	3	N	-0-				-0-
10	0	6944	-0-	6944	12326	334	1	6610	3	N	-0-				-0-
ELLEN C.		WELL #: 9		RRCID -> 280786		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462						
05	131006 X	120004	-0-	-11002	-0-	5728	1	113942	3	N	304	360	1		164
06	126780 X	109428	-0-	-17352	-0-	5201	1	103917	3	N	282	177	1		269
07	126294 X	118778	-0-	-7516	-0-	6070	1	112418	3	N	264	359	1		174
08	124806 X	115053	-0-	-9753	-0-	5986	1	108744	3	N	294	362	1		106
09	0	98029	-0-	98029	98029	5154	1	92814	3	N	55				161
10	0	12946	-0-	12946	110975	612	1	12093	3	N	219	182	1		198
RETAMA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 281491		COMPL. DATE 09/15/2016			TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591						
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-				16
06	420 N	207	-0-	-213	-0-	10	1	197	3	N	-0-				16
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-				16
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	N	-0-				16
09	0	832	-0-	832	832	44	1	788	3	N	-0-				16
10	0	1523	-0-	1523	2355	73	1	1450	3	N	-0-				16
ELLEN C.		WELL #: 10H		RRCID -> 281864		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925						
05	12524 X	9830	-0-	-2694	-0-	470	1	9359	3	N	1	44	1		93
06	12120 X	8998	-0-	-3122	-0-	429	1	8569	3	N	-0-				93
07	11749 X	9669	-0-	-2080	-0-	495	1	9174	3	N	-0-				93
08	11005 X	8471	-0-	-2534	-0-	442	1	8029	3	N	-0-				93
09	0	8132	-0-	8132	8132	428	1	7704	3	N	-0-				93
10	0	7129	-0-	7129	15261	343	1	6786	3	N	-0-				93

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	250	1 4971 3	N	-0-	-0-	-0-
06	5340 X	3332	-0-	-2008	-0-	159	1 3173 3	N	-0-	-0-	-0-
07	7254 X	3871	-0-	-3383	-0-	198	1 3673 3	N	-0-	-0-	-0-
08	7254 X	4863	-0-	-2391	-0-	254	1 4609 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	4932	-0-	4932	4932	259	1 4673 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	3389	-0-	3389	8321	163	1 3226 3	N	-0-	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058		
05	16461 X	15434	-0-	-1027	-0-	739	1 14695 3	N	-0-	-0-	-0-
06	16020 X	14609	-0-	-1411	-0-	696	1 13913 3	N	-0-	-0-	-0-
07	16554 X	15323	-0-	-1231	-0-	785	1 14538 3	N	-0-	-0-	-0-
08	16554 X	15019	-0-	-1535	-0-	784	1 14235 3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	13806	-0-	13806	13806	726	1 13080 3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	13376	-0-	13376	27182	644	1 12732 3	N	-0-	-0-	-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913		
05	18290 X	15947	-0-	-2343	-0-	761	1 15131 3	N	50	157 1	204
06	17700 X	15086	-0-	-2614	-0-	719	1 14365 3	N	2		206
07	18290 X	15424	-0-	-2866	-0-	786	1 14561 3	N	70		276
08	17453 X	14598	-0-	-2855	-0-	760	1 13807 3	N	28		304
09	0	13968	-0-	13968	13968	733	1 13205 3	N	27	180 1	151
10	0	10700	-0-	10700	24668	513	1 10148 3	N	35		186

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975			TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A		
MATRIX LAND CO.		WELL #: 2									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #: 3		RRCID -> 065727		COMPL. DATE 12/20/1975			TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A		
05	DLQ G-10	1272	-0-	1272	2277	33	1 1235 2	Y	4		4
06	1700 N	1135	-0-	-565	1712	31	1 1104 2	Y	-0-		4
07	2854 N	1142	-0-	-1712	-0-	33	1 1109 2	Y	-0-		4
08	0	1311	-0-	1311	1311	67	1 1244 2	Y	-0-		4
09	0	4367	-0-	4367	5678	136	1 4230 2	Y	1		5
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	4531	1		Y	NO RPT		5

MATRIX		WELL #: 4		RRCID -> 069928		COMPL. DATE 12/24/1976			TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 3		RRCID -> 253496		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2480 N	2308	-0-	-172	-0-	53	1 2231 2	N	22		22
06	2580 N	2219	-0-	-361	-0-	24	9 2162 2	N	3		25
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	54	1 2487 2	N	14		39
08	0	2494	-0-	2494	2494	3	9 2427 2	N	-0-		39
09	0	2280	-0-	2280	4774	67	1 2211 2	N	7		46
10	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	2201	8	9	N	NO RPT		46

MATRIX LAND CO.		WELL #: 12H		RRCID -> 256386		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288			
05	9548 X	1884	-0-	-7664	-0-	49	1 1825 2	Y	9		27
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	10	9 3314 2	Y	6		33
07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	93	1 4498 2	Y	-0-		33
08	0	4420	-0-	4420	4420	7	9 4221 2	Y	5		38
09	0	1581	-0-	1581	6001	133	1 1536 2	Y	-0-		38
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6001	193	1 6	Y	NO RPT		38

CERRITO B		WELL #: 8H		RRCID -> 258119		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882			
05	3100 X	2044	-0-	-1056	-0-	283	1 1757 2	N	4		17
06	3000 X	2930	-0-	-70	-0-	4	9 2516 2	N	-0-		17
07	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	414	1 2355 2	N	3		20
08	0	2782	-0-	2782	2782	417	1 2361 2	N	-0-		20
09	0	2787	-0-	2787	5569	3	9 2363 2	N	1		18
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	2531	1	9	N	NO RPT		18

CERRITO		WELL #: 5H		RRCID -> 258120		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283			
05	5394 X	5045	-0-	-349	-0-	136	1 4909 2	Y	-0-		-0-
06	5250 X	4774	-0-	-476	-0-	124	1 4650 2	Y	-0-		-0-
07	5208 X	4933	-0-	-275	-0-	131	1 4796 2	Y	5		5
08	0	4795	-0-	4795	4795	6	9 4655 2	Y	-0-		5
09	0	4669	-0-	4669	9464	140	1 4522 2	Y	-0-		5
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9464	147	1	Y	NO RPT		5

CERRITO B STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 258367		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655			
05	5549 X	3485	-0-	-2064	-0-	561	1 2921 2	N	3		30
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	3	9 4741 2	N	-0-		30
07	5518 X	5469	-0-	-49	-0-	786	1 4648 2	N	-0-		30
08	0	4687	-0-	4687	4687	821	1 3974 2	N	1		31
09	0	4784	-0-	4784	9471	712	1 4057 2	N	1		32
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	3767	1	9	N	NO RPT		32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	AMT	AMT CODE	M		

05	4557 X	3557	-0-	-1000	-0-	96	1	3461	2	N	-0-	-0-
06	4530 X	3164	-0-	-1366	-0-	82	1	3082	2	N	-0-	-0-
07	4154 X	3215	-0-	-939	-0-	85	1	3130	2	N	-0-	-0-
08	0	3217	-0-	3217	3217	94	1	3123	2	N	-0-	-0-
09	0	3190	-0-	3190	6407	101	1	3089	2	N	-0-	-0-
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	2842					N	NO RPT	-0-

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604												
05	1899 N	1292	-0-	-607	-0-	35	1	1248	2	Y	8	8
						9	9					
06	1260 N	913	-0-	-347	-0-	23	1	884	2	Y	5	13
						6	9					
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	921	2	Y	4	17
						4	9					
08	0	931	-0-	931	931	27	1	904	2	Y	-0-	17
09	0	900	-0-	900	1831	28	1	871	2	Y	1	18
						1	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1831					Y	NO RPT	18

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848												
05	T. A.	61	-0-	61	167	2	1	59	2	Y	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT	-0-

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760												
05	4371 X	4285	-0-	-86	-0-	115	1	4161	2	N	8	8
						9	9					
06	4320 X	3856	-0-	-464	-0-	100	1	3752	2	N	4	12
						4	9					
07	4464 X	3851	-0-	-613	-0-	102	1	3749	2	N	-0-	8
08	0	3788	-0-	3788	3788	111	1	3677	2	N	-0-	8
09	0	3612	-0-	3612	7400	114	1	3496	2	N	2	10
						2	9					
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	3122					N	NO RPT	10

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036												
05	5518 X	4496	-0-	-1022	-0-	366	1	4113	2	N	15	34
						17	9					
06	4980 X	4633	-0-	-347	-0-	405	1	4224	2	N	4	19
						4	9				19	1
07	5146 X	4730	-0-	-416	-0-	399	1	4325	2	N	5	24
						6	9					
08	5022 X	4570	-0-	-452	-0-	414	1	4156	2	N	-0-	24
09	4440 X	4068	-0-	-372	-0-	376	1	3691	2	N	1	24
						1	9					
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT	24

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	1635	-0-	1635	1635	157	1	1478	2	N	-0-		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1635				N	NO RPT			-0-

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585														
05		16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	2381	1	13613	2	N	23		23
							25	9						
06		14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	2280	1	11712	2	N	7		30
							8	9						
07		13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	2381	1	10999	2	N	8		38
							9	9						
08		0	12678	-0-	12678	12678	2368	1	10304	2	N	5		43
							6	9						
09		0	11313	-0-	11313	23991	2147	1	9164	2	N	2		45
							2	9						
10		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	14846				N	NO RPT			45

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511														
05		6665 X	6302	-0-	-363	-0-	526	1	5772	2	N	4		23
							4	9						
06		6030 X	5872	-0-	-158	-0-	495	1	5374	2	N	3	19 1	7
							3	9						
07		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	531	1	5755	2	N	1		8
							1	9						
08		6231 X	6205	-0-	-26	-0-	513	1	5690	2	N	2		10
							2	9						
09		6090 X	5030	-0-	-1060	-0-	456	1	4572	2	N	2		12
							2	9						
10		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-				N	NO RPT			12

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752														
05		4588 X	4127	-0-	-461	-0-	100	1	3715	2	N	284	147 1	164
							312	9						
06		4530 X	3781	-0-	-749	-0-	103	1	3663	2	N	14	129 1	49
							15	9						
07		4464 X	2952	-0-	-1512	-0-	85	1	2852	2	N	14	21 1	42
							15	9						
08		0	2432	-0-	2432	2432	113	1	2310	2	N	8		50
							9	9						
09		0	2590	-0-	2590	5022	85	1	2488	2	N	15	40 1	25
							17	9						
10		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	899				N	NO RPT			25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1922 N	1664	-0-	-258	-0-	39 1	1625 2	N	-0-			16
06		1800 N	1412	-0-	-388	-0-	34 1	1372 2	N	5	16 1		5
							6 9						
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	34 1	1307 2	N	-0-			5
08		0	1238	-0-	1238	1238	33 1	1205 2	N	-0-			5
09		0	1246	-0-	1246	2484	33 1	1213 2	N	-0-			5
10		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	1151			N	NO RPT			5

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022													
05		6603 X	6142	-0-	-461	-0-	166 1	5967 2	N	8			40
							9 9						
06		6210 X	5228	-0-	-982	-0-	135 1	5089 2	N	4			44
							4 9						
07		6386 X	5239	-0-	-1147	-0-	139 1	5088 2	N	11			55
							12 9						
08		0	5098	-0-	5098	5098	149 1	4948 2	N	1			56
							1 9						
09		0	4830	-0-	4830	9928	152 1	4678 2	N	-0-	9 1		47
10		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	3790			N	NO RPT			47

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093													
05		4309 X	4030	-0-	-279	-0-	93 1	3929 2	N	7			7
							8 9						
06		4170 X	3643	-0-	-527	-0-	89 1	3553 2	N	1			8
							1 9						
07		4154 X	3704	-0-	-450	-0-	94 1	3606 2	N	4			12
							4 9						
08		0	3667	-0-	3667	3667	98 1	3567 2	N	2			14
							2 9						
09		0	3506	-0-	3506	7173	93 1	3413 2	N	-0-			14
10		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	3143			N	NO RPT			14

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228													
05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	50 1	2126 2	N	-0-			-0-
06		2010 N	1809	-0-	-201	-0-	44 1	1752 2	N	12			12
							13 9						
07		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	48 1	1861 2	N	-0-			12
08		0	1727	-0-	1727	1727	46 1	1681 2	N	-0-			12
09		0	1384	-0-	1384	3111	37 1	1347 2	N	-0-			12
10		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	1189			N	NO RPT			12

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683													
05		6603 X	5069	-0-	-1534	-0-	137 1	4919 2	N	12			12
							13 9						
06		5970 X	4869	-0-	-1101	-0-	126 1	4735 2	N	7			19
							8 9						
07		5580 X	4814	-0-	-766	-0-	127 1	4668 2	N	17			36
							19 9						
08		0	4659	-0-	4659	4659	136 1	4523 2	N	-0-			36
09		0	4461	-0-	4461	9120	141 1	4320 2	N	-0-	16 1		5
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	4036			N	NO RPT			5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	79	1	1802	2	N	11	96
						12	9					
06	2190 N	2125	-0-	-65	-0-	89	1	2026	2	N	9	99
						10	9					
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1	1886	2	N	12	111
						13	9					
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	72	1	1670	2	N	12	46
						13	9					
09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	87	1	1946	2	N	26	72
						29	9					
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT	72

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160												

05	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	270	1	6054	2	N	15	26
						17	9					
06	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	256	1	5835	2	N	-0-	18
						248	1	5559	2	N	15	33
07	5921 X	5824	-0-	-97	-0-	17	9					
						233	1	5283	2	N	19	52
						21	9					
09	6150 X	5672	-0-	-478	-0-	243	1	5405	2	N	22	74
						24	9					
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT	74

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205												

05	6107 X	4399	-0-	-1708	-0-	187	1	4134	2	N	71	81
						78	9					
06	5460 X	4583	-0-	-877	-0-	189	1	4315	2	N	72	77
						79	9					
07	5642 X	4964	-0-	-678	-0-	213	1	4729	2	N	20	97
						22	9					
08	5952 X	5166	-0-	-786	-0-	221	1	4930	2	N	14	111
						15	9					
09	5760 X	5080	-0-	-680	-0-	217	1	4837	2	N	24	135
						26	9					
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT	135

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258												

05	5022 X	4481	-0-	-541	-0-	520	1	3940	2	Y	19	64
						21	9					
06	5100 X	3438	-0-	-1662	-0-	372	1	3047	2	Y	17	81
						19	9					
07	5270 X	3976	-0-	-1294	-0-	422	1	3547	2	Y	6	87
						7	9					
08	0	4492	-0-	4492	4492	524	1	3953	2	Y	14	101
						15	9					
09	0	3945	-0-	3945	8437	467	1	3460	2	Y	16	70
						18	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8437					Y	NO RPT	70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	163	1	3644	2	N	9	56
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	153	1	3479	2	N	40	96
07	3627 X	3383	-0-	-244	-0-	141	1	3197	2	N	41	85
08	0	3435	-0-	3435	3435	143	1	3236	2	N	51	60
09	0	3537	-0-	3537	6972	151	1	3365	2	N	19	79
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	3159	21	9			N	NO RPT	79
CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349												
05	8215 X	8129	-0-	-86	-0-	188	1	7922	2	N	17	17
06	7950 X	7578	-0-	-372	-0-	184	1	7388	2	N	5	22
07	8060 X	7327	-0-	-733	-0-	186	1	7141	2	N	-0-	21
08	7905 X	6876	-0-	-1029	-0-	184	1	6692	2	N	-0-	21
09	7860 X	6262	-0-	-1598	-0-	168	1	6094	2	N	-0-	21
10	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT	21
CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699												
05	10106 X	8279	-0-	-1827	-0-	191	1	8071	2	N	15	18
06	9600 X	7453	-0-	-2147	-0-	180	1	7273	2	N	-0-	18
07	9610 X	7593	-0-	-2017	-0-	192	1	7394	2	N	6	24
08	0	6023	-0-	6023	6023	162	1	5860	2	N	1	25
09	0	5197	-0-	5197	11220	140	1	5057	2	N	-0-	25
10	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	2943					N	NO RPT	25
CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128												
05	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	233	1	8380	2	Y	-0-	-0-
06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	185	1	6935	2	Y	-0-	-0-
07	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	174	1	6367	2	Y	-0-	-0-
08	0	6482	-0-	6482	6482	189	1	6293	2	Y	-0-	-0-
09	0	5891	-0-	5891	12373	186	1	5705	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12373					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	3529	-0-	-687	-0-	410	1	3082	2	Y	34	31	1	54
06	4260 X	3540	-0-	-720	-0-	419	1	3110	2	Y	10			64
07	4402 X	4290	-0-	-112	-0-	457	1	3821	2	Y	11			75
08	4402 X	3503	-0-	-899	-0-	406	1	3082	2	Y	14			89
09	3780 X	3650	-0-	-130	-0-	421	1	3212	2	Y	15	57	1	47
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464														
05	4867 X	4857	-0-	-10	-0-	207	1	4639	2	N	10	40	1	39
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	213	1	4863	2	N	22			61
07	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	238	1	5300	2	N	33	27	1	67
08	0	5371	-0-	5371	5371	227	1	5107	2	N	34	24	1	77
09	0	4636	-0-	4636	10007	198	1	4418	2	N	18			95
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	4427	20	9			N	NO RPT			95
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593														
05	9703 X	8395	-0-	-1308	-0-	226	1	8147	2	N	20			30
06	9390 X	7686	-0-	-1704	-0-	199	1	7476	2	N	10			40
07	8959 X	7865	-0-	-1094	-0-	209	1	7654	2	N	2			42
08	0	7844	-0-	7844	7844	229	1	7607	2	N	7			49
09	0	7697	-0-	7697	15541	243	1	7454	2	N	-0-	34	1	15
10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	7140					N	NO RPT			15
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942														
05	5208 X	3992	-0-	-1216	-0-	105	1	3874	2	Y	12			23
06	4860 X	3630	-0-	-1230	-0-	100	1	3530	2	Y	-0-	1	1	22
07	4464 X	3579	-0-	-885	-0-	103	1	3474	2	Y	2			24
08	4061 X	3858	-0-	-203	-0-	171	1	3685	2	Y	2			26
09	3930 X	2875	-0-	-1055	-0-	80	1	2795	2	Y	-0-	1	1	25
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	15562 X	14125	-0-	-1437	-0-	382	1	13743	2	N	-0-			-0-
06	14970 X	13042	-0-	-1928	-0-	338	1	12693	2	N	10			10
						11	9							
07	14725 X	13254	-0-	-1471	-0-	352	1	12902	2	N	-0-			10
08	0	9021	-0-	9021	9021	252	1	8767	2	N	2			12
						2	9							
09	0	9115	-0-	9115	18136	285	1	8830	2	N	-0-			12
10	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	4000					N	NO RPT			12

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147														
05	9672 X	8376	-0-	-1296	-0-	224	1	8152	2	N	-0-			-0-
06	9180 X	8076	-0-	-1104	-0-	209	1	7854	2	N	12			12
						13	9							
07	9021 X	7962	-0-	-1059	-0-	211	1	7750	2	N	1			13
						1	9							
08	9021 X	7832	-0-	-1189	-0-	229	1	7603	2	N	-0-			13
09	8490 X	7734	-0-	-756	-0-	244	1	7490	2	N	-0-			13
10	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			13

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410														
05	11842 X	11172	-0-	-670	-0-	302	1	10859	2	N	10			15
						11	9							
06	11100 X	10563	-0-	-537	-0-	274	1	10289	2	N	-0-			15
07	11470 X	10784	-0-	-686	-0-	286	1	10498	2	N	-0-			10
08	11470 X	10516	-0-	-954	-0-	307	1	10207	2	N	2			12
						2	9							
09	10980 X	10070	-0-	-910	-0-	317	1	9753	2	N	-0-			12
10	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			12

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447														
05	14074 X	12630	-0-	-1444	-0-	293	1	12337	2	N	-0-	16	1	14
06	13530 X	11785	-0-	-1745	-0-	287	1	11498	2	N	-0-			14
07	13237 X	11893	-0-	-1344	-0-	302	1	11580	2	N	10			24
						11	9							
08	0	12077	-0-	12077	12077	323	1	11752	2	N	2	7	1	19
						2	9							
09	0	11650	-0-	11650	23727	312	1	11338	2	N	-0-			19
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	11110					N	NO RPT			19

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639														
05	21979 X	19025	-0-	-2954	-0-	440	1	18554	2	N	28	33	1	62
						31	9							
06	20940 X	16606	-0-	-4334	-0-	404	1	16202	2	N	-0-			49
07	21638 X	15002	-0-	-6636	-0-	381	1	14604	2	N	15			64
						17	9							
08	0	12580	-0-	12580	12580	335	1	12236	2	N	8	50	1	22
						9	9							
09	0	10657	-0-	10657	23237	283	1	10374	2	N	-0-			22
10	19034 X	NO RPT	-0-	-19034	4203					N	NO RPT			22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	43214 X	34976	-0-	-8238	-0-	944	1	34001	2	N	28	7 1	27
06	40140 X	32665	-0-	-7475	-0-	845	1	31820	2	N	-0-		27
07	38936 X	32625	-0-	-6311	-0-	866	1	31756	2	N	3		30
08	37851 X	31458	-0-	-6393	-0-	918	1	30540	2	N	-0-	5 1	12
09	34020 X	28554	-0-	-5466	-0-	901	1	27653	2	N	-0-		7
10	34968 X	NO RPT	-0-	-34968	-0-					N	NO RPT		7
CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107													
05	37510 X	33546	-0-	-3964	-0-	905	1	32609	2	N	29	33 1	9
06	34740 X	31268	-0-	-3472	-0-	808	1	30450	2	N	9		18
07	35898 X	31362	-0-	-4536	-0-	832	1	30521	2	N	8		26
08	0	30267	-0-	30267	30267	883	1	29384	2	N	-0-		26
09	0	28605	-0-	28605	58872	902	1	27702	2	N	1		20
10	33542 X	NO RPT	-0-	-33542	25330					N	NO RPT		20
CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877													
05	36580 X	29482	-0-	-7098	-0-	795	1	28645	2	N	38	6 1	37
06	34110 X	27498	-0-	-6612	-0-	711	1	26785	2	N	2		39
07	32612 X	27628	-0-	-4984	-0-	733	1	26887	2	N	7		46
08	31930 X	25147	-0-	-6783	-0-	729	1	24418	2	N	-0-	33 1	13
09	30090 X	25958	-0-	-4132	-0-	818	1	25140	2	N	-0-		13
10	29481 X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					N	NO RPT		13
CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049													
05	56916 X	45880	-0-	-11036	-0-	1237	1	44564	2	N	72	35 1	45
06	53340 X	42834	-0-	-10506	-0-	1108	1	41718	2	N	7		52
07	51057 X	44380	-0-	-6677	-0-	1177	1	43196	2	N	6		58
08	0	25330	-0-	25330	25330	694	1	24632	2	N	4	43 1	19
09	0	84	-0-	84	25414	4	1	81	2	N	-0-		19
10	45880 X	NO RPT	-0-	-45880	-0-	3	1			N	NO RPT		19
CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405													
05	35743 X	25243	-0-	-10500	-0-	681	1	24545	2	N	15	16 1	7
06	28860 X	27118	-0-	-1742	-0-	701	1	26410	2	N	6		13
07	29822 X	26627	-0-	-3195	-0-	706	1	25918	2	N	3		16
08	0	25379	-0-	25379	25379	740	1	24639	2	N	-0-		16
09	0	23827	-0-	23827	49206	751	1	23076	2	N	-0-		14
10	28024 X	NO RPT	-0-	-28024	21182					N	NO RPT		14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	41230 X	34170	-0-	-7060	-0-	922	1	33191	2	N	52	44	1	22
06	36660 X	31880	-0-	-4780	-0-	57	9	824	1	N	4			26
07	37882 X	31967	-0-	-5915	-0-	4	9	848	1	N	-0-			26
08	36735 X	30928	-0-	-5807	-0-	902	1	902	1	N	-0-			26
09	34620 X	29978	-0-	-4642	-0-	945	1	29033	2	N	-0-			23
10	34162 X	NO RPT	-0-	-34162	-0-					N	NO RPT			23

CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107														
05	36239 X	32236	-0-	-4003	-0-	871	1	31339	2	N	24	22	1	11
06	33570 X	31070	-0-	-2500	-0-	26	9	803	1	N	6			17
07	34689 X	31072	-0-	-3617	-0-	7	9	824	1	N	3			20
08	0	29981	-0-	29981	29981	3	9	874	1	N	-0-			20
09	0	28337	-0-	28337	58318	893	1	27444	2	N	-0-			20
10	32240 X	NO RPT	-0-	-32240	26078					N	NO RPT			20

CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214														
05	42098 X	33716	-0-	-8382	-0-	910	1	32765	2	N	37	14	1	6
06	36510 X	31425	-0-	-5085	-0-	41	9	812	1	N	11			17
07	37727 X	31487	-0-	-6240	-0-	12	9	835	1	N	3			20
08	0	30369	-0-	30369	30369	3	9	886	1	N	5			25
09	0	28735	-0-	28735	59104	6	9	906	1	N	-0-			25
10	33728 X	NO RPT	-0-	-33728	25376					N	NO RPT			25

CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871														
05	29233 X	24771	-0-	-4462	-0-	668	1	24072	2	N	28	22	1	13
06	27180 X	23068	-0-	-4112	-0-	31	9	597	1	N	-0-			13
07	26660 X	23318	-0-	-3342	-0-	618	1	22471	2	N	8			21
08	0	22767	-0-	22767	22767	9	9	664	1	N	2			23
09	0	21557	-0-	21557	44324	2	9	680	1	N	-0-			23
10	24769 X	NO RPT	-0-	-24769	19555					N	NO RPT			23

CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678														
05	60450 X	38235	-0-	-22215	-0-	1002	1	37164	2	N	63	42	1	27
06	55020 X	34288	-0-	-20732	-0-	69	9	940	1	N	11	7	1	31
07	50158 X	33354	-0-	-16804	-0-	12	9	959	1	N	11	6	1	36
08	43710 X	26845	-0-	-16865	-0-	12	9	1021	1	N	-0-	8	1	28
09	37140 X	33381	-0-	-3759	-0-	896	1	32464	2	N	19	9	1	38
10	38223 X	NO RPT	-0-	-38223	-0-	21	9			N	NO RPT			38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	78988 X	48208	-0-	-30780	-0-	1266	1	46867	2	N	68	33
						75	9				43	1
06	71040 X	46145	-0-	-24895	-0-	1265	1	44863	2	N	15	38
						17	9				10	1
07	65286 X	45097	-0-	-20189	-0-	1296	1	43775	2	N	24	55
						26	9				7	1
08	0	20325	-0-	20325	20325	613	1	19704	2	N	7	46
						8	9				16	1
09	0	46263	-0-	46263	66588	1240	1	44993	2	N	27	61
						30	9				12	1
10	48205 X	NO RPT	-0-	-48205	18383					N	NO RPT	61

CERRITO MATRIX E WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115												
05	50829 X	50829	-0-	-0-	-0-	1332	1	49408	2	N	81	34
						89	9				55	1
06	55440 X	46147	-0-	-9293	-0-	1265	1	44863	2	N	17	41
						19	9				10	1
07	57288 X	45093	-0-	-12195	-0-	1296	1	43775	2	N	20	53
						22	9				8	1
08	0	30563	-0-	30563	30563	1376	1	29185	2	N	2	44
						2	9				11	1
09	0	28049	-0-	28049	58612	931	1	27099	2	N	17	49
						19	9				12	1
10	50840 X	NO RPT	-0-	-50840	7772					N	NO RPT	49

CERRITO SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 291683 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6916 - 17686												
05	157334 X	157334	-0-	-0-	-0-	1265	1	155961	2	N	98	65
						108	9				56	1
06	168060 X	125030	-0-	-43030	-0-	1175	1	123779	2	N	69	67
						76	9				67	1
07	175243 X	117652	-0-	-57591	-0-	1219	1	116374	2	N	54	62
						59	9				59	1
08	0	107272	-0-	107272	107272	1177	1	106019	2	N	69	105
						76	9				26	1
09	0	95322	-0-	95322	202594	1120	1	94172	2	N	27	53
						30	9				79	1
10	157325 X	NO RPT	-0-	-157325	45269					N	NO RPT	53

CERRITO SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 291724 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6636 - 16000												
05	118169 X	118169	-0-	-0-	-0-	950	1	117158	2	N	55	47
						61	9				36	1
06	138870 X	104868	-0-	-34002	-0-	1005	1	103823	2	N	36	45
						40	9				38	1
07	162192 X	98810	-0-	-63382	-0-	1040	1	97729	2	N	37	50
						41	9				32	1
08	144801 X	89522	-0-	-55279	-0-	998	1	88491	2	N	30	42
						33	9				38	1
09	119400 X	81467	-0-	-37933	-0-	972	1	80471	2	N	22	44
						24	9				20	1
10	118172 X	NO RPT	-0-	-118172	-0-					N	NO RPT	44

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 291725 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6616 - 14930												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	102609 X	102609	-0-	-0-	-0-	825 1	101726 2	N	53	35 1		74
						58 9						
06	166890 X	83449	-0-	-83441	-0-	794 1	82624 2	N	28	32 1		70
						31 9						
07	158658 X	80323	-0-	-78335	-0-	841 1	79438 2	N	40	50 1		60
						44 9						
08	134819 X	70960	-0-	-63859	-0-	787 1	70149 2	N	22	17 1		65
						24 9						
09	108240 X	62660	-0-	-45580	-0-	744 1	61897 2	N	17	16 1		66
						19 9						
10	102610 X	NO RPT	-0-	-102610	-0-			N	NO RPT			66

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460												
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697												
05	899 N	792	-0-	-107	-0-	57 1	735 3	N	-0-			-0-
06	780 N	569	-0-	-211	-0-	42 1	527 2	N	-0-			-0-
07	744 N	629	-0-	-115	-0-	46 1	583 3	N	-0-			-0-
08	806 N	679	-0-	-127	-0-	47 1	632 3	N	-0-			-0-
09	0	665	-0-	665	665	54 1	611 3	N	-0-			-0-
*10	1687 N	1022	-0-	-665	-0-	81 1	941 3	N	-0-			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728												
05	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	98 1	1272 3	N	-0-			-0-
06	1320 N	983	-0-	-337	-0-	72 1	911 2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1088	-0-	-214	-0-	80 1	1008 3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	81 1	1093 3	N	-0-			-0-
09	0	1149	-0-	1149	1149	93 1	1056 3	N	-0-			-0-
*10	2315 N	1166	-0-	-1149	-0-	92 1	1074 3	N	-0-			-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619												
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35 1	363 3	Y	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	35 1	297 3	Y	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	31 1	227 3	Y	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18 1	143 3	Y	-0-			-0-
09	0	136	-0-	136	136	6 1	130 3	Y	-0-			-0-
*10	234 N	98	-0-	-136	-0-	10 1	88 3	Y	-0-			-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642												
05	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	135 1	1418 3	N	-0-			21
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	162 1	1357 3	N	-0-			21
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	201 1	1476 3	N	-0-			21
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	174 1	1419 3	N	-0-			21
09	0	1262	-0-	1262	1262	59 1	1203 3	N	-0-			21
*10	2555 N	1293	-0-	-1262	-0-	136 1	1157 3	N	-0-			21

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 3		RRCID -> 248936		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	55	1	581	3	Y	-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	67	1	564	3	Y	-0-
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	77	1	564	3	Y	-0-
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	69	1	567	3	Y	-0-
09	0	623	-0-	623	623	29	1	594	3	Y	-0-
*10	1271 N	648	-0-	-623	-0-	68	1	580	3	Y	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 5H		RRCID -> 260331		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814		
05	3255 X	3244	-0-	-11	-0-	282	1	2962	3	N	29
06	3150 X	3139	-0-	-11	-0-	334	1	2805	3	N	29
07	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	375	1	2764	3	N	29
08	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	342	1	2797	3	N	29
09	0	3139	-0-	3139	3139	146	1	2993	3	N	29
*10	6278 X	3139	-0-	-3139	-0-	331	1	2808	3	N	29

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275		
05	3162 X	2685	-0-	-477	-0-	234	1	2451	3	N	7
06	3060 X	2468	-0-	-592	-0-	263	1	2205	3	N	7
07	3069 X	2121	-0-	-948	-0-	254	1	1867	3	N	7
08	3069 X	2318	-0-	-751	-0-	253	1	2065	3	N	7
09	0	1165	-0-	1165	1165	54	1	1111	3	N	7
*10	2881 X	1716	-0-	-1165	-0-	181	1	1535	3	N	7

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763		
05	2232 X	1842	-0-	-390	-0-	160	1	1682	3	N	-0-
06	2160 X	1458	-0-	-702	-0-	155	1	1303	3	N	-0-
07	2077 X	1417	-0-	-660	-0-	170	1	1247	3	N	-0-
08	1984 X	1211	-0-	-773	-0-	132	1	1079	3	N	-0-
09	0	453	-0-	453	453	21	1	432	3	N	-0-
10	1829 X	1014	-0-	-815	-0-	107	1	907	3	N	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID -> 269947		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014		
05	5859 X	5483	-0-	-376	-0-	477	1	5006	3	N	43
06	5400 X	4780	-0-	-620	-0-	509	1	4271	3	N	43
07	5673 X	5579	-0-	-94	-0-	667	1	4912	3	N	43
08	5673 X	5514	-0-	-159	-0-	601	1	4913	3	N	43
09	0	5600	-0-	5600	5600	261	1	5339	3	N	43
*10	11267 X	5667	-0-	-5600	-0-	597	1	5070	3	N	43

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670		
G. B. MINERALS		WELL #: 2H									
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	50	1	1986	3	N	-0-
06	1980 N	1723	-0-	-257	-0-	41	1	1682	3	N	-0-
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	52	1	1907	3	N	-0-
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	57	1	2097	3	N	-0-
09	0	2177	-0-	2177	2177	56	1	2121	3	N	-0-
10	0	2971	-0-	2971	5148	77	1	2894	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517								
RETAMA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 281890		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022										

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
SANCHEZ-HARTE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 045662		COMPL. DATE 01/06/1969		TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A			
05	372 N	259	-0-	-113	-0-	30	1	229	3	N	-0-
06	210 N	163	-0-	-47	-0-	20	1	143	3	N	-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	11	1	131	3	N	-0-
08	248 N	68	-0-	-180	-0-	6	1	62	3	N	-0-
09	0	48	-0-	48	48	4	1	44	3	N	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 051602		COMPL. DATE 11/11/1971		TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A			
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	Y	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	3	Y	-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	24	1	112	3	Y	-0-
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	12	1	83	3	Y	-0-
09	0	82	-0-	82	82	13	1	69	3	Y	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT

WM JAMES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 051765		COMPL. DATE 12/16/1971		TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A		
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 052165		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	54	1	108	3	Y	-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	67	1	96	3	Y	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	37	1	153	3	Y	-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	51	1	124	3	Y	-0-
09	0	151	-0-	151	151	42	1	109	3	Y	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 2		RRCID -> 052545		COMPL. DATE 04/08/1972		TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A			
05	310 N	191	-0-	-119	-0-	35	1	156	3	Y	-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	38	1	165	3	Y	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	3	Y	-0-
09	0	188	-0-	188	188	31	1	157	3	Y	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 3		RRCID -> 052627		COMPL. DATE 05/21/1972		TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A			
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	58	1	263	3	Y	-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	59	1	259	3	Y	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	56	1	258	3	Y	-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	3	Y	-0-
09	0	263	-0-	263	263	43	1	220	3	Y	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	216	1	979	3	Y	-0-			-0-
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	212	1	933	3	Y	-0-			-0-
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	211	1	960	3	Y	-0-			-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	152	1	1029	3	Y	-0-			-0-
09		0	1100	-0-	1100	1100	180	1	920	3	Y	-0-			-0-
10		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A															
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	76	1	584	3	Y	-0-			-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	73	1	586	3	Y	-0-			-0-
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	56	1	496	3	Y	-0-			-0-
08		651 N	604	-0-	-47	-0-	23	1	581	3	Y	-0-			-0-
09		0	536	-0-	536	536	87	1	449	3	Y	-0-			-0-
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A															
05		961 N	854	-0-	-107	-0-	138	1	716	3	Y	-0-			-0-
06		870 N	811	-0-	-59	-0-	120	1	691	3	Y	-0-			-0-
07		868 N	824	-0-	-44	-0-	153	1	671	3	Y	-0-			-0-
08		868 N	828	-0-	-40	-0-	120	1	708	3	Y	-0-			-0-
09		0	822	-0-	822	822	159	1	663	3	Y	-0-			-0-
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A															
05		93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
06		11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-			-0-
*08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	1			N	-0-			-0-
09		0	22	-0-	22	22	4	1	18	3	N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A															
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	3	Y	-0-			-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	70	1	100	3	Y	-0-			-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	27	1	113	3	Y	-0-			-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	43	1	104	3	Y	-0-			-0-
09		0	150	-0-	150	150	42	1	108	3	Y	-0-			-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117															
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	3	Y	-0-			-0-
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	12	1	66	3	Y	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	Y	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-			-0-
09		0	181	-0-	181	181	31	1	150	3	Y	-0-			-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	88					Y	NO RPT			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A															
05		527 N	496	-0-	-31	-0-	80	1	416	3	Y	-0-			-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	71	1	409	3	Y	-0-			-0-
07		496 N	394	-0-	-102	-0-	73	1	321	3	Y	-0-			-0-
08		496 N	447	-0-	-49	-0-	65	1	382	3	Y	-0-			-0-
09		0	471	-0-	471	471	91	1	380	3	Y	-0-			-0-
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	68					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	83	1	390	3	N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	3	N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	71	1	384	3	N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	N	-0-			-0-
09	0	744	-0-	744	744	184	1	560	3	N	-0-			-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	341					N	NO RPT			-0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A														
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	38	1	141	3	Y	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	3	Y	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	146	3	Y	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	3	Y	-0-			-0-
09	0	190	-0-	190	190	23	1	167	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	66					Y	NO RPT			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A														
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	4	1	18	3	Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	3	Y	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	3	Y	-0-			-0-
09	0	28	-0-	28	28	5	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A														
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	61	1	287	3	N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	59	1	232	3	N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	3	N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	N	-0-			-0-
09	0	253	-0-	253	253	63	1	190	3	N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	67					N	NO RPT			-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A														
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	374	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	46	1	140	3	Y	-0-			-0-
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	31	1	117	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	145	-0-	-258	-0-	24	1	121	3	Y	-0-			-0-
09	0	168	-0-	168	168	21	1	147	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	13					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	5	1	299	3	N	-0-			-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	55	1	284	3	N	-0-			-0-
09	0	338	-0-	338	338	55	1	283	3	N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	28					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A															
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	163	1	375	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	317	-0-	-253	-0-	48	1	269	3	Y	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	119	1	478	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A															
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A															
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	141	1	1082	3	Y	-0-			-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	135	1	1077	3	Y	-0-			-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	118	1	1045	3	Y	-0-			-0-
08	1209	N	871	-0-	-338	-0-	34	1	837	3	Y	-0-			-0-
09	0		814	-0-	814	-0-	132	1	682	3	Y	-0-			-0-
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCOOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A															
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A															
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A							
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A							
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A							
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-				-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	Y	-0-				-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-				-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-				-0-
09	0	259	-0-	-259	-0-	42	1	217	3	Y	-0-				-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	42				Y	NO RPT				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A							
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	1			N	-0-				-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-				-0-
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	1			N	-0-				-0-
*08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	1			N	-0-				-0-
*09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #: 1553		RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973		TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974		TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A							
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 2		RRCID -> 063541		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A								
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	76	1	593	3	N	-0-					-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	75	1	549	3	N	-0-					-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	49	1	580	3	N	-0-					-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	49	1	507	3	N	-0-					-0-
09	0	532	-0-	532	-0-	46	1	486	3	N	-0-					-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A								
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975		TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A								
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A								
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
*09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	241 1	1875	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	228 1	1659	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	161 1	1882	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	168 1	1742	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		1885	-0-	1885	1885	161 1	1724	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	25				N	NO RPT					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5 A		RRCID -> 069979		COMPL. DATE 01/05/1977			TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A							
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	57 1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	71 1	314	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	71 1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	47 1	317	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		351	-0-	351	351	58 1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974			TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

POLIS, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977			TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A							
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	55 1	428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	68 1	492	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39 1	458	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	46 1	476	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		483	-0-	483	483	41 1	442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 3		RRCID -> 071802		COMPL. DATE 05/08/1977			TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A							
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
09	0		2	-0-	2	2	2 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT					11

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A							
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	45 1	197	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	22 1	190	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
07	341	N	226	-0-	-115	-0-	12 1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	31 1	166	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
09	0		223	-0-	223	223	33 1	190	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	6				Y	NO RPT					6

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A							
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	41 1	315	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		13	-0-	13	13	1 1	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13				N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744			
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	24	1	748	3	Y	-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	3	Y	-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	5	1	955	3	Y	-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	23	1	1543	3	Y	-0-
09	0	1492	-0-	1492	1492	24	1	1468	3	Y	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	1213			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	3	N	-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	69	1	359	3	N	-0-
09	0	350	-0-	350	350	56	1	294	3	N	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	195			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270			
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	359	1	725	3	N	-0-
06	1200 N	915	-0-	-285	-0-	379	1	536	3	N	-0-
07	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	204	1	851	3	N	-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	362	1	869	3	N	-0-
09	0	972	-0-	972	972	271	1	701	3	N	-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996			
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1		N	-0-	-0-
*08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1		N	-0-	-0-
09	0	27	-0-	27	27	4	1	23	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250			
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	57	1	116	3	Y	-0-
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	72	1	101	3	Y	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	43	1	176	3	Y	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	56	1	134	3	Y	-0-
09	0	177	-0-	177	177	49	1	128	3	Y	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293			
05	496 N	195	-0-	-301	-0-	1	1	194	3	N	-0-
06	240 N	96	-0-	-144	-0-	6	1	90	3	N	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7108 - 7160			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	73 1	273 3	Y	-0-				-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	86 1	264 3	Y	-0-				-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	72 1	275 3	Y	-0-				-0-
08	155 N	25	-0-	-130	-0-	4 1	21 3	Y	-0-				-0-
09	0	83	-0-	83	83	10 1	73 3	Y	-0-				-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7360 - 7407			
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	4 1	605 3	N	-0-				-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	49 1	767 3	N	-0-				-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-				-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	20 1	542 3	N	-0-				-0-
09	0	511	-0-	511	511	17 1	494 3	N	-0-				-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	232			N	NO RPT				-0-

TRUST, JAMES 953		WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 6792 - 6911			
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	29 1	114 3	Y	-0-				-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	24 1	103 3	Y	-0-				-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	36 1	156 3	Y	-0-				-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	25 1	138 3	Y	-0-				-0-
09	0	168	-0-	168	168	36 1	132 3	Y	-0-				-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT				-0-

TRUST, JAMES "951"		WELL #: 11		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 6864 - 6980			
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	122 1	471 3	Y	-0-				-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	100 1	431 3	Y	-0-				-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	104 1	448 3	Y	-0-				-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	88 1	485 3	Y	-0-				-0-
09	0	542	-0-	542	542	115 1	427 3	Y	-0-				-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	77			Y	NO RPT				-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5851 - 5861			
05	2697 X	994	-0-	-1703	-0-	113 1	881 3	Y	-0-				10
06	2610 X	952	-0-	-1658	-0-	115 1	837 3	Y	-0-				10
07	2697 X	1384	-0-	-1313	-0-	109 1	1275 3	Y	-0-				10
08	2201 X	1763	-0-	-438	-0-	155 1	1608 3	Y	-0-				10
09	0	995	-0-	995	995	85 1	910 3	Y	-0-				10
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT				10

CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5816 - 5826			
05	3131 X	1433	-0-	-1698	-0-	163 1	1270 3	Y	-0-				-0-
06	3030 X	635	-0-	-2395	-0-	77 1	558 3	Y	-0-				-0-
07	3131 X	1157	-0-	-1974	-0-	91 1	1066 3	Y	-0-				-0-
08	2449 X	1716	-0-	-733	-0-	151 1	1565 3	Y	-0-				-0-
09	0	1701	-0-	1701	1701	145 1	1556 3	Y	-0-				-0-
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	275			Y	NO RPT				-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6122 - 6136			
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	46 1	383 3	N	-0-				-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-				-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-				-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-				-0-
09	0	104	-0-	104	104	104 3		N	-0-				-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	73			N	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	212 1	962 3	Y		-0-	-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	162 1	713 3	Y		-0-	-0-
07		868 N	809	-0-	-59	-0-	145 1	664 3	Y		-0-	-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y		-0-	-0-
09		0	653	-0-	653	653	107 1	546 3	Y		-0-	-0-
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y		NO RPT	-0-
CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086												
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	56 1	433 3	N		-0-	-0-
06		480 N	425	-0-	-55	-0-	51 1	374 3	N		-0-	-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	52 1	606 3	N		-0-	-0-
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	71 1	735 3	N		-0-	-0-
09		0	1139	-0-	1139	1139	97 1	1042 3	N		-0-	-0-
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	488			N		NO RPT	-0-
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171												
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183												
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y		-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y		-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242												
05		465 N	450	-0-	-15	-0-	149 1	301 3	Y		-0-	-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	177 1	251 3	Y		-0-	-0-
07		465 N	432	-0-	-33	-0-	84 1	348 3	Y		-0-	-0-
08		465 N	441	-0-	-24	-0-	130 1	311 3	Y		-0-	-0-
09		0	383	-0-	383	383	107 1	276 3	Y		-0-	-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y		NO RPT	-0-
PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199												
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189	
05	372 N	206	-0-	-166	-0-	68 1	138 3	Y	-0-
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	124 1	176 3	Y	-0-
07	341 N	162	-0-	-179	-0-	31 1	131 3	Y	-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	61 1	147 3	Y	-0-
09	0	286	-0-	286	286	80 1	206 3	Y	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	131			Y	NO RPT

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

05	1736 X	1683	-0-	-53	-0-	179	1	1484	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	63	1	1898	3	Y	-0-			-0-
07	1736 X	1596	-0-	-140	-0-	1596	3			Y	-0-			-0-
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-			-0-
09	0	2497	-0-	2497	2497	2497	3			Y	-0-			-0-
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	761					Y	NO RPT			-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	75	1	583	3	N	-0-			19
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	75	1	547	3	N	-0-			19
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	N	-0-			19
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	N	-0-			19
09	0	516	-0-	516	516	44	1	472	3	N	-0-			19
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	113					N	NO RPT			19

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	221	1	1715	3	N	-0-			-0-
06	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	211	1	1536	3	N	-0-			-0-
07	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	146	1	1706	3	N	-0-			-0-
08	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	177	1	1838	3	N	-0-			-0-
09	0	2133	-0-	2133	2133	182	1	1951	3	N	-0-			-0-
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	1482					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	57	1	446	3	Y	-0-	-0-	
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	3	Y	-0-	-0-	
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	3	Y	-0-	-0-	
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	-0-	-0-	
09	0	424	-0-	424	424	36	1	388	3	Y	-0-	-0-	
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891													
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-	-0-	
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-	-0-	
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-	
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-	
09	0	11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400													
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	1	1	146	3	Y	-0-	-0-	
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	3	Y	-0-	-0-	
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-	-0-	
08	155 N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	-0-	
09	0	15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-	-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113													
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-	-0-	
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-	-0-	
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	3	N	-0-	-0-	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	3	N	-0-	-0-	
09	0	36	-0-	36	36	6	1	30	3	N	-0-	-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091													
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-	
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	1			N	-0-	-0-	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-	-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-	-0-	
09	0	12	-0-	12	12	2	1	10	3	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352													
05	403 N	277	-0-	-126	-0-	2	1	275	3	Y	-0-	-0-	
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	17	1	266	3	Y	-0-	-0-	
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-	-0-	
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	6	1	151	3	Y	-0-	-0-	
09	0	463	-0-	463	463	16	1	447	3	Y	-0-	-0-	
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	153					Y	NO RPT	-0-	

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333													
05	372 N	145	-0-	-227	-0-	17	1	128	3	N	-0-	-0-	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	N	-0-	-0-	
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	N	-0-	-0-	
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	N	-0-	-0-	
09	0	518	-0-	518	518	44	1	474	3	N	-0-	-0-	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	53					N	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	157 1	1223 3	N	-0-	-0-
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	239 1	1737 3	N	-0-	-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	144 1	1695 3	N	-0-	-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	183 1	1900 3	N	-0-	-0-
09	0	2083	-0-	2083	2083	178 1	1905 3	N	-0-	-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	843			N	NO RPT	-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346		
05	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	165 1	1283 3	N	-0-	-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	208 1	1516 3	N	-0-	-0-
07	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	108 1	1269 3	N	-0-	-0-
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	159 1	1646 3	N	-0-	-0-
09	0	1624	-0-	1624	1624	139 1	1485 3	N	-0-	-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	260			N	NO RPT	-0-

CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151		
05	341 N	175	-0-	-166	-0-	20 1	155 3	N	-0-	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	51 3	N	-0-	-0-
07	341 N	98	-0-	-243	-0-	8 1	90 3	N	-0-	-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	33 1	342 3	N	-0-	-0-
09	0	353	-0-	353	353	30 1	323 3	N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	260			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176		
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1 1	274 3	N	-0-	-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	4 1	274 3	N	-0-	-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	45 1	233 3	N	-0-	-0-
09	0	277	-0-	277	277	45 1	232 3	N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204		
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	148 1	297 3	N	-0-	-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	233 1	329 3	N	-0-	-0-
07	496 N	351	-0-	-145	-0-	68 1	283 3	N	-0-	-0-
08	434 N	257	-0-	-177	-0-	75 1	182 3	N	-0-	-0-
09	0	263	-0-	263	263	73 1	190 3	N	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204		
05	651 X	14	-0-	-637	-0-	2 1	12 3	N	-0-	-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	-0-
08	31 X	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252												
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	278	3	-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	275	3	-0-
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	363	3	-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	287	3	-0-
09		0	408	-0-	408	408	408	113	1	295	3	-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	222	222					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339												
05		434 N	335	-0-	-99	-0-	-0-	2	1	333	3	-0-
06		270 N	70	-0-	-200	-0-	-0-	4	1	66	3	-0-
07		279 N	99	-0-	-180	-0-	-0-	99	1			-0-
*08		341 N	5	-0-	-336	-0-	-0-	5	1			-0-
09		0	274	-0-	274	274	274	9	1	265	3	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	274	274					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343												
05		682 N	572	-0-	-110	-0-	-0-	65	1	507	3	-0-
06		810 N	740	-0-	-70	-0-	-0-	89	1	651	3	-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	761	3	-0-
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	-0-
09		0	772	-0-	772	772	772	66	1	706	3	-0-
10		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #:	10	RRCID ->	170459	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	7493	PERF. 7295 - 7338			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAUREL, F.D. 1931		WELL #:	5A	RRCID ->	170473	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 6359 - 6387			
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	32 1	249 3	N	-0-			-0-
06		180 N	147	-0-	-33	-0-	18 1	129 3	N	-0-			-0-
07		217 N	155	-0-	-62	-0-	12 1	143 3	N	-0-			-0-
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	17 1	181 3	N	-0-			-0-
09		0	198	-0-	198	198	17 1	181 3	N	-0-			-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	43			N	NO RPT			-0-

RETTIG		WELL #:	7	RRCID ->	170554	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7119 - 7252			
05		217 N	135	-0-	-82	-0-	29 1	106 3	Y	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	38 1	115 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	112	-0-	-43	-0-	23 1	89 3	Y	-0-			-0-
08		124 N	53	-0-	-71	-0-	9 1	44 3	Y	-0-			-0-
09		0	157	-0-	157	157	19 1	138 3	Y	-0-			-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	33			Y	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D, 1864		WELL #:	10A	RRCID ->	170965	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	6527	PERF. 6394 - 6424			
05		341 N	307	-0-	-34	-0-	35 1	272 3	Y	-0-			-0-
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	35 1	255 3	Y	-0-			-0-
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	23 1	274 3	Y	-0-			-0-
08		310 N	279	-0-	-31	-0-	25 1	254 3	Y	-0-			-0-
09		0	271	-0-	271	271	23 1	248 3	Y	-0-			-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:	P 36	RRCID ->	180614	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	7415	PERF. 7060 - 7203			
05		806 N	686	-0-	-120	-0-	145 1	541 3	Y	-0-			-0-
06		450 N	443	-0-	-7	-0-	109 1	334 3	Y	-0-			-0-
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	120 1	456 3	Y	-0-			-0-
08		682 N	417	-0-	-265	-0-	68 1	349 3	Y	-0-			-0-
09		0	432	-0-	432	432	53 1	379 3	Y	-0-			-0-
10		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:	P 37	RRCID ->	181830	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 7038 - 7074			
05		341 N	236	-0-	-105	-0-	50 1	186 3	Y	-0-			-0-
06		270 N	217	-0-	-53	-0-	53 1	164 3	Y	-0-			-0-
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	39 1	150 3	Y	-0-			-0-
08		248 N	187	-0-	-61	-0-	31 1	156 3	Y	-0-			-0-
09		0	189	-0-	189	189	23 1	166 3	Y	-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	3			Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:	P 38	RRCID ->	182534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6915 - 7052			
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	108 1	403 3	Y	-0-			-0-
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	114 1	349 3	Y	-0-			-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	98 1	375 3	Y	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	72 1	365 3	Y	-0-			-0-
09		0	525	-0-	525	525	65 1	460 3	Y	-0-			-0-
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	122			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	98 1	366 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	72 1	219 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	88 1	336 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	75 1	381 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		0	506	-0-	506	506	62 1	444 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	227			Y	NO RPT		-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944												
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	160 1	594 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		720 N	657	-0-	-63	-0-	162 1	495 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	140 1	535 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	128 1	657 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		0	826	-0-	826	826	101 1	725 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		682 N	NO RPT	-0-	-682	144			Y	NO RPT		-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978												
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	75 1	325 3	Y	-0-	-0-	10
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	34 1	298 3	Y	-0-	-0-	10
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	28 1	512 3	Y	-0-	-0-	10
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	76 1	411 3	Y	-0-	-0-	10
09		0	362	-0-	362	362	53 1	309 3	Y	-0-	-0-	10
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	68	1 252 3	N	-0-		-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	69	1 211 3	N	-0-		-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	60	1 226 3	N	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	52	1 267 3	N	-0-		-0-
09	0	342	-0-	342	342	42	1 300 3	N	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	63			N	NO RPT		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1 94 3	N	-0-		3
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1 58 3	N	-0-		3
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	4	1 74 3	N	-0-		3
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	17	1 88 3	N	-0-		3
09	0	115	-0-	115	115	17	1 98 3	N	-0-		3
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	22			N	NO RPT		3

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	165	1 616 3	N	-0-		-0-
06	780 N	651	-0-	-129	-0-	160	1 491 3	N	-0-		-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	160	1 608 3	N	-0-		-0-
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	124	1 636 3	N	-0-		-0-
09	0	747	-0-	747	747	92	1 655 3	N	-0-		-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

05	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	1816	1 14124 3	N	1 53 1		3
06	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	1628	1 11834 3	N	-0-		3
07	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	814	1 9548 3	N	-0-		3
08	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	760	1 7874 3	N	-0-		3
*09	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	683	1 7308 3	N	-0-		3
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		3

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	1 1	N	92 3		-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N			-0-	
09	0	194	-0-	194	194	31 1	N	163 3		-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	101		N		NO RPT	-0-	

PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165		
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 202640		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168		
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	117 1	Y	530 3		-0-	
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	122 1	Y	540 3		-0-	
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	117 1	Y	536 3		-0-	
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	79 1	Y	532 3		-0-	
09	0	473	-0-	473	473	78 1	Y	395 3		-0-	
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		Y		NO RPT	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063		
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	138 1	Y	627 3		-0-	
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	119 1	Y	524 3		-0-	
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	106 1	Y	483 3		-0-	
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	73 1	Y	493 3		-0-	
09	0	622	-0-	622	622	102 1	Y	520 3		-0-	
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	33		Y		NO RPT	-0-	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094		
05	620 N	475	-0-	-145	-0-	86 1	Y	389 3		-0-	
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	74 1	Y	328 3		-0-	
07	465 N	378	-0-	-87	-0-	68 1	Y	310 3		-0-	
08	465 N	346	-0-	-119	-0-	45 1	Y	301 3		-0-	
09	0	343	-0-	343	343	56 1	Y	287 3		-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		Y		NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427		
05	527 N	440	-0-	-87	-0-	3 1	Y	437 3		-0-	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25 1	Y	400 3		-0-	
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3	Y			-0-	
08	434 N	18	-0-	-416	-0-	1 1	Y	17 3		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		Y		NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366		
05	14B2 EXT	141	-0-	141	430	1 1	Y	140 3		-0-	
06	542 X	112	-0-	-430	-0-	7 1	Y	105 3		-0-	
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3	Y			-0-	
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	1 1	Y	23 3		-0-	
09	0	260	-0-	260	260	9 1	Y	251 3		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	105		Y		NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	6 1	408 3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	163	-0-	163	163	3 1	160 3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	163			Y	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398			
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	-0-	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1 1	134 3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-	-0-	
09	0	9	-0-	9	9	9 3		Y	-0-	-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314			
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	1 1	41 3	Y	-0-	-0-	
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	Y	-0-	-0-	
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1 1	223 3	Y	-0-	-0-	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	6 1	386 3	Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409			
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	24 1	107 3	N	-0-	11	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 3	N	-0-	11	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	-0-	11	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30 1	160 3	N	-0-	11	
09	0	105	-0-	105	105	15 1	90 3	N	-0-	11	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	11	

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336			
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-	
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	8 1	549 3	Y	-0-	-0-	
09	0	1465	-0-	1465	1465	24 1	1441 3	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1465			Y	NO RPT	-0-	

WM JAMES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208786		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772			
05	589 N	118	-0-	-471	-0-	14 1	104 3	Y	-0-	-0-	
06	510 N	260	-0-	-250	-0-	29 1	231 3	Y	-0-	-0-	
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24 1	217 3	Y	-0-	-0-	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	248 3	Y	-0-	-0-	
09	0	229	-0-	229	229	37 1	192 3	Y	-0-	-0-	
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372			
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		Y	-0-	-0-	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	-0-	-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	-0-	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	Y	-0-	-0-	
09	0	15	-0-	15	15	1 1	14 3	Y	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404		
05	279 N	203	-0-	-76	-0-	1 1	202 3	Y	-0-	-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	12 1	181 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		Y	-0-	-0-
08	217 N	27	-0-	-190	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314		
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	1 1	204 3	Y	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12 1	197 3	Y	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	8 1	230 3	Y	-0-	-0-
09	0	247	-0-	247	247	8 1	239 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	30			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 209942		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328		
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	124 1	287 3	N	-0-	-0-
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	49 1	276 3	N	-0-	-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	72 1	288 3	N	-0-	-0-
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	52 1	304 3	N	-0-	-0-
09	0	385	-0-	385	385	66 1	319 3	N	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	13			N	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358		
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9 1	293 3	Y	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6 1	275 3	Y	-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1 1	259 3	Y	-0-	-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	12 1	832 3	Y	-0-	-0-
09	0	1176	-0-	1176	1176	19 1	1157 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	928			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288		
05	558 N	415	-0-	-143	-0-	2 1	413 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	25 1	388 3	Y	-0-	-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-	-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	17 1	443 3	Y	-0-	-0-
09	0	736	-0-	736	736	25 1	711 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	271			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6 1	178 3	Y	-0-	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4 1	187 3	Y	-0-	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1 1	176 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	2 1	125 3	Y	-0-	-0-
09	0	56	-0-	56	-0-	1 1	55 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166		
05	589 N	325	-0-	-264	-0-	57 1	268 3	Y	-0-	-0-
06	540 N	311	-0-	-229	-0-	63 1	248 3	Y	-0-	-0-
07	496 N	367	-0-	-129	-0-	57 1	310 3	Y	-0-	-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	64 1	545 3	Y	-0-	-0-
09	0	439	-0-	439	-0-	109 1	330 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944		
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	142 1	547 3	Y	-0-	-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	153 1	556 3	Y	-0-	-0-
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	124 1	596 3	Y	-0-	-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	172 1	619 3	Y	-0-	-0-
09	0	166	-0-	166	-0-	36 1	130 3	Y	-0-	-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363		
05	14B2 EXT	86	-0-	86	-0-	235	86 3	Y	-0-	-0-
06	252 X	17	-0-	-235	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1		Y	-0-	-0-
*08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 1		Y	-0-	-0-
09	0	25	-0-	25	-0-	1 1	24 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	166	1	384	3	N	-0-	6
06	420 N	248	-0-	-172	-0-	37	1	211	3	N	-0-	6
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	129	1	520	3	N	-0-	6
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	75	1	433	3	N	-0-	6
09	0	493	-0-	493	493	85	1	407	3	N	1	-0-
							1			9		
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441			
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	193	1	445	3	N	-0-	-0-
06	450 N	382	-0-	-68	-0-	57	1	325	3	N	-0-	-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	85	1	341	3	N	-0-	-0-
08	620 N	494	-0-	-126	-0-	72	1	422	3	N	-0-	-0-
09	0	494	-0-	494	494	85	1	409	3	N	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	60					N	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277			
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	232	1	536	3	N	-0-	-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	120	1	677	3	N	-0-	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	73	1	295	3	N	-0-	-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	104	1	605	3	N	-0-	-0-
09	0	674	-0-	674	674	116	1	558	3	N	-0-	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	395					N	NO RPT	-0-

OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275			
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	19	1	122	3	Y	-0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	19	1	112	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	3	Y	-0-	-0-
09	0	123	-0-	123	123	19	1	104	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273			
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	32	1	199	3	Y	-0-	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	37	1	200	3	Y	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	3	Y	-0-	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	42	1	245	3	Y	-0-	-0-
09	0	280	-0-	280	280	42	1	238	3	Y	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	32					Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192			
05	651 N	495	-0-	-156	-0-	87	1	408	3	Y	-0-	-0-
06	570 N	468	-0-	-102	-0-	95	1	373	3	Y	-0-	-0-
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	90	1	491	3	Y	-0-	-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	3	Y	-0-	-0-
09	0	540	-0-	540	540	134	1	406	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
OWEN BRISCOE 1133 //CONT.// 499978												
WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND												
WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131												
05		496 N	379	-0-	-117	-0-	68	1	311	3	Y	-0-
06		390 N	357	-0-	-33	-0-	66	1	291	3	Y	-0-
07		372 N	306	-0-	-66	-0-	55	1	251	3	Y	-0-
08		372 N	295	-0-	-77	-0-	38	1	257	3	Y	-0-
09		0	271	-0-	271	-0-	44	1	227	3	Y	-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT

WM JAMES TRUST												
WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OWEN BRISCOE 2147												
WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-
09		0	37	-0-	-37	-0-	37	1	36	3	Y	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L												
WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505												
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-
07		186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT

WRIGHT LAND & CATTLE												
WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439												
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	3	Y	-0-
09		0	174	-0-	174	-0-	6	1	168	3	Y	-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND												
WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123												
05		1054 N	416	-0-	-638	-0-	75	1	341	3	Y	-0-
06		930 N	89	-0-	-841	-0-	16	1	73	3	Y	-0-
07		589 N	354	-0-	-235	-0-	64	1	290	3	Y	-0-
08		403 N	364	-0-	-39	-0-	47	1	317	3	Y	-0-
09		0	383	-0-	383	-0-	63	1	320	3	Y	-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449			
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-		-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829			
05	899 N	842	-0-	-57	-0-	97 1	745 3	Y	-0-		-0-
06	870 N	688	-0-	-182	-0-	76 1	612 3	Y	-0-		-0-
07	899 N	658	-0-	-241	-0-	67 1	591 3	Y	-0-		-0-
08	837 N	682	-0-	-155	-0-	26 1	656 3	Y	-0-		-0-
09	0	627	-0-	627	627	101 1	526 3	Y	-0-		-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954			
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	101 1	773 3	Y	-0-		-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	91 1	726 3	Y	-0-		-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	81 1	720 3	Y	-0-		-0-
08	837 N	793	-0-	-44	-0-	31 1	762 3	Y	-0-		-0-
09	0	782	-0-	782	782	127 1	655 3	Y	-0-		-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438			
05	434 N	4	-0-	-430	-0-	1 1	3 3	N	-0-		22
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		22
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		22
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		22
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	25 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	867	-0-	867	867	31 1	836 3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	983	-0-	983	1850	33 1	950 3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1850			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322								
05	427	N	427	-0-	-0-	13	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	10	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	6	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	0		467	-0-	467	8	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	188				Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424								
05	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344								
05	93	N	16	-0-	-77	16	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	56	3			Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	0		15	-0-	15	15	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419								
05	62	N	22	-0-	-40	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	28	3			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	0		29	-0-	29	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31					Y	NO RPT					-0-

VT RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463								
05	252	N	252	-0-	-0-	65	1	151	3	N	33					65
						36	9									
06	180	N	169	-0-	-11	25	1	144	3	N	-0-					65
07	204	N	204	-0-	-0-	41	1	163	3	N	-0-					65
08	248	N	103	-0-	-145	15	1	88	3	N	-0-					65
09	0		52	-0-	52	9	1	43	3	N	-0-					65
10	217	N	NO RPT	-0-	-217					N	NO RPT					65

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 219469		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	51 1	230 3	Y	-0-	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	55 1	244 3	Y	-0-	-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	45 1	206 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	35 1	234 3	Y	-0-	-0-
09	0	291	-0-	291	291	48 1	243 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	43			Y	NO RPT	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134		
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	129 1	585 3	Y	-0-	-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	135 1	592 3	Y	-0-	-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	124 1	563 3	Y	-0-	-0-
08	713 N	610	-0-	-103	-0-	79 1	531 3	Y	-0-	-0-
09	0	458	-0-	458	458	75 1	383 3	Y	-0-	-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 219505		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120		
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	115 1	524 3	Y	-0-	-0-
06	600 N	484	-0-	-116	-0-	90 1	394 3	Y	-0-	-0-
07	651 N	511	-0-	-140	-0-	92 1	419 3	Y	-0-	-0-
08	651 N	497	-0-	-154	-0-	64 1	433 3	Y	-0-	-0-
09	0	570	-0-	570	570	93 1	477 3	Y	-0-	-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	74			Y	NO RPT	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332		
05	651 N	495	-0-	-156	-0-	15 1	480 3	Y	-0-	-0-
06	630 N	455	-0-	-175	-0-	10 1	445 3	Y	-0-	-0-
07	558 N	438	-0-	-120	-0-	2 1	436 3	Y	-0-	-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	12 1	821 3	Y	-0-	-0-
09	0	1067	-0-	1067	1067	17 1	1050 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	633			Y	NO RPT	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672		
05	3348 X	1634	-0-	-1714	-0-	51 1	1583 3	Y	-0-	-0-
06	2760 X	1260	-0-	-1500	-0-	29 1	1231 3	Y	-0-	-0-
07	2852 X	1157	-0-	-1695	-0-	6 1	1151 3	Y	-0-	-0-
08	2542 X	766	-0-	-1776	-0-	11 1	755 3	Y	-0-	-0-
09	0	567	-0-	567	567	9 1	558 3	Y	-0-	-0-
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951		
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8 1	38 3	Y	-0-	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	30 1	131 3	Y	-0-	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	19 1	86 3	Y	-0-	-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 3	Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320		
05	372 N	262	-0-	-110	-0-	79 1	183 3	N	-0-	18
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	31 1	172 3	N	-0-	18
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	64 1	259 3	N	-0-	18
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	23 1	135 3	N	-0-	18
09	0	230	-0-	230	-0-	40 1	190 3	N	-0-	18
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	18

OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414		
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	2 1	55 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	1 1	48 3	Y	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
09	0	6	-0-	6	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397		
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		Y	-0-	-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	2 1	33 3	Y	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	-0-
09	0	54	-0-	54	-0-	2 1	52 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22		RRCID -> 222730		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190								
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	146 1	665 3	Y	-0-		-0-					-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	136 1	601 3	Y	-0-		-0-					-0-
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	135 1	616 3	Y	-0-		-0-					-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	97 1	657 3	Y	-0-		-0-					-0-
09	0	690	-0-	-0-	690	113 1	577 3	Y	-0-		-0-					-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1 1	179 3	Y	-0-		-0-					-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	15 1	997 3	Y	-0-		-0-					-0-
09	0	992	-0-	-0-	992	16 1	976 3	Y	-0-		-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	806			Y	NO RPT		-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420								
05	14B2 EXT	85	-0-	85	162	3 1	82 3	Y	-0-		-0-					-0-
06	14B2 EXT	92	-0-	92	254	2 1	90 3	Y	-0-		-0-					-0-
*07	259 X	5	-0-	-254	-0-	5 1		Y	-0-		-0-					-0-
*08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-					-0-
09	0	26	-0-	26	26	26 3		Y	-0-		-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	26			Y	NO RPT		-0-					-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 223416		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134								
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	115 1	264 3	N	-0-		-0-					-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	31 1	175 3	N	-0-		-0-					-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	62 1	251 3	N	-0-		-0-					-0-
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	46 1	269 3	N	-0-		-0-					-0-
09	0	380	-0-	380	380	65 1	315 3	N	-0-		-0-					-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	70			N	NO RPT		-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5 1	169 3	Y	-0-	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	4 1	156 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	1 1	157 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	2 1	152 3	Y	-0-	-0-
09	0	144	-0-	144	-0-	2 1	142 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595		
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	6 1	179 3	Y	-0-	-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	4 1	175 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 1	185 3	Y	-0-	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 1	187 3	Y	-0-	-0-
09	0	157	-0-	157	-0-	3 1	154 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597		
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	5 1	142 3	N	-0-	-0-
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	3 1	143 3	N	-0-	-0-
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	1 1	133 3	N	-0-	-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3 1	177 3	N	-0-	-0-
09	0	151	-0-	151	-0-	3 1	148 3	N	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050		
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	205 1	412 3	Y	-0-	-0-
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	236 1	333 3	Y	-0-	-0-
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	90 1	377 3	Y	-0-	-0-
08	620 N	502	-0-	-118	-0-	148 1	354 3	Y	-0-	-0-
09	0	456	-0-	456	-0-	127 1	329 3	Y	-0-	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344		
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	35 1	219 3	Y	-0-	-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	34 1	182 3	Y	-0-	-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	34 1	196 3	Y	-0-	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	38 1	228 3	Y	-0-	-0-
09	0	247	-0-	247	-0-	37 1	210 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022		
05	496 N	340	-0-	-156	-0-	113 1	227 3	N	-0-	-0-
06	450 N	186	-0-	-264	-0-	77 1	109 3	N	-0-	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	109 1	455 3	N	-0-	-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	195 1	469 3	N	-0-	-0-
09	0	506	-0-	506	-0-	141 1	365 3	N	-0-	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274		
05	620 N	174	-0-	-446	-0-	1 1	173 3	Y	-0-	-0-
06	330 N	108	-0-	-222	-0-	6 1	102 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3		Y	-0-	-0-
08	186 N	8	-0-	-178	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	5 1	145 3	Y	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 1	148 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	1 1	160 3	Y	-0-	-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2 1	169 3	Y	-0-	-0-
09	0	159	-0-	159	159	3 1	156 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	4			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248		
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	185 1	427 3	N	-0-	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	61 1	345 3	N	-0-	-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	48 1	195 3	N	-0-	-0-
08	620 N	205	-0-	-415	-0-	30 1	175 3	N	-0-	-0-
09	0	137	-0-	137	137	24 1	113 3	N	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335		
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	118 1	273 3	N	-0-	6
06	300 N	109	-0-	-191	-0-	16 1	93 3	N	-0-	6
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	43 1	174 3	N	-0-	6
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	55 1	321 3	N	-0-	6
09	0	407	-0-	407	407	68 1	326 3	N	12	18
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	190	13 9		N	NO RPT	18

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478		
05	14B2 EXT	50	-0-	50	144	1 1	49 3	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	425	-0-	425	569	10 1	415 3	Y	-0-	-0-
07	1593 X	1024	-0-	-569	-0-	6 1	1018 3	Y	-0-	-0-
08	678 X	678	-0-	-0-	-0-	10 1	668 3	Y	-0-	-0-
09	0	757	-0-	757	757	12 1	745 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	633			Y	NO RPT	-0-

OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366		
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	5 1	145 3	Y	-0-	-0-
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	3 1	132 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	1 1	167 3	Y	-0-	-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	3 1	193 3	Y	-0-	-0-
09	0	328	-0-	328	328	5 1	323 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	173			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593		
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	10 1	307 3	Y	-0-	-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	7 1	316 3	Y	-0-	-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	2 1	295 3	Y	-0-	-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	5 1	337 3	Y	-0-	-0-
09	0	240	-0-	240	240	4 1	236 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10 1	300 3	Y	Y	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	7 1	303 3	Y	Y	-0-			-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	2 1	307 3	Y	Y	-0-			-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11 1	761 3	Y	Y	-0-			-0-
09	0	728	-0-	728	728	12 1	716 3	Y	Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	542			Y	Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6 1	181 3	Y	Y	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 1	176 3	Y	Y	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 1	196 3	Y	Y	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3 1	189 3	Y	Y	-0-			-0-
09	0	274	-0-	274	274	5 1	269 3	Y	Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	88			Y	Y	NO RPT			-0-

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	82 1	640 3	Y	Y	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	87 1	629 3	Y	Y	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	57 1	671 3	Y	Y	-0-			-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	67 1	693 3	Y	Y	-0-			-0-
09	0	721	-0-	721	721	62 1	659 3	Y	Y	-0-			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	8			Y	Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	125 1	287 3	N	N	-0-			5
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	56 1	316 3	N	N	-0-			5
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	75 1	305 3	N	N	-0-			5
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	57 1	333 3	N	N	-0-			5
09	0	602	-0-	602	602	101 1	487 3	N	N	13			18
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	230	14 9		N	N	NO RPT			18

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

05	248 N	181	-0-	-67	-0-	6 1	175 3	Y	Y	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	4 1	167 3	Y	Y	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1 1	222 3	Y	Y	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	8 1	530 3	Y	Y	-0-			-0-
09	0	723	-0-	723	723	12 1	711 3	Y	Y	-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	506			Y	Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	341 N	208	-0-	-133	-0-	6 1	202 3	Y	-0-	-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	5 1	201 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	1 1	210 3	Y	-0-	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	5 1	341 3	Y	-0-	-0-
09	0	342	-0-	342	342	6 1	336 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	125			Y	NO RPT	-0-

OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582		
05	651 N	374	-0-	-277	-0-	12 1	362 3	N	-0-	-0-
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	9 1	365 3	N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	3 1	555 3	N	-0-	-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	8 1	554 3	N	-0-	-0-
09	0	486	-0-	486	486	8 1	478 3	N	-0-	-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456		
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	9 1	295 3	Y	-0-	-0-
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	6 1	271 3	Y	-0-	-0-
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	2 1	332 3	Y	-0-	-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	8 1	549 3	Y	-0-	-0-
09	0	551	-0-	551	551	9 1	542 3	Y	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	210			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387		
05	1767 N	260	-0-	-1507	-0-	8 1	252 3	Y	-0-	-0-
06	900 N	9	-0-	-891	-0-	9 3		Y	-0-	-0-
07	1581 N	610	-0-	-971	-0-	3 1	607 3	Y	-0-	-0-
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	35 1	2393 3	Y	-0-	-0-
09	0	2761	-0-	2761	2761	45 1	2716 3	Y	-0-	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	2141			Y	NO RPT	-0-

LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471		
05	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	120 1	935 3	Y	-0-	-0-
06	1230 N	968	-0-	-262	-0-	117 1	851 3	Y	-0-	-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	110 1	1295 3	Y	-0-	-0-
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	155 1	1600 3	Y	-0-	-0-
09	0	1501	-0-	1501	1501	128 1	1373 3	Y	-0-	-0-
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	106			Y	NO RPT	-0-

VT HOLLAND 1374		WELL #: 1		RRCID -> 242337		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318		
05	589 N	524	-0-	-65	-0-	12 1	512 3	N	-0-	67
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495 3		N	-0-	67
07	682 N	416	-0-	-266	-0-	416 3		N	-0-	67
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-	67
09	0	496	-0-	496	496	496 3		N	-0-	67
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	93			N	NO RPT	67

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546		
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	17 1	522 3	Y	-0-	-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	12 1	503 3	Y	-0-	-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	3 1	569 3	Y	-0-	-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	9 1	615 3	Y	-0-	-0-
09	0	674	-0-	674	674	11 1	663 3	Y	-0-	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	271			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	42 1	1314 3	Y	-0-	-0-	
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	23 1	970 3	Y	-0-	-0-	
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	7 1	1280 3	Y	-0-	-0-	
08	1054 N	889	-0-	-165	-0-	13 1	876 3	Y	-0-	-0-	
09	0	1210	-0-	1210	1210	20 1	1190 3	Y	-0-	-0-	
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	156			Y	NO RPT	-0-	

OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206		
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	33 1	209 3	Y	-0-	-0-	
06	300 N	186	-0-	-114	-0-	29 1	157 3	Y	-0-	-0-	
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	29 1	166 3	Y	-0-	-0-	
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	37 1	217 3	Y	-0-	-0-	
09	0	257	-0-	257	257	39 1	218 3	Y	-0-	-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	71			Y	NO RPT	-0-	

OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602		
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 3	Y	-0-	-0-	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	2 1	87 3	Y	-0-	-0-	
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-	-0-	
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	1 1	56 3	Y	-0-	-0-	
09	0	82	-0-	82	82	1 1	81 3	Y	-0-	-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293		
05	589 N	525	-0-	-64	-0-	85 1	440 3	Y	-0-	-0-	
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	75 1	432 3	Y	-0-	-0-	
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	96 1	425 3	Y	-0-	-0-	
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	74 1	438 3	Y	-0-	-0-	
09	0	489	-0-	489	489	95 1	394 3	Y	-0-	-0-	
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390		
05	341 N	188	-0-	-153	-0-	6 1	182 3	Y	-0-	-0-	
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	5 1	215 3	Y	-0-	-0-	
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	1 1	218 3	Y	-0-	-0-	
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	6 1	378 3	Y	-0-	-0-	
09	0	372	-0-	372	372	6 1	366 3	Y	-0-	-0-	
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	155			Y	NO RPT	-0-	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529		
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	2 1	52 3	Y	-0-	-0-	
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	Y	-0-	-0-	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		Y	-0-	-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	Y	-0-	-0-	
09	0	61	-0-	61	61	1 1	60 3	Y	-0-	-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616		
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	86 1	872 3	N	-0-	-0-	
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	90 1	876 3	N	-0-	-0-	
07	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	87 1	966 3	N	-0-	-0-	
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	77 1	951 3	N	-0-	-0-	
09	0	1167	-0-	1167	1167	95 1	1072 3	N	-0-	-0-	
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	113			N	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	310 N	176	-0-	-134	-0-	5 1	171 3	Y	-0-	-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	4 1	173 3	Y	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1 1	186 3	Y	-0-	-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	4 1	240 3	Y	-0-	-0-
09	0	241	-0-	241	241	4 1	237 3	Y	-0-	-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	55			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448		
05	496 N	422	-0-	-74	-0-	13 1	409 3	Y	-0-	-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	9 1	385 3	Y	-0-	-0-
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	2 1	352 3	Y	-0-	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	7 1	464 3	Y	-0-	-0-
09	0	497	-0-	497	497	8 1	489 3	Y	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	156			Y	NO RPT	-0-

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397		
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	66 1	340 3	Y	-0-	-0-
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	49 1	284 3	Y	-0-	-0-
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	63 1	278 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	49 1	290 3	Y	-0-	-0-
09	0	328	-0-	328	328	63 1	265 3	Y	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494		
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7 1	231 3	Y	-0-	3
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6 1	237 3	Y	-0-	3
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1 1	209 3	Y	-0-	3
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1	144 3	Y	-0-	3
09	0	181	-0-	181	181	3 1	178 3	Y	-0-	3
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	88			Y	NO RPT	3

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632		
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	5 1	173 3	Y	-0-	-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	4 1	165 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	1 1	127 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	3 1	176 3	Y	-0-	-0-
09	0	204	-0-	204	204	3 1	201 3	Y	-0-	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	80			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480		
05	372 N	277	-0-	-95	-0-	9 1	268 3	Y	-0-	-0-
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	6 1	232 3	Y	-0-	-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	1 1	260 3	Y	-0-	-0-
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	3 1	185 3	Y	-0-	-0-
09	0	881	-0-	881	881	14 1	867 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	633			Y	NO RPT	-0-

OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487		
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9 1	298 3	Y	-0-	-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6 1	261 3	Y	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	2 1	383 3	Y	-0-	-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	5 1	348 3	Y	-0-	-0-
09	0	292	-0-	292	292	5 1	287 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	44			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435								
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	5	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	0	161	-0-	161	161	3	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	68					Y	NO RPT					-0-

VT MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286								
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	283	1	652	3	N	3					28
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	122	1	688	3	N	-0-					28
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	191	1	771	3	N	20	5	1			43
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	124	1	720	3	N	-0-					43
09	0	1443	-0-	1443	1443	232	1	1114	3	N	88	112	1			19
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	606					N	NO RPT					19

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310								
05	3410 X	1737	-0-	-1673	-0-	35	1	1702	3	Y	-0-					4
06	3300 X	2327	-0-	-973	-0-	24	1	2302	3	Y	1					5
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	32	1	2362	3	Y	-0-	2	1			3
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	3	Y	-0-					3
09	0	2069	-0-	2069	2069	40	1	2029	3	Y	-0-					3
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					3

CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID -> 252167		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350								
05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	298	1	2320	3	N	-0-					-0-
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	320	1	2323	3	N	-0-					-0-
07	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	211	1	2470	3	N	-0-					-0-
08	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	239	1	2480	3	N	-0-					-0-
09	0	2674	-0-	2674	2674	228	1	2446	3	N	-0-					-0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID -> 252508		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799								
05	1767 N	1697	-0-	-70	-0-	193	1	1504	3	Y	-0-					-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	208	1	1510	3	Y	-0-					-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	146	1	1716	3	Y	-0-					-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	174	1	1804	3	Y	-0-					-0-
09	0	1851	-0-	1851	1851	158	1	1693	3	Y	-0-					-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	84					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
NEEL		WELL #: 2		RRCID -> 252807		COMPL. DATE 08/23/2009			TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2666 X	1855	-0-	-811	-0-	1855	3			N	-0-			12
06	2580 X	1779	-0-	-801	-0-	1772	3	7	9	N	6			18
07	2666 X	1783	-0-	-883	-0-	1783	3			N	-0-	18	1	-0-
08	2046 X	1808	-0-	-238	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
09	0	1768	-0-	1768	1768	1723	3	45	9	N	41	41	1	-0-
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 16		RRCID -> 254520		COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010					
05	2666 N	2295	-0-	-371	-0-	46	1	2249	3	Y	-0-			-0-
06	2340 N	2210	-0-	-130	-0-	23	1	2187	3	Y	-0-			-0-
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	35	1	2630	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3173	-0-	73	73	61	1	3112	3	Y	-0-			-0-
09	0	2209	-0-	2209	2282	42	1	2167	3	Y	-0-			-0-
10	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 1H		RRCID -> 254665		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915					
05	6107 X	5772	-0-	-335	-0-	115	1	5657	3	Y	-0-	7	1	-0-
06	5790 X	5599	-0-	-191	-0-	58	1	5539	3	Y	2			2
07	5921 X	5708	-0-	-213	-0-	76	1	5632	3	Y	-0-			2
08	5859 X	5568	-0-	-291	-0-	107	1	5461	3	Y	-0-			2
09	0	5583	-0-	5583	5583	107	1	5476	3	Y	-0-			2
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			2

SAN ROMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315					
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	1059	1	1675	3	N	-0-			-0-
06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	621	1	1948	3	N	-0-			-0-
07	2542 X	1903	-0-	-639	-0-	415	1	1488	3	N	-0-			-0-
08	2728 X	1668	-0-	-1060	-0-	435	1	1233	3	N	-0-			-0-
09	0	1743	-0-	1743	1743	504	1	1239	3	N	-0-			-0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795					
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010			TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750					
05	1457 N	717	-0-	-740	-0-	612	3	105	9	Y	95	118	1	36
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	999	3	Y	3			39
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	26	1	970	3	Y	77	101	1	15
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	38	1	1182	3	Y	112	72	1	55
09	0	1149	-0-	1149	1149	123	9	969	3	Y	23	53	1	25
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	64	155	1			Y	NO RPT			25

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 17H		RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1147 X	384	-0-	-763	-0-	12	1	372	3	Y	-0-	14
06	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	34	1	1455	3	Y	-0-	14
07	1147 X	443	-0-	-704	-0-	2	1	419	3	Y	20	34
08	1147 X	838	-0-	-309	-0-	22	9					
09	0	1708	-0-	1708	1708	12	1	826	3	Y	-0-	34
10	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	561	28	1	1680	3	Y	NO RPT	34

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961				
05	3565 X	3149	-0-	-416	-0-	63	1	3086	3	Y	-0-	39
06	3420 X	3177	-0-	-243	-0-	33	1	3130	3	Y	13	52
07	3534 X	2868	-0-	-666	-0-	14	9					
08	3534 X	3295	-0-	-239	-0-	38	1	2828	3	Y	2	24 1 30
09	0	2289	-0-	2289	2289	2	9					
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	63	1	3228	3	Y	4	34

SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991				
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-	-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-	-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-	-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-	-0-
09	0	555	-0-	555	555	555	3			N	-0-	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	214					N	NO RPT	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID -> 256530		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687				
05	8339 X	4554	-0-	-3785	-0-	197	1	4357	3	N	-0-	13
06	8070 X	6540	-0-	-1530	-0-	61	1	6464	3	N	14	27
07	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-	15	9			N	-0-	27
08	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	175	1	6379	3	N	46	73
09	0	5420	-0-	5420	5420	51	9					
10	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-	359	1	5061	3	N	NO RPT	73

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID -> 256727		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051				
05	3255 X	3088	-0-	-167	-0-	61	1	3027	3	Y	-0-	-0-
06	3150 X	2937	-0-	-213	-0-	30	1	2907	3	Y	-0-	-0-
07	3255 X	3035	-0-	-220	-0-	40	1	2995	3	Y	-0-	-0-
08	3162 X	2958	-0-	-204	-0-	57	1	2901	3	Y	-0-	-0-
09	0	2776	-0-	2776	2776	53	1	2723	3	Y	-0-	-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
DRYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 256885		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	6262 X	4883	-0-	-1379	-0-	221 1	4662 3	N	-0-		38
06	6060 X	5006	-0-	-1054	-0-	5006 3		N	-0-		38
07	6262 X	4907	-0-	-1355	-0-	243 1	4664 3	N	-0-		38
08	4898 X	4635	-0-	-263	-0-	128 1	4507 3	N	-0-	23 1	15
*09	5010 X	4685	-0-	-325	-0-	62 1	4623 3	N	-0-		15
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT		15

LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID -> 257127		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971			
05	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	507 1	11203 3	N	2	32 1	7
06	10080 X	9824	-0-	-256	-0-	92 1	9721 3	N	10		17
07	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-	11 9		N	-0-		17
08	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	297 1	10828 3	N	-0-		17
09	0	9813	-0-	9813	9813	649 1	9164 3	N	-0-		17
10	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			N	NO RPT		17

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531			
05	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	56 1	2773 3	Y	-0-		-0-
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	25 1	2372 3	Y	-0-		-0-
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	32 1	2390 3	Y	-0-		-0-
08	2666 N	2611	-0-	-55	-0-	50 1	2561 3	Y	-0-		-0-
09	0	2272	-0-	2272	2272	43 1	2229 3	Y	-0-		-0-
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			Y	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748			
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	72 1	3562 3	Y	2		6
06	4020 X	3516	-0-	-504	-0-	36 1	3480 3	Y	-0-		6
07	4154 X	3595	-0-	-559	-0-	48 1	3547 3	Y	-0-	1 1	5
08	4154 X	3574	-0-	-580	-0-	69 1	3505 3	Y	-0-		5
09	0	4877	-0-	4877	4877	93 1	4784 3	Y	-0-		5
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	1250			Y	NO RPT		5

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975			
05	6355 X	6142	-0-	-213	-0-	122 1	6009 3	N	10		43
06	6060 X	5863	-0-	-197	-0-	60 1	5801 3	N	2		45
07	6262 X	6050	-0-	-212	-0-	80 1	5967 3	N	3		48
08	6200 X	5959	-0-	-241	-0-	115 1	5844 3	N	-0-	37 1	11
09	0	5738	-0-	5738	5738	110 1	5628 3	N	-0-		11
10	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT		11

SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516			
05	3565 X	1486	-0-	-2079	-0-	30 1	1456 3	Y	-0-		-0-
06	2460 X	1474	-0-	-986	-0-	15 1	1459 3	Y	-0-		-0-
07	2077 X	991	-0-	-1086	-0-	13 1	978 3	Y	-0-		-0-
08	2077 X	1176	-0-	-901	-0-	23 1	1153 3	Y	-0-		-0-
09	0	1886	-0-	1886	1886	36 1	1850 3	Y	-0-		-0-
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	367			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1131		WELL #: 1H		RRCID -> 258940		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	42 1	1302 3	N	3	20 1	-0-
06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	27 1	1142 3	N	60		60
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	6 1	1148 3	N	137	162 1	35
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	18 1	1232 3	N	33		68
09	0	1253	-0-	1253	1253	20 1	1214 3	N	17	55 1	30
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	19 9		N	NO RPT		30

SAN ROMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 259056		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523			
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
09	0	52	-0-	52	52	1 1	51 3	Y	-0-		-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	50		Y	NO RPT		-0-

OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #: 2H		RRCID -> 259218		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949			
05	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	177 1	5554 3	Y	-0-		15
06	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	123 1	5248 3	Y	-0-		15
07	5642 X	5424	-0-	-218	-0-	29 1	5395 3	Y	-0-		15
08	5642 X	5231	-0-	-411	-0-	76 1	5155 3	Y	-0-	11 1	4
*09	5460 X	4891	-0-	-569	-0-	80 1	4811 3	Y	-0-		4
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT		4

STEWART STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257			
05	5611 X	5219	-0-	-392	-0-	104 1	5115 3	N	-0-		24
06	5250 X	4983	-0-	-267	-0-	51 1	4931 3	N	1		25
07	5425 X	4989	-0-	-436	-0-	66 1	4920 3	N	3		28
08	5301 X	5060	-0-	-241	-0-	3 9	97 1	N	-0-		28
09	0	4821	-0-	4821	4821	92 1	4729 3	N	-0-		28
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT		28

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741			
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	44 1	2155 3	Y	2		6
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2 9	23 1	Y	3	5 1	4
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	3 9	30 1	Y	-0-	4 1	-0-
08	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	41 1	2100 3	Y	-0-		-0-
09	0	2000	-0-	2000	2000	38 1	1962 3	Y	-0-		-0-
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	85	1	4204	3	N	-0-
06	4080 X	4070	-0-	-10	-0-	41	1	3981	3	N	44
						48	9				31
07	4402 X	4139	-0-	-263	-0-	55	1	4084	3	N	-0-
08	4402 X	4121	-0-	-281	-0-	79	1	4042	3	N	-0-
09	0	3950	-0-	3950	3950	76	1	3874	3	N	-0-
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT
LONG, J. S.		WELL #: 3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051			
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	43	1	2115	3	N	-0-
06	3000 N	3660	-0-	660	660	38	1	3605	3	N	15
						17	9				27
07	3100 N	3814	-0-	714	1374	51	1	3754	3	N	8
						9	9				35
08	3100 N	3443	-0-	343	1717	66	1	3358	3	N	17
						19	9				52
09	0	3101	-0-	3101	4818	59	1	3042	3	N	-0-
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	2586					N	NO RPT
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 259625		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819			
05	4030 X	2296	-0-	-1734	-0-	46	1	2250	3	N	-0-
06	3750 X	2045	-0-	-1705	-0-	20	1	1963	3	N	56
						62	9				20
07	3503 X	1959	-0-	-1544	-0-	26	1	1933	3	N	-0-
08	3503 X	2098	-0-	-1405	-0-	40	1	2050	3	N	7
						8	9				43
09	0	1664	-0-	1664	1664	32	1	1632	3	N	-0-
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 19H		RRCID -> 259626		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006			
05	2666 N	1983	-0-	-683	-0-	39	1	1942	3	Y	2
						2	9				9
06	2400 N	2188	-0-	-212	-0-	22	1	2162	3	Y	4
						4	9				7
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	23	1	1699	3	Y	-0-
08	1984 N	1526	-0-	-458	-0-	29	1	1497	3	Y	-0-
09	0	1402	-0-	1402	1402	27	1	1375	3	Y	-0-
10	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT
STEWART TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 259654		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632			
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	44	1	2178	3	Y	-0-
06	2130 N	1462	-0-	-668	-0-	15	1	1424	3	Y	21
						23	9				18
07	1705 N	1263	-0-	-442	-0-	17	1	1238	3	Y	7
						8	9				1
08	2232 N	1294	-0-	-938	-0-	25	1	1263	3	Y	5
						6	9				15
09	0	1377	-0-	1377	1377	26	1	1351	3	Y	-0-
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	106					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 259754	COMPL. DATE 11/09/2010	TOTAL DEPTH	6097	PERF. 6219	- 11086	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6045 X	5665	-0-	-380	-0-	112 1	5539 3	Y	13	24 1	4
06	5640 X	5505	-0-	-135	-0-	14 9	5447 3	Y	1		5
07	5828 X	5609	-0-	-219	-0-	57 1	5533 3	Y	1	1 1	5
08	5828 X	5487	-0-	-341	-0-	1 9	5381 3	Y	-0-		5
09	0	5226	-0-	5226	5226	106 1	5126 3	Y	-0-		5
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	100 1		Y	NO RPT		5

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 259755	COMPL. DATE 11/05/2010	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 6634	- 10883	
05	6696 X	6412	-0-	-284	-0-	127 1	6262 3	Y	21	38 1	5
06	6390 X	6172	-0-	-218	-0-	23 9	6106 3	Y	2		7
07	6541 X	6198	-0-	-343	-0-	64 1	6114 3	Y	2	1 1	8
08	6479 X	6125	-0-	-354	-0-	2 9	6007 3	Y	-0-		8
09	0	5862	-0-	5862	5862	118 1	5750 3	Y	-0-		8
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-	112 1		Y	NO RPT		8

VOLZ 1125 GU		WELL #:		1H	RRCID -> 259877	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH	5892	PERF. 5469	- 10234	
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	15 1	458 3	Y	-0-		1
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	11 1	482 3	Y	-0-		1
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	3 1	486 3	Y	-0-		1
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	7 1	505 3	Y	-0-		1
09	0	505	-0-	505	505	8 1	497 3	Y	-0-		1
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	71			Y	NO RPT		1

BENAVIDES, G.G.		WELL #:		5H	RRCID -> 260626	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH	5701	PERF. 6058	- 10166	
05	2914 X	2808	-0-	-106	-0-	56 1	2752 3	N	-0-		-0-
06	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	28 1	2682 3	N	38	26 1	12
07	2821 X	2779	-0-	-42	-0-	42 9	2742 3	N	-0-	12 1	-0-
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	37 1	2782 3	N	-0-		-0-
09	0	2790	-0-	2790	2790	55 1	2737 3	N	-0-		-0-
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	53 1		N	NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		1	RRCID -> 260640	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 7247	- 11566	
05	2759 N	2735	-0-	-24	-0-	54 1	2681 3	N	-0-		35
06	2640 N	2617	-0-	-23	-0-	27 1	2590 3	N	-0-		35
07	2790 N	2694	-0-	-96	-0-	36 1	2658 3	N	-0-		35
08	3100 N	3217	-0-	117	117	62 1	3155 3	N	-0-		35
09	0	2992	-0-	2992	3109	57 1	2935 3	N	-0-		35
10	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	412			N	NO RPT		35

STEWART TRUST		WELL #:		3H	RRCID -> 260909	COMPL. DATE 02/27/2012	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 6028	- 10301	
05	3441 X	3297	-0-	-144	-0-	66 1	3231 3	Y	-0-		-0-
06	3270 X	3143	-0-	-127	-0-	32 1	3111 3	Y	-0-		-0-
07	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	43 1	3191 3	Y	-0-		-0-
08	3348 X	3187	-0-	-161	-0-	61 1	3126 3	Y	-0-		-0-
09	0	3062	-0-	3062	3062	59 1	3003 3	Y	-0-		-0-
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961								
05	4371 X	3737	-0-	-634	-0-	74	1	3663	3	Y	-0-					-0-
06	4230 X	3792	-0-	-438	-0-	39	1	3753	3	Y	-0-					-0-
07	4371 X	3342	-0-	-1029	-0-	44	1	3283	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
08	4371 X	4056	-0-	-315	-0-	78	1	3978	3	Y	-0-					-0-
09	0	3938	-0-	3938	3938	75	1	3863	3	Y	-0-					-0-
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	32					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169								
05	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	56	1	2739	3	Y	-0-					-0-
06	2820 X	2723	-0-	-97	-0-	28	1	2665	3	Y	27					27
						30	9									
07	2914 X	2422	-0-	-492	-0-	32	1	2387	3	Y	3	23	1			7
						3	9									
08	2914 X	2306	-0-	-608	-0-	44	1	2259	3	Y	3					10
						3	9									
09	0	2508	-0-	2508	2508	48	1	2449	3	Y	10					20
						11	9									
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					20

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343								
05	3627 X	3407	-0-	-220	-0-	68	1	3339	3	N	-0-					-0-
06	3330 X	3281	-0-	-49	-0-	34	1	3247	3	N	-0-					-0-
07	3441 X	3368	-0-	-73	-0-	45	1	3323	3	N	-0-					-0-
08	3441 X	3380	-0-	-61	-0-	65	1	3302	3	N	12					12
						13	9									
09	0	3165	-0-	3165	3165	61	1	3103	3	N	1					13
						1	9									
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					13

SAN ROMAN "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 261818		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014								
05	5239 X	4474	-0-	-765	-0-	89	1	4385	3	Y	-0-					-0-
06	5070 X	4500	-0-	-570	-0-	46	1	4454	3	Y	-0-					-0-
07	5239 X	4814	-0-	-425	-0-	64	1	4750	3	Y	-0-					-0-
08	4929 X	4293	-0-	-636	-0-	83	1	4210	3	Y	-0-					-0-
09	0	4375	-0-	4375	4375	84	1	4291	3	Y	-0-					-0-
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321								
05	5022 X	3543	-0-	-1479	-0-	70	1	3473	3	Y	-0-					-0-
06	4860 X	4244	-0-	-616	-0-	44	1	4200	3	Y	-0-					-0-
07	4154 X	3534	-0-	-620	-0-	47	1	3487	3	Y	-0-					-0-
08	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	71	1	3594	3	Y	-0-					-0-
09	0	3932	-0-	3932	3932	75	1	3857	3	Y	-0-					-0-
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011			TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4185 X	3890	-0-	-295	-0-	77	1 3813	3 Y	-0-		-0-
06	4050 X	3707	-0-	-343	-0-	38	1 3669	3 Y	-0-		-0-
07	3999 X	3812	-0-	-187	-0-	51	1 3761	3 Y	-0-		-0-
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	81	1 4147	3 Y	-0-		-0-
09	0	4065	-0-	4065	4065	78	1 3987	3 Y	-0-		-0-
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	190			Y	NO RPT		-0-

LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011			TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344		
05	3038 X	2060	-0-	-978	-0-	41	1 2015	3 N	4		40
06	2160 X	1939	-0-	-221	-0-	20	1 1919	3 N	-0-		40
07	2201 X	2062	-0-	-139	-0-	27	1 1982	3 N	48	33 1	55
08	2108 X	2104	-0-	-4	-0-	40	1 2064	3 N	-0-		55
09	0	1970	-0-	1970	1970	38	1 1924	3 N	7		62
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	8	9	N	NO RPT		62

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661		
05	2883 X	2154	-0-	-729	-0-	43	1 2111	3 Y	-0-		-0-
06	2640 X	1988	-0-	-652	-0-	20	1 1968	3 Y	-0-		-0-
07	2666 X	1902	-0-	-764	-0-	25	1 1857	3 Y	18	18 1	-0-
08	2573 X	2069	-0-	-504	-0-	40	1 2029	3 Y	-0-		-0-
09	0	1850	-0-	1850	1850	35	1 1815	3 Y	-0-		-0-
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		-0-

COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310		
05	3596 X	3454	-0-	-142	-0-	69	1 3385	3 Y	-0-		-0-
06	3480 X	3334	-0-	-146	-0-	34	1 3300	3 Y	-0-		-0-
07	3534 X	3414	-0-	-120	-0-	45	1 3369	3 Y	-0-		-0-
08	3534 X	3488	-0-	-46	-0-	67	1 3421	3 Y	-0-		-0-
09	0	3290	-0-	3290	3290	63	1 3227	3 Y	-0-		-0-
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA MOCA GAS UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321		
05	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	152	1 7480	3 Y	14		66
06	6930 X	6845	-0-	-85	-0-	70	1 6760	3 Y	14		80
07	7223 X	6882	-0-	-341	-0-	91	1 6784	3 Y	6	24 1	62
08	7657 X	6932	-0-	-725	-0-	133	1 6799	3 Y	-0-		62
*09	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	151	1 7738	3 Y	2		64
10	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-	2	9	Y	NO RPT		64

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4340 X	4239	-0-	-101	-0-	84	1	4155	3	Y	-0-			78
06	4230 X	4000	-0-	-230	-0-	41	1	3959	3	Y	-0-			78
07	4371 X	4085	-0-	-286	-0-	54	1	4031	3	Y	-0-	78	1	-0-
08	4371 X	4089	-0-	-282	-0-	79	1	4010	3	Y	-0-			-0-
09	0	3696	-0-	3696	3696	71	1	3625	3	Y	-0-			-0-
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	78	1	3858	3	Y	-0-			-0-
06	3750 X	3438	-0-	-312	-0-	35	1	3381	3	Y	20			20
07	4030 X	3367	-0-	-663	-0-	45	1	3320	3	Y	2	16	1	6
08	4030 X	3341	-0-	-689	-0-	64	1	3276	3	Y	1			7
09	0	3292	-0-	3292	3292	63	1	3228	3	Y	1			8
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	1	9			Y	NO RPT			8

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

05	7037 X	6656	-0-	-381	-0-	132	1	6516	3	Y	7			37
06	6900 X	6324	-0-	-576	-0-	65	1	6250	3	Y	8			45
07	7130 X	6381	-0-	-749	-0-	85	1	6293	3	Y	3	13	1	35
08	7130 X	6283	-0-	-847	-0-	121	1	6162	3	Y	-0-			35
*09	6720 X	5990	-0-	-730	-0-	115	1	5874	3	Y	1			36
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-	1	9			Y	NO RPT			36

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

05	7657 X	241	-0-	-7416	-0-	11	1	230	3	N	-0-			15
06	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	83	1	8852	3	N	7			22
07	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-	8	9			N	-0-			22
08	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	249	1	9071	3	N	-0-	20	1	2
09	0	8892	-0-	8892	8892	589	1	8303	3	N	-0-			2
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-	57				N	NO RPT			2

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

05	4743 X	4630	-0-	-113	-0-	92	1	4538	3	Y	-0-			-0-
06	4590 X	4300	-0-	-290	-0-	44	1	4250	3	Y	5			5
07	4743 X	4360	-0-	-383	-0-	58	1	4302	3	Y	-0-			5
08	4619 X	4227	-0-	-392	-0-	81	1	4143	3	Y	3			8
09	0	4244	-0-	4244	4244	3	9			Y	-0-			8
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	81	1	4163	3	Y	NO RPT			8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 10H		RRCID -> 262605		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 3				-0-		
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 3				-0-		
07	3627 X	3395	-0-	-232	-0-	7 1	3373 3	Y	14	9 1		5
						15 9						
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	345 1	3483 3	Y	-0-			5
09	0	3721	-0-	3721	3721	642 1	3079 3	Y	-0-			5
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	32			Y	NO RPT			5

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID -> 262807		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370			
05	5704 X	5138	-0-	-566	-0-	102 1	5027 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
06	5430 X	5066	-0-	-364	-0-	52 1	5011 3	Y	3			4
						3 9						
07	5611 X	5179	-0-	-432	-0-	69 1	5110 3	Y	-0-			4
08	5332 X	4896	-0-	-436	-0-	94 1	4802 3	Y	-0-			4
09	0	4806	-0-	4806	4806	92 1	4714 3	Y	-0-			4
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			4

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 17H		RRCID -> 263068		COMPL. DATE 05/04/2011			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370			
05	8959 X	8206	-0-	-753	-0-	163 1	8030 3	Y	12	12 1		6
						13 9						
06	8490 X	7908	-0-	-582	-0-	81 1	7821 3	Y	5			11
						6 9						
07	8680 X	8085	-0-	-595	-0-	107 1	7978 3	Y	-0-			11
08	8525 X	7530	-0-	-995	-0-	145 1	7385 3	Y	-0-			11
09	0	7538	-0-	7538	7538	144 1	7394 3	Y	-0-			11
10	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT			11

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 8H		RRCID -> 263123		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941			
05	5518 X	4628	-0-	-890	-0-	92 1	4533 3	Y	3			9
						3 9						
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	49 1	4751 3	Y	-0-			9
07	4898 X	4214	-0-	-684	-0-	56 1	4157 3	Y	1	1 1		9
						1 9						
08	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	95 1	4858 3	Y	-0-			9
09	0	5365	-0-	5365	5365	103 1	5262 3	Y	-0-			9
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	405			Y	NO RPT			9

THORNBURY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 263249		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171			
05	8246 X	7798	-0-	-448	-0-	155 1	7621 3	N	20			90
						22 9						
06	7980 X	7616	-0-	-364	-0-	78 1	7538 3	N	-0-			90
07	7998 X	7762	-0-	-236	-0-	103 1	7653 3	N	5	38 1		57
						6 9						
08	7998 X	7682	-0-	-316	-0-	148 1	7534 3	N	-0-	41 1		16
09	0	7439	-0-	7439	7439	142 1	7296 3	N	1			17
						1 9						
10	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			N	NO RPT			17

LA MOCA GAS UNIT "D"		WELL #: 4H		RRCID -> 263268		COMPL. DATE 12/11/2010			TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283			
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	53 1	2606 3	N	-0-			33
06	2790 N	2782	-0-	-8	-0-	29 1	2753 3	N	-0-			33
07	2914 N	2465	-0-	-449	-0-	33 1	2432 3	N	-0-			33
08	2666 N	2246	-0-	-420	-0-	43 1	2203 3	N	-0-			33
09	0	2891	-0-	2891	2891	55 1	2836 3	N	-0-			33
10	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	411			N	NO RPT			33

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SANchez, DANIEL //CONT.// 499978													
WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
05		2325 X	1193	-0-	-1132	-0-		114 1	1079 3	N	-0-		3
06		3210 X	2012	-0-	-1198	-0-		103 1	1909 3	N	-0-		3
07		3317 X	1023	-0-	-2294	-0-		82 1	941 3	N	-0-	3 1	-0-
08		3317 X	1401	-0-	-1916	-0-		123 1	1278 3	N	-0-		-0-
09		0	844	-0-	844	844		61 1	783 3	N	-0-		-0-
10		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT		-0-
RODRIGUEZ, J. UNIT													
WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585													
05		5363 X	4651	-0-	-712	-0-		30 1	4621 3	N	-0-		25
06		5190 X	4576	-0-	-614	-0-		4576 3		N	-0-		25
07		5363 X	4040	-0-	-1323	-0-		4040 3		N	-0-		25
08		4805 X	4684	-0-	-121	-0-		167 1	4517 3	N	-0-		25
09		0	4677	-0-	4677	4677		47 1	4630 3	N	-0-		25
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				N	NO RPT		25
LA MOCA GAS UNIT K													
WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079													
05		6045 X	5839	-0-	-206	-0-		116 1	5723 3	Y	-0-		-0-
06		5850 X	5597	-0-	-253	-0-		58 1	5528 3	Y	10		10
07		6045 X	5643	-0-	-402	-0-		75 1	5568 3	Y	-0-	1 1	9
08		5983 X	5506	-0-	-477	-0-		106 1	5400 3	Y	-0-		9
09		0	5277	-0-	5277	5277		101 1	5176 3	Y	-0-		9
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				Y	NO RPT		9
LA MOCA GAS UNIT G													
WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041													
05		6665 X	6399	-0-	-266	-0-		127 1	6272 3	Y	-0-		40
06		6450 X	6234	-0-	-216	-0-		64 1	6170 3	Y	-0-		40
07		6541 X	6205	-0-	-336	-0-		82 1	6117 3	Y	5	36 1	9
08		6510 X	6426	-0-	-84	-0-		124 1	6299 3	Y	3		12
09		0	6298	-0-	6298	6298		3 9					
10		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-		120 1	6178 3	Y	-0-		12
										Y	NO RPT		12
TREVINO, J. J.													
WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337													
05		4123 X	3612	-0-	-511	-0-		72 1	3540 3	N	-0-		-0-
06		3900 X	3402	-0-	-498	-0-		35 1	3367 3	N	-0-		-0-
07		3937 X	3474	-0-	-463	-0-		46 1	3428 3	N	-0-		-0-
08		3937 X	3518	-0-	-419	-0-		68 1	3450 3	N	-0-		-0-
09		0	3424	-0-	3424	3424		65 1	3359 3	N	-0-		-0-
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT		-0-
VOLZ 1125													
WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646													
05		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-		231 1	7237 3	Y	-0-		7
06		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-		158 1	6720 3	Y	-0-		7
07		5828 X	4397	-0-	-1431	-0-		24 1	4373 3	Y	-0-		7
08		5828 X	4654	-0-	-1174	-0-		68 1	4585 3	Y	1		8
09		0	4757	-0-	4757	4757		1 9					
10		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-		78 1	4679 3	Y	-0-		8
										Y	NO RPT		8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		2263 N	1953	-0-	-310	-0-	39 1	1914 3	Y	-0-				-0-
06		2250 N	2238	-0-	-12	-0-	23 1	2208 3	Y	6				6
							7 9							
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	31 1	2268 3	Y	-0-				6
08		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	43 1	2176 3	Y	-0-				6
09		0	2158	-0-	2158	2158	41 1	2113 3	Y	4				10
							4 9							
10		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT				10

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341														
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	5 1	223 3	Y	4				13
							4 9							
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	3 1	243 3	Y	-0-				13
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	3 1	194 3	Y	1	2	1		12
							1 9							
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 1	225 3	Y	-0-				12
09		0	233	-0-	233	233	4 1	229 3	Y	-0-				12
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	47			Y	NO RPT				12

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041														
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	52 1	1626 3	Y	-0-				-0-
06		1680 N	1598	-0-	-82	-0-	37 1	1561 3	Y	-0-				-0-
07		1736 N	1653	-0-	-83	-0-	9 1	1644 3	Y	-0-				-0-
08		1674 N	1442	-0-	-232	-0-	21 1	1421 3	Y	-0-				-0-
09		0	1475	-0-	1475	1475	24 1	1451 3	Y	-0-				-0-
10		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT				-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774														
05		6169 X	5954	-0-	-215	-0-	118 1	5813 3	Y	21				70
							23 9							
06		5940 X	4442	-0-	-1498	-0-	45 1	4373 3	Y	22	64	1		28
							24 9							
07		6138 X	5587	-0-	-551	-0-	74 1	5505 3	Y	7				35
							8 9							
08		6138 X	5513	-0-	-625	-0-	106 1	5407 3	Y	-0-				35
09		0	5268	-0-	5268	5268	101 1	5167 3	Y	-0-				35
10		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT				35

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747														
05		6138 X	4333	-0-	-1805	-0-	28 1	4298 3	N	6				30
							7 9							
06		5940 X	3838	-0-	-2102	-0-	3832 3	6 9	N	5				35
07		6138 X	3290	-0-	-2848	-0-	3290 3		N	-0-	17	1		18
08		5642 X	4152	-0-	-1490	-0-	148 1	4004 3	N	-0-				18
09		0	4799	-0-	4799	4799	49 1	4750 3	N	-0-				18
10		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	459			N	NO RPT				18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COX 2927		WELL #: 13H		RRCID -> 265124		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	53	1 2591 3	N	-0-		-0-
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	27	1 2621 3	N	16	4 1	12
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	18	9 2601 3	N	1	13 1	-0-
08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	35	1 2784 3	N	-0-		-0-
09	0	2507	-0-	2507	2507	55	1 2459 3	N	-0-		-0-
10	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-	48	1	N	NO RPT		-0-

LYSSY GU		WELL #: 3H		RRCID -> 265360		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675			
05	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	548	1 1607 3	Y	78	104 1	42
06	2700 X	2156	-0-	-544	-0-	86	9 1531 3	Y	85	45 1	82
07	2790 X	2069	-0-	-721	-0-	531	1 1619 3	Y	58	128 1	12
08	2356 X	1733	-0-	-623	-0-	94	9 1205 3	Y	173		185
09	0	1200	-0-	1200	1200	386	1 853 3	Y	100	178 1	107
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	64	9	Y	NO RPT		107

LA MOCA GAS UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 265516		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038			
05	8060 X	7701	-0-	-359	-0-	153	1 7548 3	Y	-0-		45
06	7800 X	7512	-0-	-288	-0-	77	1 7435 3	Y	-0-		45
07	8029 X	7351	-0-	-678	-0-	98	1 7246 3	Y	6	40 1	11
08	7998 X	7768	-0-	-230	-0-	7	9 7615 3	Y	4		15
09	0	7540	-0-	7540	7540	149	1 7396 3	Y	-0-		15
10	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	4	9	Y	NO RPT		15

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 19H		RRCID -> 266188		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643			
05	4588 X	3988	-0-	-600	-0-	79	1 3909 3	N	-0-		15
06	4380 X	3808	-0-	-572	-0-	39	1 3769 3	N	-0-		15
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	59	1 4363 3	N	13		28
08	4309 X	4218	-0-	-91	-0-	14	9 4135 3	N	2		30
09	0	3334	-0-	3334	3334	81	1 3267 3	N	3		33
10	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	2	9	N	NO RPT		33

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 2H		RRCID -> 266223		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2852 X	2787	-0-	-65	-0-	55 1	2732 3	Y	-0-		3
06	2730 X	2709	-0-	-21	-0-	28 1	2677 3	Y	4		7
						4 9					
07	2821 X	2704	-0-	-117	-0-	36 1	2668 3	Y	-0-		7
08	2821 X	2611	-0-	-210	-0-	50 1	2559 3	Y	2		9
						2 9					
09	0	2591	-0-	2591	2591	50 1	2540 3	Y	1		10
						1 9					
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		10

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

05	4650 X	4481	-0-	-169	-0-	89 1	4392 3	Y	-0-		-0-
06	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	44 1	4226 3	Y	13		13
						14 9					
07	4526 X	4342	-0-	-184	-0-	58 1	4280 3	Y	4	11 1	6
						4 9					
08	4495 X	4209	-0-	-286	-0-	81 1	4125 3	Y	3		9
						3 9					
09	0	3909	-0-	3909	3909	75 1	3834 3	Y	-0-		9
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		9

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	55 1	2687 3	Y	-0-		11
06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	27 1	2596 3	Y	18		29
						20 9					
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	33 1	2472 3	Y	2		31
						2 9					
08	2728 N	1936	-0-	-792	-0-	37 1	1877 3	Y	20		51
						22 9					
09	0	1759	-0-	1759	1759	34 1	1723 3	Y	2		53
						2 9					
10	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		53

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	10 1	508 3	Y	1		5
						1 9					
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3 1	311 3	Y	-0-		5
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	6 1	462 3	Y	-0-	1 1	4
08	527 N	90	-0-	-437	-0-	2 1	88 3	Y	-0-		4
09	0	120	-0-	120	120	2 1	118 3	Y	-0-		4
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		4

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BRISCOE-MANRY 1393 //CONT.// 499978												
WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	5270 X	4576	-0-	-694	-0-	91	1 4484	3 Y	1			2
06	5100 X	4298	-0-	-802	-0-	44	1 4253	3 Y	1	2 1		1
07	5270 X	4455	-0-	-815	-0-	59	1 4396	3 Y	-0-	1 1		-0-
08	4681 X	4554	-0-	-127	-0-	88	1 4466	3 Y	-0-			-0-
09	0	4246	-0-	4246	4246	81	1 4165	3 Y	-0-			-0-
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071												
05	4030 X	3769	-0-	-261	-0-	75	1 3694	3 N	-0-	15 1		100
06	3900 X	3576	-0-	-324	-0-	37	1 3539	3 N	-0-			100
07	4030 X	3710	-0-	-320	-0-	49	1 3638	3 N	21	106 1		15
08	4030 X	3560	-0-	-470	-0-	23	9 3421	3 N	65			80
09	0	3627	-0-	3627	3627	72	9 3498	3 N	55	102 1		33
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	61	9	N	NO RPT			33
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720												
05	3410 X	3202	-0-	-208	-0-	64	1 3138	3 Y	-0-			-0-
06	3210 X	3055	-0-	-155	-0-	31	1 2998	3 Y	24			24
07	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	26	9 3037	3 Y	8	20 1		12
08	3224 X	3045	-0-	-179	-0-	41	9 2980	3 Y	6			18
09	0	2856	-0-	2856	2856	58	1 2801	3 Y	-0-			18
10	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	7	9	Y	NO RPT			18
LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145												
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	36	1 1785	3 Y	5			5
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	6	9 1754	3 Y	6			11
07	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	18	1 1733	3 Y	5	14 1		2
08	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	23	9 1670	3 Y	4	5 1		1
09	0	1355	-0-	1355	1355	33	1 1329	3 Y	-0-			1
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	4	9	Y	NO RPT			1
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606												
05	4805 X	4549	-0-	-256	-0-	90	1 4459	3 N	-0-			7
06	4590 X	4405	-0-	-185	-0-	45	1 4360	3 N	-0-			7
07	4619 X	4353	-0-	-266	-0-	58	1 4295	3 N	-0-			7
08	4619 X	4190	-0-	-429	-0-	81	1 4108	3 N	1			8
09	0	4546	-0-	4546	4546	1	9					8
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	87	1 4459	3 N	NO RPT			8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 22H		RRCID -> 267347		COMPL. DATE 10/16/2011			TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	41	1	2027	3	Y	1			6
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	21	1	2016	3	Y	2	5	1	3
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	27	1	1998	3	Y	-0-	3	1	-0-
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	40	1	2063	3	Y	-0-			-0-
09	0	1885	-0-	1885	1885	36	1	1849	3	Y	-0-			-0-
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 21H		RRCID -> 267351		COMPL. DATE 10/17/2011			TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537					
05	3534 X	2638	-0-	-896	-0-	52	1	2584	3	Y	2			6
06	2940 X	2549	-0-	-391	-0-	26	1	2521	3	Y	2	5	1	3
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	45	1	3373	3	Y	-0-	3	1	-0-
08	2635 X	2542	-0-	-93	-0-	49	1	2493	3	Y	-0-			-0-
09	0	2364	-0-	2364	2364	45	1	2319	3	Y	-0-			-0-
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			-0-
TREVINO, J. J.		WELL #: 1H		RRCID -> 267363		COMPL. DATE 05/30/2012			TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917					
05	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	40	1	1955	3	Y	-0-			19
06	2070 N	1839	-0-	-231	-0-	19	1	1820	3	Y	-0-			19
07	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	28	1	2046	3	Y	-0-	8	1	11
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	40	1	2055	3	Y	-0-			11
09	0	1710	-0-	1710	1710	33	1	1677	3	Y	-0-			11
10	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			11
STEWART STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 267367		COMPL. DATE 10/23/2011			TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880					
05	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	60	1	2973	3	Y	-0-			4
06	3270 X	3259	-0-	-11	-0-	33	1	3217	3	Y	8	4	1	8
07	3379 X	2814	-0-	-565	-0-	37	1	2777	3	Y	-0-			8
08	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	63	1	3218	3	Y	-0-			8
09	0	3034	-0-	3034	3034	58	1	2970	3	Y	5			13
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			13
SLAUGHTER		WELL #: 2H		RRCID -> 267377		COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362					
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	30	1	1472	3	Y	-0-			-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	16	1	1552	3	Y	-0-			-0-
07	930 N	425	-0-	-505	-0-	6	1	419	3	Y	-0-			-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	1927	-0-	1927	1927	37	1	1890	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	1493					Y	NO RPT			-0-
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 3H		RRCID -> 267617		COMPL. DATE 10/23/2014			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778					
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	27	-0-	27	27	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	112	1	5537	3	Y	-0-			4
06	5220 X	3244	-0-	-1976	-0-	33	1	3207	3	Y	4	2	1	6
						4	9							
07	5394 X	3715	-0-	-1679	-0-	49	1	3666	3	Y	-0-			6
08	5394 X	4160	-0-	-1234	-0-	80	1	4080	3	Y	-0-			6
09	0	3612	-0-	3612	3612	69	1	3540	3	Y	3			9
						3	9							
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT			9

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398														
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	4	1	196	3	Y	-0-			5
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	Y	-0-	5	1	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	326	3	Y	53			53
						58	9							
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	3	Y	-0-			53
09	0	191	-0-	191	191	4	1	186	3	Y	1			54
						1	9							
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			54

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505														
05	6014 X	5792	-0-	-222	-0-	115	1	5676	3	Y	1	13	1	12
						1	9							
06	5760 X	5529	-0-	-231	-0-	57	1	5472	3	Y	-0-			12
07	5952 X	5689	-0-	-263	-0-	76	1	5613	3	Y	-0-	12	1	-0-
08	5952 X	5567	-0-	-385	-0-	107	1	5452	3	Y	7			7
						8	9							
09	0	5343	-0-	5343	5343	102	1	5241	3	Y	-0-			7
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			7

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096														
05	5177 X	4770	-0-	-407	-0-	95	1	4675	3	N	-0-	12	1	-0-
06	4830 X	4569	-0-	-261	-0-	47	1	4522	3	N	-0-			-0-
07	4898 X	4695	-0-	-203	-0-	62	1	4633	3	N	-0-			-0-
08	4805 X	4684	-0-	-121	-0-	89	1	4551	3	N	40			40
						44	9							
09	0	4481	-0-	4481	4481	85	1	4374	3	N	20	47	1	13
						22	9							
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT			13

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453														
05	2232 X	2133	-0-	-99	-0-	42	1	2091	3	Y	-0-			-0-
06	2190 X	2011	-0-	-179	-0-	21	1	1990	3	Y	-0-			-0-
07	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	27	1	1978	3	Y	-0-			-0-
08	2139 N	1831	-0-	-308	-0-	35	1	1796	3	Y	-0-			-0-
09	0	1523	-0-	1523	1523	29	1	1494	3	Y	-0-			-0-
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANCHEZ, DANIEL GU B		WELL #: 3H		RRCID -> 268638		COMPL. DATE 12/04/2011			TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2697 N	2599	-0-	-98	-0-	52 1	2540 3	Y	6	41 1	5
06	2610 N	2474	-0-	-136	-0-	7 9	2401 3	Y	44		49
07	2666 N	2482	-0-	-184	-0-	25 1	2449 3	Y	-0-	40 1	9
08	2604 N	2572	-0-	-32	-0-	48 9	2523 3	Y	-0-		9
09	0	2463	-0-	2463	2463	33 1	2404 3	Y	11		20
10	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-	49 1		Y	NO RPT		20
12						47 1					
						12 9					
DE LA GARZA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268669		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748		
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	41 1	2028 3	Y	2	37 1	13
06	1890 N	1789	-0-	-101	-0-	2 9	1771 3	Y	-0-		13
07	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	18 1	1899 3	Y	-0-		13
08	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	26 1	1893 3	Y	-0-		13
09	0	1863	-0-	1863	1863	37 1	1827 3	Y	-0-		13
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	36 1		Y	NO RPT		13
VOLZ 1125		WELL #: 4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999		
05	2542 N	2190	-0-	-352	-0-	43 1	2143 3	Y	4	40 1	29
06	2250 N	2073	-0-	-177	-0-	4 9	2052 3	Y	-0-	11 1	18
07	2232 N	2135	-0-	-97	-0-	21 1	2107 3	Y	-0-		18
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	28 1	2219 3	Y	-0-	5 1	13
09	0	2112	-0-	2112	2112	44 1	2072 3	Y	-0-		13
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	40 1		Y	NO RPT		13
VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011			TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035		
05	5394 X	5069	-0-	-325	-0-	101 1	4962 3	Y	5		21
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	6 9	4806 3	Y	-0-		21
07	5239 X	5006	-0-	-233	-0-	50 1	4939 3	Y	-0-	9 1	12
08	5239 X	5219	-0-	-20	-0-	67 1	5119 3	Y	-0-	5 1	7
09	0	4836	-0-	4836	4836	100 1	4741 3	Y	3		10
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-	92 1		Y	NO RPT		10
						3 9					
TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	107 3	Y	-0-		25
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	Y	-0-	11 1	25
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	Y	-0-	1 1	14
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3	Y	-0-		13
09	0	54	-0-	54	54	1 1		Y	-0-		13
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		13

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LA MOCA GAS UNIT T //CONT.// 499978												
WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		3100 N	3176	-0-	76	147	63 1	3113 3	N	-0-		14
06		3000 N	3009	-0-	9	156	31 1	2978 3	N	-0-		14
07		3199 X	3043	-0-	-156	-0-	40 1	3000 3	N	3		17
08		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	57 1	2884 3	N	1		18
09		0	2773	-0-	2773	2773	53 1	2718 3	N	2		20
10		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	758	2 9		N	NO RPT		20

ZAMORA A												
WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

AGNELLO-GARCIA												
WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974												
05		1271 N	1145	-0-	-126	-0-	23 1	1122 3	N	-0-		-0-
06		1260 N	1190	-0-	-70	-0-	12 1	1178 3	N	-0-		-0-
07		1209 N	962	-0-	-247	-0-	13 1	949 3	N	-0-		-0-
08		1147 N	849	-0-	-298	-0-	16 1	833 3	N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MOCA GAS UNIT D												
WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770												
05		3658 X	2987	-0-	-671	-0-	59 1	2928 3	N	-0-		17
06		3540 X	3008	-0-	-532	-0-	31 1	2965 3	N	11		28
07		3658 X	3238	-0-	-420	-0-	43 1	3194 3	N	1	17 1	12
08		3410 X	3243	-0-	-167	-0-	62 1	3178 3	N	3		15
09		0	3105	-0-	3105	3105	3 9					15
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	59 1	3046 3	N	NO RPT		15

LEWIS, M.												
WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780												
05		2790 N	1865	-0-	-925	-0-	37 1	1828 3	Y	-0-		33
06		2340 N	457	-0-	-1883	-0-	5 1	452 3	Y	-0-		33
07		2201 N	2132	-0-	-69	-0-	28 1	2104 3	Y	-0-	33 1	-0-
08		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	44 1	2224 3	Y	-0-		-0-
09		0	1774	-0-	1774	1774	34 1	1740 3	Y	-0-		-0-
10		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
NEEL //CONT.// 499978														
WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	1504	3	52	9	Y	47	74	1	16
06	1590 N	1457	-0-	-133	-0-	31	1	1424	3	Y	2			18
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	2	9							
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	39	1	1458	3	Y	38	53	1	3
09	0	1127	-0-	1127	1127	42	9							
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	47	1	1454	3	Y	54	34	1	23
						59	9							
						154	1	963	3	Y	9	24	1	8
						10	9							
										Y	NO RPT			8

GUSTAVO BENAVIDES 1537														
WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194														
05	3782 X	3700	-0-	-82	-0-	74	1	3626	3	Y	-0-			-0-
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	37	1	3591	3	Y	6			6
07	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	7	9							
08	3689 X	3616	-0-	-73	-0-	49	1	3618	3	Y	-0-			6
09	0	3455	-0-	3455	3455	70	1	3546	3	Y	-0-			6
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	66	1	3385	3	Y	4			10
						4	9							
										Y	NO RPT			10

ZAMORA B														
WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863														
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	7	1	360	3	N	10			33
06	450 N	216	-0-	-234	-0-	11	9							
07	434 N	318	-0-	-116	-0-	2	1	214	3	N	-0-			33
08	372 N	101	-0-	-271	-0-	4	1	314	3	N	-0-	33	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
										N	NO RPT			-0-

STEWART TRUST														
WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834														
05	5146 X	4927	-0-	-219	-0-	98	1	4829	3	Y	-0-			-0-
06	5070 X	4447	-0-	-623	-0-	46	1	4388	3	Y	12	10	1	2
07	5239 X	4454	-0-	-785	-0-	13	9							
08	5239 X	4480	-0-	-759	-0-	59	1	4395	3	Y	-0-			2
09	0	4434	-0-	4434	4434	86	1	4394	3	Y	-0-			2
10	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	85	1	4349	3	Y	-0-			2
										Y	NO RPT			2

LONG, J. S.														
WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210														
05	2356 N	2122	-0-	-234	-0-	42	1	2080	3	Y	-0-			-0-
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	24	1	2339	3	Y	13			13
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	14	9							
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	32	1	2392	3	Y	1	12	1	2
09	0	2171	-0-	2171	2171	1	9							
10	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	44	1	2233	3	Y	1			3
						1	9							
						41	1	2124	3	Y	5			8
						6	9							
										Y	NO RPT			8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	33	1	1648	3	Y	-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	16	1	1549	3	Y	-0-
07	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	21	1	1544	3	Y	-0-
08	1674 N	1432	-0-	-242	-0-	28	1	1404	3	Y	-0-
09	0	1408	-0-	1408	1408	27	1	1381	3	Y	-0-
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950			
05	558 N	424	-0-	-134	-0-	8	1	416	3	N	-0-
06	570 N	329	-0-	-241	-0-	3	1	326	3	N	-0-
07	496 N	163	-0-	-333	-0-	2	1	161	3	N	-0-
08	434 N	29	-0-	-405	-0-	1	1	28	3	N	-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701			
05	2945 N	2787	-0-	-158	-0-	55	1	2729	3	N	3
06	2790 N	2651	-0-	-139	-0-	3	9				15
07	2852 N	2709	-0-	-143	-0-	27	1	2624	3	N	-0-
08	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	36	1	2673	3	N	-0-
09	0	2549	-0-	2549	2549	51	1	2618	3	N	-0-
10	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-	49	1	2500	3	N	-0-

VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912			
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	27	1	1353	3	Y	-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	3	Y	-0-
07	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	18	1	1313	3	Y	-0-
08	1395 N	1106	-0-	-289	-0-	21	1	1085	3	Y	-0-
09	0	1188	-0-	1188	1188	23	1	1165	3	Y	-0-
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT

SALINAS, JUAN		WELL #: 3H		RRCID -> 268950		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181			
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	77	1	3802	3	N	-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	35	1	3408	3	N	-0-
07	3441 X	3129	-0-	-312	-0-	42	1	3086	3	N	1
08	3875 X	2612	-0-	-1263	-0-	1	9				18
09	0	3063	-0-	3063	3063	50	1	2562	3	N	-0-
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	59	1	3004	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 1507		WELL #: 8H		RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	4185 X	3538	-0-	-647	-0-	70 1	3467 3	Y	1			11
06	4050 X	3455	-0-	-595	-0-	35 1	3413 3	Y	6			17
07	4185 X	3220	-0-	-965	-0-	43 1	3177 3	Y	-0-			17
08	4185 X	2682	-0-	-1503	-0-	52 1	2630 3	Y	-0-	17 1		-0-
09	0	3821	-0-	3821	3821	72 1	3709 3	Y	36			36
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	256	40 9		Y	NO RPT			36
SAN ROMAN 1508		WELL #: 17H		RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390			
05	9641 X	9166	-0-	-475	-0-	182 1	8973 3	Y	10	19 1		58
06	9330 X	8782	-0-	-548	-0-	90 1	8685 3	Y	6	36 1		28
07	9641 X	9011	-0-	-630	-0-	120 1	8878 3	Y	12	37 1		3
08	9300 X	9068	-0-	-232	-0-	174 1	8870 3	Y	22	17 1		8
09	0	8086	-0-	8086	8086	155 1	7929 3	Y	2			10
10	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-	2 9		Y	NO RPT			10
SALINAS, JUAN		WELL #: 4H		RRCID -> 268971		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549			
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	53 1	2620 3	Y	-0-			13
06	2220 N	2182	-0-	-38	-0-	22 1	2160 3	Y	-0-			13
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	31 1	2285 3	Y	-0-	13 1		-0-
08	2666 N	1072	-0-	-1594	-0-	21 1	1051 3	Y	-0-			-0-
09	0	1696	-0-	1696	1696	32 1	1664 3	Y	-0-			-0-
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			-0-
LA MOCA GAS UNIT U		WELL #: 27H		RRCID -> 268981		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792			
05	15035 X	12049	-0-	-2986	-0-	546 1	11503 3	N	-0-			-0-
06	14550 X	12317	-0-	-2233	-0-	12295 3	22 9	N	20			20
07	15035 X	12265	-0-	-2770	-0-	609 1	11656 3	N	-0-			20
08	12059 X	11265	-0-	-794	-0-	311 1	10932 3	N	20			40
09	0	9010	-0-	9010	9010	118 1	8892 3	N	-0-			40
10	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-			N	NO RPT			40
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 4H		RRCID -> 268985		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 7H		RRCID -> 268987		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338			
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2852 X	2269	-0-	-583	-0-	45	1	2223	3	Y	1	3
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	30	1	2931	3	Y	-0-	3
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	40	1	2998	3	Y	-0-	3
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	53	1	2688	3	Y	-0-	3
09	0	2367	-0-	2367	2367	45	1	2322	3	Y	-0-	3
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT	3

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754												
05	4123 X	3990	-0-	-133	-0-	79	1	3909	3	Y	2	22
06	3990 X	3708	-0-	-282	-0-	38	1	3659	3	Y	10	32
07	4123 X	3795	-0-	-328	-0-	50	1	3742	3	Y	3 18 1	17
08	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	72	1	3675	3	Y	1	18
09	0	3489	-0-	3489	3489	67	1	3420	3	Y	2	20
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT	20

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107												
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	27	1	1338	3	Y	-0-	-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	12	1	1149	3	Y	-0-	-0-
07	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	14	1	1066	3	Y	-0-	-0-
08	1364 N	1029	-0-	-335	-0-	20	1	1009	3	Y	-0-	-0-
09	0	894	-0-	894	894	17	1	877	3	Y	-0-	-0-
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342												
05	5673 X	5320	-0-	-353	-0-	106	1	5214	3	Y	-0-	36
06	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	57	1	5494	3	Y	-0-	-0-
07	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	76	1	5670	3	Y	-0-	-0-
08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	109	1	5574	3	Y	20	20
09	0	5381	-0-	5381	5381	103	1	5278	3	Y	-0-	20
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT	20

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754												
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	70	1	3427	3	Y	-0-	12
06	3510 X	3291	-0-	-219	-0-	34	1	3257	3	Y	-0-	-0-
07	3627 X	3053	-0-	-574	-0-	41	1	3012	3	Y	-0-	-0-
08	3627 X	3058	-0-	-569	-0-	59	1	2999	3	Y	-0-	-0-
09	0	2949	-0-	2949	2949	56	1	2893	3	Y	-0-	-0-
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
OWEN BRISCOE 1133 //CONT.// 499978														
WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4774 X	4581	-0-	-193	-0-	91	1	4488	3	Y	2	10	1	11
06	4620 X	4466	-0-	-154	-0-	46	1	4420	3	Y	-0-			11
07	4774 X	4568	-0-	-206	-0-	61	1	4507	3	Y	-0-	11	1	-0-
08	4774 X	4461	-0-	-313	-0-	86	1	4368	3	Y	6			6
09	0	4296	-0-	4296	4296	82	1	4214	3	Y	-0-			6
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT			6
ZAMORA A														
WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382														
05	3162 X	2763	-0-	-399	-0-	55	1	2708	3	Y	-0-			-0-
06	2820 X	2292	-0-	-528	-0-	24	1	2262	3	Y	5			5
07	2821 X	2282	-0-	-539	-0-	30	1	2252	3	Y	-0-			5
08	2821 X	2176	-0-	-645	-0-	42	1	2127	3	Y	6	2	1	9
09	0	2169	-0-	2169	2169	41	1	2128	3	Y	-0-			9
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			9
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	35	1	2634	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	9056	-0-	5956	5956	174	1	8882	3	Y	-0-			-0-
09	0	7887	-0-	7887	13843	151	1	7736	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	13812					Y	NO RPT			-0-
GONZALEZ, J. I.														
WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430														
05	2635 N	2634	-0-	-1	-0-	52	1	2582	3	N	-0-			-0-
06	2550 N	2547	-0-	-3	-0-	26	1	2521	3	N	-0-			-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	35	1	2601	3	N	-0-			-0-
08	2635 N	2630	-0-	-5	-0-	51	1	2579	3	N	-0-			-0-
09	0	2405	-0-	2405	2405	46	1	2359	3	N	-0-			-0-
10	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866														
05	4309 X	2596	-0-	-1713	-0-	52	1	2543	3	Y	1			1
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	39	1	3778	3	Y	-0-			1
07	3906 X	3743	-0-	-163	-0-	50	1	3693	3	Y	-0-			1
08	3906 X	3388	-0-	-518	-0-	65	1	3323	3	Y	-0-			1
09	0	3090	-0-	3090	3090	59	1	3031	3	Y	-0-			1
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			1

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
BRISCOE-MANRY 1469																						
WELL #: 29H RRCID -> 269228													COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 5980 - 10819					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-			35	1	1706	3	Y	-0-	1							
06		1710 N	1685	-0-	-25	-0-			17	1	1668	3	Y	-0-	1							
07		1736 N	1679	-0-	-57	-0-			22	1	1657	3	Y	-0-	1							
08		1736 N	1656	-0-	-80	-0-			32	1	1624	3	Y	-0-	1							
09		0	1433	-0-	1433	1433			27	1	1406	3	Y	-0-	1							
10		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-							Y	NO RPT	1							

SAN ROMAN "A"													WELL #: 19H		RRCID -> 269230		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5996 - 10614	
05		2573 N	2152	-0-	-421	-0-			42	1	2093	3	Y	15	105							
06		2310 N	2188	-0-	-122	-0-			17	9	2158	3	Y	7	62							
07		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-			8	9	2262	3	Y	18	38							
08		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-			20	9	2241	3	Y	-0-	38							
09		0	2094	-0-	2094	2094			44	1	2054	3	Y	-0-	38							
10		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			40	1			Y	NO RPT	38							

JACKSON-VESTAL													WELL #: 3H		RRCID -> 269232		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 5510 - 9404	
05		3565 X	3362	-0-	-203	-0-			67	1	3295	3	Y	-0-	5							
06		3420 X	3299	-0-	-121	-0-			34	1	3262	3	Y	3	8							
07		3503 X	3354	-0-	-149	-0-			3	9	3309	3	Y	-0-	8							
08		3472 X	3343	-0-	-129	-0-			64	1	3277	3	Y	2	10							
09		0	3182	-0-	3182	3182			2	9	3121	3	Y	-0-	10							
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			61	1			Y	NO RPT	10							

LA MOCA GAS UNIT L													WELL #: 28H		RRCID -> 269259		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 6253 - 10868	
05		6851 X	6602	-0-	-249	-0-			84	1	6518	3	Y	-0-	-0-							
06		6450 X	6420	-0-	-30	-0-			61	1	6340	3	Y	17	17							
07		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-			19	9	6472	3	Y	2	5							
08		6603 X	6467	-0-	-136	-0-			65	1	6388	3	Y	1	6							
09		0	6253	-0-	6253	6253			2	9	5979	3	Y	1	7							
10		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			78	1			Y	NO RPT	7							

LA MOCA GAS UNIT C													WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 5733		PERF. 6035 - 10706	
05		6262 X	4748	-0-	-1514	-0-			94	1	4654	3	Y	-0-	-0-							
06		6030 X	3977	-0-	-2053	-0-			41	1	3936	3	Y	-0-	-0-							
07		5828 X	4075	-0-	-1753	-0-			54	1	3997	3	Y	22	22							
08		5828 X	4097	-0-	-1731	-0-			24	9	4015	3	Y	3	25							
09		0	4065	-0-	4065	4065			79	1	3987	3	Y	-0-	25							
10		4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			3	9			Y	NO RPT	25							

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
SANCHEZ, DANIEL GU A //CONT.// 499978															
WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945 N	2633 -0-	-312	-0-	52 1	2575 3	Y	5	36 1						6
06	2520 N	2255 -0-	-265	-0-	23 1	2193 3	Y	35							41
07	2511 N	1695 -0-	-816	-0-	23 1	1672 3	Y	-0-	32 1						9
08	2791 N	2791 -0-	-0-	-0-	54 1	2737 3	Y	-0-							9
09	0	3185 -0-	3185	3185	61 1	3114 3	Y	9							18
10	1705 N	NO RPT -0-	-1705	1480			Y	NO RPT							18
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811															
05	3255 X	3223 -0-	-32	-0-	64 1	3159 3	Y	-0-							40
06	3739 X	3739 -0-	-0-	-0-	38 1	3701 3	Y	-0-							40
07	4042 X	4042 -0-	-0-	-0-	54 1	3988 3	Y	-0-							40
08	3934 X	3934 -0-	-0-	-0-	76 1	3858 3	Y	-0-							40
09	0	3625 -0-	3625	3625	69 1	3556 3	Y	-0-							40
10	4030 X	NO RPT -0-	-4030	-0-			Y	NO RPT							40
SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055															
05	8 N	8 -0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-							-0-
06	39 N	39 -0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-							-0-
07	36 N	36 -0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-							-0-
08	15 N	15 -0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-							-0-
09	0	6 -0-	6	6	6 3		Y	-0-							-0-
10	31 N	NO RPT -0-	-31	-0-			Y	NO RPT							-0-
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787															
05	7058 X	7058 -0-	-0-	-0-	140 1	6918 3	N	-0-							-0-
06	7080 X	6682 -0-	-398	-0-	69 1	6613 3	N	-0-							-0-
07	7626 X	6692 -0-	-934	-0-	89 1	6603 3	N	-0-							-0-
08	7626 X	6663 -0-	-963	-0-	128 1	6535 3	N	-0-							-0-
09	0	6473 -0-	6473	6473	124 1	6349 3	N	-0-							-0-
10	7068 X	NO RPT -0-	-7068	-0-			N	NO RPT							-0-
FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398															
05	496 N	458 -0-	-38	-0-	5 1	423 3	N	27							27
06	497 N	497 -0-	-0-	-0-	30 9										
07	696 N	696 -0-	-0-	-0-	5 1	492 3	N	-0-							27
08	515 N	515 -0-	-0-	-0-	7 1	689 3	N	-0-	27 1						-0-
09	0	590 -0-	590	590	6 1	509 3	N	-0-							-0-
10	496 N	NO RPT -0-	-496	94	26 1	564 3	N	-0-							-0-
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243															
05	3410 X	2634 -0-	-776	-0-	52 1	2582 3	Y	-0-							-0-
06	3300 X	2531 -0-	-769	-0-	26 1	2497 3	Y	7							7
07	3410 X	2672 -0-	-738	-0-	8 9										
08	3286 X	2444 -0-	-842	-0-	36 1	2636 3	Y	-0-							7
09	0	2693 -0-	2693	2693	47 1	2397 3	Y	-0-							7
10	2666 X	NO RPT -0-	-2666	27	51 1	2638 3	Y	4							11
					4 9										
							Y	NO RPT							11

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
STEWART TRUST		WELL #: 19H		RRCID -> 269757		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 5661		PERF. 6014 - 10626		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	6479 X	6171	-0-	-308	-0-	123	1	6048	3	Y	-0-	-0-
06	6120 X	6009	-0-	-111	-0-	62	1	5929	3	Y	16	12 1 4
						18	9					
07	6448 X	6339	-0-	-109	-0-	84	1	6255	3	Y	-0-	4
08	6448 X	6258	-0-	-190	-0-	120	1	6138	3	Y	-0-	4
09	0	5275	-0-	5275	5275	101	1	5174	3	Y	-0-	4
10	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT	4

VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 5606		PERF. 5937 - 9843		
05	3069 X	2132	-0-	-937	-0-	42	1	2070	3	Y	18	69 1 47
						20	9					
06	2490 X	2222	-0-	-268	-0-	23	1	2199	3	Y	-0-	18 1 29
07	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	30	1	2222	3	Y	-0-	29
08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	45	1	2280	3	Y	-0-	8 1 21
*09	2220 X	2084	-0-	-136	-0-	40	1	2044	3	Y	-0-	21
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT	21

SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 6318 - 10656		
05	4836 X	4407	-0-	-429	-0-	88	1	4319	3	Y	-0-	3
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	44	1	4229	3	Y	-0-	3 1 -0-
07	4464 X	4376	-0-	-88	-0-	58	1	4318	3	Y	-0-	-0-
08	4464 X	3446	-0-	-1018	-0-	66	1	3380	3	Y	-0-	-0-
09	0	3774	-0-	3774	3774	72	1	3702	3	Y	-0-	-0-
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 5983 - 9991		
05	3534 X	2845	-0-	-689	-0-	57	1	2788	3	Y	-0-	-0-
06	3630 X	2821	-0-	-809	-0-	29	1	2792	3	Y	-0-	-0-
07	3751 X	3013	-0-	-738	-0-	40	1	2973	3	Y	-0-	-0-
08	3751 X	3089	-0-	-662	-0-	59	1	3030	3	Y	-0-	-0-
09	0	2913	-0-	2913	2913	56	1	2857	3	Y	-0-	-0-
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 6663 - 10674		
05	3906 X	416	-0-	-3490	-0-	8	1	408	3	Y	-0-	-0-
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	33	33
07	4247 X	1072	-0-	-3175	-0-	14	1	1058	3	Y	-0-	-0-
08	4247 X	2809	-0-	-1438	-0-	54	1	2755	3	Y	-0-	-0-
09	0	1295	-0-	1295	1295	25	1	1270	3	Y	-0-	-0-
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-	210				Y	NO RPT	-0-

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 25H		RRCID -> 269992		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 5976		PERF. 6548 - 11953		
05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	61	1	3002	3	Y	-0-	-0-
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	30	1	2870	3	Y	4	4
						4	9					
07	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	36	1	2680	3	Y	-0-	3 1 1
08	3069 X	2488	-0-	-581	-0-	48	1	2440	3	Y	-0-	1
09	0	2461	-0-	2461	2461	47	1	2414	3	Y	-0-	1
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT	1

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
STEWART STATE //CONT.// 499978												
WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3875 X	3763	-0-	-112	-0-	75	1	3688	3	Y	-0-	1
06	3690 X	3584	-0-	-106	-0-	37	1	3541	3	Y	5 3 1	3
07	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	6	9	3591	3	Y	-0-	3
08	3782 X	3614	-0-	-168	-0-	70	1	3544	3	Y	-0-	3
09	0	3452	-0-	3452	3452	66	1	3383	3	Y	3	6
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	3	9			Y	NO RPT	6

STEWART TRUST												
WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836												
05	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	110	1	5405	3	Y	-0-	2
06	5100 X	4850	-0-	-250	-0-	50	1	4794	3	Y	5 3 1	4
07	5270 X	4843	-0-	-427	-0-	6	9	4779	3	Y	-0-	4
08	5518 X	4845	-0-	-673	-0-	64	1	4752	3	Y	-0-	4
09	0	4866	-0-	4866	4866	93	1	4770	3	Y	3	7
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	3	9			Y	NO RPT	7

BRISCOE STATE 1130												
WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736												
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	1	1	38	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	1	1	53	3	Y	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-	-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE STATE 1130												
WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705												
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	52	1	2573	3	Y	-0-	-0-
06	2520 N	2499	-0-	-21	-0-	26	1	2469	3	Y	4 8 1	4
07	2573 N	2542	-0-	-31	-0-	4	9	2508	3	Y	-0-	4
08	2635 N	2477	-0-	-158	-0-	34	1	2429	3	Y	-0-	4
09	0	2416	-0-	2416	2416	48	1	2370	3	Y	-0-	4
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-	46	1			Y	NO RPT	4

VOLZ 1125												
WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870												
05	4278 X	3924	-0-	-354	-0-	78	1	3831	3	Y	14 58 1	39
06	4140 X	3718	-0-	-422	-0-	15	9	3680	3	Y	-0-	24
07	4278 X	3240	-0-	-1038	-0-	38	1	3197	3	Y	-0-	24
08	4123 X	2767	-0-	-1356	-0-	43	1	2714	3	Y	-0-	17
09	0	3875	-0-	3875	3875	53	1	3801	3	Y	-0-	17
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	74	1			Y	NO RPT	17

SAN ROMAN "A"												
WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283												
05	2046 X	1305	-0-	-741	-0-	26	1	1279	3	Y	-0-	-0-
06	1980 X	1238	-0-	-742	-0-	13	1	1225	3	Y	-0-	-0-
07	2046 X	1105	-0-	-941	-0-	15	1	1090	3	Y	-0-	-0-
08	1953 X	1299	-0-	-654	-0-	25	1	1274	3	Y	-0-	-0-
09	0	1231	-0-	1231	1231	24	1	1207	3	Y	-0-	-0-
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 5487	- 9431				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	4898 X	4510	-0-	-388	-0-	90	1	4420	3	Y	-0-	5
06	4680 X	4275	-0-	-405	-0-	44	1	4223	3	Y	7	12
07	4805 X	4657	-0-	-148	-0-	8	9	4594	3	Y	1	13
08	4805 X	4507	-0-	-298	-0-	62	1	4417	3	Y	3	16
09	0	4344	-0-	4344	4344	1	9	4260	3	Y	1	17
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	3	9			Y	NO RPT	17

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032	COMPL. DATE 12/16/2012	TOTAL DEPTH 5533	PERF. 5819	- 10881				
05	1953 N	1388	-0-	-565	-0-	28	1	1360	3	Y	-0-	-0-
06	1920 N	1540	-0-	-380	-0-	16	1	1524	3	Y	-0-	-0-
07	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	25	1	1891	3	Y	-0-	-0-
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1576	3	Y	-0-	-0-
09	0	1642	-0-	1642	1642	31	1	1611	3	Y	-0-	-0-
10	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 5544	PERF. 5894	- 10816				
05	930 N	692	-0-	-238	-0-	14	1	678	3	Y	-0-	-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	12	1	1154	3	Y	-0-	-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	13	1	988	3	Y	-0-	-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	29	1	1471	3	Y	-0-	-0-
09	0	1035	-0-	1035	1035	20	1	1015	3	Y	-0-	-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	43					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 37H		RRCID -> 270035	COMPL. DATE 11/13/2013	TOTAL DEPTH 5623	PERF. 5896	- 11546				
05	3689 X	2317	-0-	-1372	-0-	46	1	2270	3	Y	1	1
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	1	9	3426	3	Y	-0-	1
07	3658 X	3266	-0-	-392	-0-	43	1	3223	3	Y	-0-	1
08	3658 X	2915	-0-	-743	-0-	56	1	2859	3	Y	-0-	1
09	0	2687	-0-	2687	2687	51	1	2636	3	Y	-0-	1
10	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT	1

BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 5584	PERF. 6264	- 10750				
05	5890 X	5729	-0-	-161	-0-	114	1	5615	3	N	-0-	37 1
06	5700 X	5497	-0-	-203	-0-	57	1	5440	3	N	-0-	-0-
07	5890 X	5616	-0-	-274	-0-	75	1	5541	3	N	-0-	-0-
08	5797 X	5505	-0-	-292	-0-	105	1	5369	3	N	28	28
09	0	5378	-0-	5378	5378	31	9			N	-0-	28
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	103	1	5275	3	N	NO RPT	28

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038	COMPL. DATE 01/22/2014	TOTAL DEPTH 6266	PERF. 6719	- 11639				
05	6572 X	5855	-0-	-717	-0-	116	1	5739	3	Y	-0-	-0-
06	6210 X	5090	-0-	-1120	-0-	52	1	5038	3	Y	-0-	-0-
07	6293 X	5151	-0-	-1142	-0-	68	1	5083	3	Y	-0-	-0-
08	6014 X	4603	-0-	-1411	-0-	89	1	4514	3	Y	-0-	-0-
09	0	3880	-0-	3880	3880	74	1	3806	3	Y	-0-	-0-
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 16H		RRCID ->	270054	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6923 - 11640		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	992 N	12	-0-	-980	-0-		12 3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-			-0-
07	248 N	29	-0-	-219	-0-		29 3	Y	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 31H		RRCID ->	270076	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	5581	PERF. 5961 - 10801		
05	2201 N	2077	-0-	-124	-0-		41 1	2036 3	Y	-0-		-0-
06	1890 N	1886	-0-	-4	-0-		19 1	1867 3	Y	-0-		-0-
07	2263 N	1982	-0-	-281	-0-		26 1	1956 3	Y	-0-		-0-
08	2077 N	2024	-0-	-53	-0-		39 1	1985 3	Y	-0-		-0-
09	0	1953	-0-	1953	1953		37 1	1916 3	Y	-0-		-0-
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 34H		RRCID ->	270077	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5887 - 10861		
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		28 1	1379 3	Y	15		22
							17 9					
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		14 1	1363 3	Y	23	28 1	17
							25 9					
07	1426 N	1409	-0-	-17	-0-		19 1	1390 3	Y	-0-	17 1	-0-
08	1426 N	1397	-0-	-29	-0-		27 1	1370 3	Y	-0-		-0-
09	0	1184	-0-	1184	1184		23 1	1161 3	Y	-0-		-0-
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 5H		RRCID ->	270081	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 5868 - 9977		
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-		95 1	4693 3	Y	-0-		-0-
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-		47 1	4517 3	Y	4		4
							4 9					
07	4712 X	4654	-0-	-58	-0-		62 1	4592 3	Y	-0-		4
08	4774 X	4605	-0-	-169	-0-		89 1	4516 3	Y	-0-		4
09	0	3954	-0-	3954	3954		76 1	3876 3	Y	2		6
							2 9					
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-			Y	NO RPT			6

TREVINO, J. J.		WELL #: 5H		RRCID ->	270083	COMPL. DATE	01/05/2014	TOTAL DEPTH	5455	PERF. 5836 - 10400		
05	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-		110 1	5426 3	Y	-0-		13
06	5340 X	5229	-0-	-111	-0-		54 1	5175 3	Y	-0-		13
07	5642 X	5408	-0-	-234	-0-		72 1	5336 3	Y	-0-	5 1	8
08	5642 X	5232	-0-	-410	-0-		101 1	5131 3	Y	-0-		8
09	0	5156	-0-	5156	5156		99 1	5057 3	Y	-0-		8
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			8

LONG, J. S.		WELL #: 7H		RRCID ->	270084	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	5608	PERF. 5918 - 10527		
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		45 1	2204 3	Y	-0-		9
06	2190 N	1898	-0-	-292	-0-		19 1	1864 3	Y	14		23
							15 9					
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		25 1	1876 3	Y	1		24
							1 9					
08	2263 N	1653	-0-	-610	-0-		31 1	1605 3	Y	15		39
							17 9					
09	0	1721	-0-	1721	1721		33 1	1687 3	Y	1		40
							1 9					
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			40

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LONG, J. S.		WELL #:		8H	RRCID ->	270106	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	5823 - 10001
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	30 1	1494 3	Y	17	17 1	19
06		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	19 9	1779 3	Y	8		27
07		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	25 1	1844 3	Y	4	11 1	20
08		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	33 1	1695 3	Y	10	16 1	14
09		0	1705	-0-	1705	1705	11 9	1672 3	Y	-0-		14
10		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	33 1		Y	NO RPT		14

TROST		WELL #:		1H	RRCID ->	270109	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7290 - 11776
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	25 1	1215 3	Y	-0-		4
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	12 1	1192 3	Y	-0-		4
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	15 1	1131 3	Y	-0-		4
08		1240 N	942	-0-	-298	-0-	18 1	924 3	Y	-0-		4
09		0	791	-0-	791	791	15 1	776 3	Y	-0-		4
10		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		4

SLAUGHTER		WELL #:		5H	RRCID ->	270192	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	5583	PERF.	5986 - 10324
05		5487 X	3107	-0-	-2380	-0-	62 1	3045 3	Y	-0-		-0-
06		3900 X	1950	-0-	-1950	-0-	20 1	1930 3	Y	-0-		-0-
07		3162 X	2221	-0-	-941	-0-	30 1	2191 3	Y	-0-		-0-
08		3100 X	2313	-0-	-787	-0-	44 1	2269 3	Y	-0-		-0-
09		0	573	-0-	573	573	11 1	562 3	Y	-0-		-0-
10		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		8H	RRCID ->	270197	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	6838	PERF.	7279 - 11533
05		62 X	24	-0-	-38	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
06		67 X	67	-0-	-0-	-0-	39 3	28 9	Y	25	8 1	17
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	17 1	-0-
08		31 X	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-		-0-
09		0	86	-0-	86	86	2 1	78 3	Y	5	4 1	1
10		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-	6 9		Y	NO RPT		1

LYSSY GU A		WELL #:		4H	RRCID ->	270198	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8739 - 14198
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LYSSY 1370		WELL #: 6H		RRCID -> 270201		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2542 X	2472	-0-	-70	-0-	609 1	1787 3	Y	69	97 1		52
06	2460 X	2304	-0-	-156	-0-	76 9	1687 3	Y	29	71 1		10
07	2542 X	2417	-0-	-125	-0-	32 9	1938 3	Y	16	19 1		7
08	2480 X	2285	-0-	-195	-0-	18 9	1784 3	Y	-0-			7
09	0	2204	-0-	2204	2204	501 1	1719 3	Y	6			13
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	478 1						13
						7 9		Y	NO RPT			
MALTSBERGER, W. A.		WELL #: 3H		RRCID -> 270331		COMPL. DATE 06/23/2012			TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TREVINO, J. J.		WELL #: 4H		RRCID -> 270333		COMPL. DATE 04/05/2013			TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687			
05	31 X	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
06	30 X	11	-0-	-19	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
07	310 X	3	-0-	-307	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
08	310 X	1	-0-	-309	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-			-0-
10	11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-
STEWART TRUST STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 270344		COMPL. DATE 06/02/2014			TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099			
05	1209 X	115	-0-	-1094	-0-	2 1	113 3	N	-0-			-0-
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	N	50			50
07	62 X	10	-0-	-52	-0-	55 9		N	-0-	10 1		40
08	124 X	4	-0-	-120	-0-	10 3		N	-0-			40
09	0	25	-0-	25	25	4 3		N	-0-			40
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-	25 3		N	NO RPT			40
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 29H		RRCID -> 270554		COMPL. DATE 06/12/2014			TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058			
05	4154 X	4085	-0-	-69	-0-	81 1	3991 3	Y	12	22 1		4
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	13 9						5
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	40 1	3818 3	Y	1			5
08	4092 X	3971	-0-	-121	-0-	1 9						5
*09	3960 X	3836	-0-	-124	-0-	53 1	3898 3	Y	1	1 1		5
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	1 9						5
						76 1	3895 3	Y	-0-			5
						73 1	3763 3	Y	-0-			5
								Y	NO RPT			5
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 9H		RRCID -> 270713		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
STEWART TRUST //CONT.// 499978														
WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5611 X	5186	-0-	-425	-0-	103	1	5083	3	Y	-0-			-0-
06	5400 X	5000	-0-	-400	-0-	51	1	4918	3	Y	28	23	1	5
						31	9							
07	5580 X	5043	-0-	-537	-0-	67	1	4976	3	Y	-0-			5
08	5425 X	5120	-0-	-305	-0-	99	1	5021	3	Y	-0-			5
09	0	4917	-0-	4917	4917	94	1	4823	3	Y	-0-			5
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			5

LEWIS, M.														
WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634														
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	90	1	4460	3	Y	-0-			16
06	3870 X	2328	-0-	-1542	-0-	24	1	2292	3	Y	11			27
						12	9							
07	3999 X	1271	-0-	-2728	-0-	17	1	1243	3	Y	10	31	1	6
						11	9							
08	3999 X	1179	-0-	-2820	-0-	23	1	1148	3	Y	7	10	1	3
						8	9							
09	0	852	-0-	852	852	16	1	836	3	Y	-0-			3
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			3

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"														
WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041														
05	31 X	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	6	2	1	4
						7	9							
07	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-	4	1	-0-
08	51 X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	15	3	1	12
						17	9							
09	0	69	-0-	69	69	1	1	56	3	Y	11	19	1	4
						12	9							
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	7					Y	NO RPT			4

LEWIS, M.														
WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511														
05	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	56	1	2742	3	Y	-0-			-0-
06	3000 X	2520	-0-	-480	-0-	26	1	2486	3	Y	7			7
						8	9							
07	3100 X	2133	-0-	-967	-0-	28	1	2097	3	Y	7	12	1	2
						8	9							
08	2790 N	2048	-0-	-742	-0-	39	1	2005	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
09	0	1328	-0-	1328	1328	25	1	1303	3	Y	-0-			1
10	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			1

NORTHEAST COMPLEX														
WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938														
05	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	194	1	9570	3	Y	-0-			-0-
06	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	59	1	5707	3	Y	-0-			-0-
07	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	116	1	8589	3	Y	-0-			-0-
08	7502 X	5954	-0-	-1548	-0-	115	1	5839	3	Y	-0-			-0-
09	0	4819	-0-	4819	4819	92	1	4727	3	Y	-0-			-0-
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
HUISACHE CATTLE COMPANY A																						
WELL #: 11H RRCID -> 271177													COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 7253 - 12555					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
05	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	72	1	3545	3	Y	2					25						
06	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	36	1	3414	3	Y	10					35						
07	3720 X	3493	-0-	-227	-0-	46	1	3443	3	Y	4	19	1			20						
08	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	67	1	3394	3	Y	2					22						
09	0	3313	-0-	3313	3313	63	1	3248	3	Y	2					24						
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	2	9			Y	NO RPT					24						
SANTA ELENA													WELL #: 1H		RRCID -> 272322		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 7114 - 11456	
05	5301 X	4798	-0-	-503	-0-	95	1	4679	3	Y	22	23	1			36						
06	5130 X	4554	-0-	-576	-0-	47	1	4482	3	Y	23	28	1			31						
07	5270 X	4505	-0-	-765	-0-	60	1	4439	3	Y	5	24	1			12						
08	5115 X	4582	-0-	-533	-0-	88	1	4485	3	Y	8	17	1			3						
09	0	4519	-0-	4519	4519	86	1	4433	3	Y	-0-					3						
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					3						
SANTA ELENA													WELL #: 2H		RRCID -> 272554		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6966 - 11369	
05	6696 X	5923	-0-	-773	-0-	117	1	5787	3	Y	17	14	1			24						
06	6480 X	5515	-0-	-965	-0-	56	1	5427	3	Y	29	23	1			30						
07	6696 X	5818	-0-	-878	-0-	77	1	5730	3	Y	10	24	1			16						
08	6448 X	5629	-0-	-819	-0-	108	1	5506	3	Y	14	21	1			9						
09	0	5453	-0-	5453	5453	104	1	5348	3	Y	1					10						
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	1	9			Y	NO RPT					10						
SLAUGHTER													WELL #: 7H		RRCID -> 272560		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 5471		PERF. 5599 - 10793	
05	2883 X	2384	-0-	-499	-0-	47	1	2316	3	Y	19	19	1			4						
06	2460 X	2059	-0-	-401	-0-	21	1	2020	3	Y	16					20						
07	2542 X	2194	-0-	-348	-0-	29	1	2157	3	Y	7	24	1			3						
08	2542 X	2081	-0-	-461	-0-	40	1	2021	3	Y	18					21						
09	0	2097	-0-	2097	2097	40	1	2047	3	Y	9					30						
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-	10	9			Y	NO RPT					30						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
05	2883 X	2620	-0-	-263	-0-	81 1	2537 3	Y		2		6
						2 9						
06	2790 X	2495	-0-	-295	-0-	57 1	2435 3	Y		3	5 1	4
						3 9						
07	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	14 1	2539 3	Y		27	16 1	15
						30 9						
08	2635 X	2466	-0-	-169	-0-	36 1	2430 3	Y		-0-		15
09	0	2356	-0-	2356	2356	38 1	2318 3	Y		-0-		15
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			Y		NO RPT		15

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603												
05	14B2 EXT	25	-0-	25	195	19 3	6 9	N		5		23
06	14B2 EXT	47	-0-	47	242	47 3		N		-0-		23
07	14B2 EXT	21	-0-	21	263	21 3		N		-0-	23 1	-0-
08	263 X	-0-	-0-	-263	-0-			N		-0-		-0-
09	0	16	-0-	16	16	16 3		N		-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT		-0-

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561												
05	5983 X	4768	-0-	-1215	-0-	60 1	4708 3	Y		-0-		-0-
06	5790 X	4896	-0-	-894	-0-	46 1	4828 3	Y		20		20
						22 9						
07	5983 X	4926	-0-	-1057	-0-	49 1	4877 3	Y		-0-	13 1	7
08	5208 X	4860	-0-	-348	-0-	59 1	4801 3	Y		-0-		7
09	0	4347	-0-	4347	4347	190 1	4157 3	Y		-0-		7
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			Y		NO RPT		7

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919												
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	79 1	3900 3	Y		-0-	5 1	-0-
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	41 1	3936 3	Y		4		4
						4 9						
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	53 1	3904 3	Y		-0-		4
08	3968 X	3617	-0-	-351	-0-	70 1	3547 3	Y		-0-		4
09	0	3448	-0-	3448	3448	66 1	3382 3	Y		-0-		4
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y		NO RPT		4

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862												
05	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	256 1	8015 3	N		-0-		2
06	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	201 1	8561 3	N		-0-		2
07	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	48 1	8866 3	N		-0-		2
08	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	127 1	8606 3	N		-0-		2
*09	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	137 1	8241 3	N		20		22
						22 9						
10	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N		NO RPT		22

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
STEWART TRUST STATE GU		WELL #: 21H		RRCID -> 273014		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	9486 X	7152	-0-	-2334	-0-	142 1	7010 3	N	-0-
06	9240 X	9047	-0-	-193	-0-	92 1	8891 3	N	58
						64 9			
07	9548 X	6996	-0-	-2552	-0-	93 1	6902 3	N	1 46 1
						1 9			
08	9548 X	3689	-0-	-5859	-0-	71 1	3618 3	N	-0-
09	0	5849	-0-	5849	5849	112 1	5737 3	N	-0-
10	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-			N	NO RPT

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 22H		RRCID -> 273015		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094	
05	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	101 1	5001 3	Y	-0-
06	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	50 1	4819 3	Y	7
						8 9			
07	5177 X	4903	-0-	-274	-0-	65 1	4838 3	Y	-0-
08	5177 X	4850	-0-	-327	-0-	93 1	4748 3	Y	8 3 1
						9 9			
09	0	4749	-0-	4749	4749	91 1	4658 3	Y	-0-
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT

M. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 273018		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646	
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	45 1	2227 3	Y	-0-
06	1770 N	1371	-0-	-399	-0-	14 1	1349 3	Y	7
						8 9			
07	2015 N	855	-0-	-1160	-0-	11 1	844 3	Y	-0- 18 1
08	2263 N	843	-0-	-1420	-0-	16 1	827 3	Y	-0-
09	0	939	-0-	939	939	18 1	921 3	Y	-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	71		Y	NO RPT

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 24H		RRCID -> 273090		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163	
05	6107 X	5627	-0-	-480	-0-	112 1	5515 3	Y	-0-
06	5760 X	5431	-0-	-329	-0-	56 1	5375 3	Y	-0-
07	5859 X	5103	-0-	-756	-0-	68 1	5035 3	Y	-0-
08	5859 X	4385	-0-	-1474	-0-	84 1	4301 3	Y	-0-
09	0	3653	-0-	3653	3653	70 1	3583 3	Y	-0-
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT

TROST		WELL #: 2H		RRCID -> 273095		COMPL. DATE 09/20/2013		TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470	
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	47 1	2312 3	Y	-0-
06	2280 N	2129	-0-	-151	-0-	22 1	2107 3	Y	-0-
07	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	30 1	2263 3	Y	-0-
08	2356 N	2242	-0-	-114	-0-	43 1	2199 3	Y	-0-
09	0	1907	-0-	1907	1907	36 1	1871 3	Y	-0-
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT

J. J. TREVINO		WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15 3		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15			Y	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125		WELL #: 12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	3177	-0-	-915	-0-	63 1	3102 3	Y	11		42
06	3570 X	3013	-0-	-557	-0-	12 9	2982 3	Y	-0-		42
07	3534 X	3078	-0-	-456	-0-	31 1	3037 3	Y	-0-	19 1	23
08	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	41 1	2997 3	Y	-0-	9 1	14
09	0	2939	-0-	2939	2939	59 1	2876 3	Y	6		20
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	7 9		Y	NO RPT		20

HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802		
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	79 1	3882 3	Y	-0-		-0-
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	33 1	3148 3	Y	1	1 1	-0-
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1 9	3687 3	Y	-0-		-0-
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	50 1	3055 3	Y	-0-		-0-
09	0	1970	-0-	1970	1970	60 1	1932 3	Y	-0-		-0-
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	606	38 1		Y	NO RPT		-0-

STEWART TRUST 1523		WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014			TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300		
05	7161 X	5576	-0-	-1585	-0-	111 1	5465 3	N	-0-		-0-
06	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	83 1	7934 3	N	46	33 1	13
07	7409 X	6667	-0-	-742	-0-	51 9	6578 3	N	-0-		13
08	7409 X	3860	-0-	-3549	-0-	89 1	3786 3	N	-0-		13
09	0	4999	-0-	4999	4999	74 1	4891 3	N	12		25
10	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-	13 9		N	NO RPT		25

SAN ROMAN 1508		WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025		
05	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	101 1	4984 3	Y	25	20 1	63
06	5160 X	4833	-0-	-327	-0-	28 9	4772 3	Y	10	39 1	34
07	5332 X	4899	-0-	-433	-0-	50 1	4814 3	Y	18	46 1	6
08	5332 X	4889	-0-	-443	-0-	11 9	4757 3	Y	35	26 1	15
09	0	4812	-0-	4812	4812	65 1	4718 3	Y	2		17
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	20 9		Y	NO RPT		17

SAN ROMAN 1508		WELL #: 24H		RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013			TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853		
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	93 1	2050 3	Y	3	6 1	21
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	3 9	2132 3	Y	2	12 1	11
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	22 1	2222 3	Y	4	12 1	3
08	2108 N	1849	-0-	-259	-0-	2 9	1806 3	Y	7	5 1	5
09	0	1559	-0-	1559	1559	30 1	1529 3	Y	-0-		5
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	4 9		Y	NO RPT		5

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SAN ROMAN 1507		WELL #: 11H		RRCID ->	274240	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6684 - 11390		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	5673 X	5521	-0-	-152	-0-	110	1	5410	3	Y	1	11	
06	5550 X	5233	-0-	-317	-0-	54	1	5179	3	Y	-0-	11	
07	5735 X	5041	-0-	-694	-0-	67	1	4974	3	Y	-0-	11	
08	5735 X	5183	-0-	-552	-0-	100	1	5083	3	Y	-0-	-0-	
09	0	4938	-0-	4938	4938	94	1	4807	3	Y	34	34	
10	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	37	9			Y	NO RPT	34	

LONG, J. S.		WELL #: 10H		RRCID ->	274241	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5690 - 10596		
05	4557 X	4316	-0-	-241	-0-	85	1	4214	3	Y	15	16 1	18
06	4350 X	4081	-0-	-269	-0-	42	1	4030	3	Y	8		26
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	56	1	4161	3	Y	3	10 1	19
08	4309 X	3892	-0-	-417	-0-	75	1	3807	3	Y	9	13 1	15
09	0	3968	-0-	3968	3968	10	9			Y	-0-		15
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	76	1	3892	3	Y	NO RPT	15	

SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID ->	274242	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	7116 - 11313		
05	11036 X	8962	-0-	-2074	-0-	178	1	8763	3	Y	19	16 1	25
06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	21	9	8754	3	Y	29	26 1	28
07	9300 X	9213	-0-	-87	-0-	122	1	9087	3	Y	4	22 1	10
08	9300 X	8910	-0-	-390	-0-	171	1	8700	3	Y	35	38 1	7
09	0	8158	-0-	8158	8158	39	9			Y	3		10
10	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-	156	1	7999	3	Y	3		10

SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID ->	274243	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	5377	PERF.	5925 - 10761		
05	2976 X	998	-0-	-1978	-0-	20	1	969	3	Y	8	8 1	3
06	2730 X	2000	-0-	-730	-0-	20	1	1969	3	Y	10		13
07	2821 X	1769	-0-	-1052	-0-	23	1	1740	3	Y	5	15 1	3
08	2821 X	1556	-0-	-1265	-0-	30	1	1514	3	Y	11		14
09	0	1135	-0-	1135	1135	12	9			Y	5		19
10	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	22	1	1107	3	Y	5		19

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID ->	274246	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6797 - 11609		
05	5332 X	4832	-0-	-500	-0-	96	1	4736	3	Y	-0-	-0-	
06	5010 X	4647	-0-	-363	-0-	48	1	4599	3	Y	-0-	-0-	
07	4867 X	4719	-0-	-148	-0-	63	1	4656	3	Y	-0-	-0-	
08	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	89	1	4557	3	Y	-0-	-0-	
09	0	4434	-0-	4434	4434	85	1	4349	3	Y	-0-	-0-	
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		10230 X	9299	-0-	-931	-0-	-0-	185	1	9114	3	Y	-0-		-0-
06		9660 X	8905	-0-	-755	-0-	-0-	92	1	8813	3	Y	-0-		-0-
07		9982 X	9137	-0-	-845	-0-	-0-	121	1	9016	3	Y	-0-		-0-
08		9517 X	9072	-0-	-445	-0-	-0-	175	1	8897	3	Y	-0-		-0-
09		0	8737	-0-	8737	8737	-0-	167	1	8570	3	Y	-0-		-0-
10		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319															
05	2852	N	2727	-0-	-125	-0-	-0-	54	1	2672	3	Y	1		18
06	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	-0-	27	1	2582	3	Y	8		26
07	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	-0-	35	1	2621	3	Y	3	14	15
08	2728	N	2629	-0-	-99	-0-	-0-	51	1	2577	3	Y	1		16
09	0		2459	-0-	2459	2459	-0-	47	1	2410	3	Y	2		18
10	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT		18

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964															
05	4247	X	3145	-0-	-1102	-0-	-0-	62	1	3073	3	Y	9	16	2
06	3810	X	1628	-0-	-2182	-0-	-0-	17	1	1610	3	Y	1		3
07	3937	X	2043	-0-	-1894	-0-	-0-	27	1	2015	3	Y	1	1	3
08	3937	X	1736	-0-	-2201	-0-	-0-	33	1	1703	3	Y	-0-		3
09	0		1918	-0-	1918	1918	-0-	37	1	1881	3	Y	-0-		3
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895															
05	6355	X	5771	-0-	-584	-0-	-0-	115	1	5656	3	Y	-0-		6
06	6030	X	5909	-0-	-121	-0-	-0-	61	1	5848	3	Y	-0-		6
07	6138	X	4933	-0-	-1205	-0-	-0-	66	1	4867	3	Y	-0-	3	3
08	6014	X	5550	-0-	-464	-0-	-0-	107	1	5443	3	Y	-0-		3
09	0		5057	-0-	5057	5057	-0-	97	1	4960	3	Y	-0-		3
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SLAUGHTER		WELL #: 9H		RRCID -> 274255		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	3007 X	2316	-0-	-691	-0-	46 1 15 9	2255 3	Y	14	14 1	5
06	2910 X	2502	-0-	-408	-0-	26 1 13 9	2463 3	Y	12		17
07	3007 X	2152	-0-	-855	-0-	29 1 7 9	2116 3	Y	6	19 1	4
08	2759 X	1842	-0-	-917	-0-	35 1 15 9	1792 3	Y	14		18
09	0	1123	-0-	1123	1123	21 1 6 9	1096 3	Y	5		23
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT		23

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 17H		RRCID -> 274256		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718			
05	3689 X	3442	-0-	-247	-0-	68 1 1 9	3373 3	Y	1		9
06	3570 X	3333	-0-	-237	-0-	34 1 6 9	3293 3	Y	5		14
07	3627 X	3416	-0-	-211	-0-	45 1 1 9	3370 3	Y	1	8 1	7
08	3503 X	3395	-0-	-108	-0-	65 1	3330 3	Y	-0-		7
09	0	3267	-0-	3267	3267	62 1 1 9	3204 3	Y	1		8
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT		8

PALAFOX 1335		WELL #: 57H		RRCID -> 274257		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816			
05	14B2 EXT	72	-0-	72	260	1 1	71 3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	270	10 3		Y	-0-		-0-
07	285 X	15	-0-	-270	-0-	15 3		Y	-0-		-0-
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
09	0	13	-0-	13	13	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUISACHE STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 274265		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552			
05	6665 X	6520	-0-	-145	-0-	130 1	6390 3	N	-0-		-0-
06	6390 X	5546	-0-	-844	-0-	57 1	5489 3	N	-0-		-0-
07	6603 X	5930	-0-	-673	-0-	79 1	5851 3	N	-0-		-0-
08	6603 X	5083	-0-	-1520	-0-	98 1	4985 3	N	-0-		-0-
09	0	5717	-0-	5717	5717	109 1	5608 3	N	-0-		-0-
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 25H		RRCID -> 274267		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615			
05	5890 X	2084	-0-	-3806	-0-	41 1	2043 3	Y	-0-		-0-
06	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	76 1 2 9	7323 3	Y	2		2
07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	86 1	6393 3	Y	-0-		2
08	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	117 1 3 9	5985 3	Y	3	1 1	4
09	0	5815	-0-	5815	5815	111 1	5704 3	Y	-0-		4
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT		4

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 5H		RRCID -> 274270		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9951 X	9658	-0-	-293	-0-	192 1	9452 3	Y	13	11 1	18
06	9450 X	9083	-0-	-367	-0-	14 9	8976 3	Y	13	14 1	17
07	9641 X	9151	-0-	-490	-0-	93 1	9023 3	Y	5	14 1	8
08	9672 X	8867	-0-	-805	-0-	14 9	8689 3	Y	7	12 1	3
09	0	8521	-0-	8521	8521	170 1	8358 3	Y	-0-		3
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-	6 9		Y	NO RPT		3

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 274271		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351			
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	8 1	400 3	Y	6	8 1	1
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	7 9		Y	-0-	1 1	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4 1	262 3	Y	-0-		-0-
08	403 N	270	-0-	-133	-0-	5 1	265 3	Y	-0-		-0-
09	0	428	-0-	428	428	8 1	420 3	Y	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	149			Y	NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 20		RRCID -> 274272		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007			
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 3	Y	-0-		-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	27 3	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONG, J.S.		WELL #: 9H		RRCID -> 274295		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377			
05	3906 X	2414	-0-	-1492	-0-	48 1	2347 3	Y	17	18 1	21
06	3780 X	2318	-0-	-1462	-0-	19 9	2284 3	Y	9		30
07	3906 X	2364	-0-	-1542	-0-	24 1	2329 3	Y	4	11 1	23
08	2542 X	2345	-0-	-197	-0-	10 9	2289 3	Y	10	16 1	17
09	0	2219	-0-	2219	2219	31 1	2176 3	Y	1		18
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	4 9		Y	NO RPT		18

SAN ROMAN 1508		WELL #: 21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721			
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2 1	173 3	Y	11	11 1	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 9	209 3	Y	26	17 1	9
09	0	241	-0-	241	241	4 1	234 3	Y	2		11
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	55	29 9		Y	NO RPT		11

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5847 - 11441				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	10075 X	9103	-0-	-972	-0-	180	1	8891	3	Y	29	54	1	47
06	9480 X	8822	-0-	-658	-0-	32	9	8708	3	Y	21			68
07	9796 X	9126	-0-	-670	-0-	91	1	8986	3	Y	17	56	1	29
08	9548 X	8832	-0-	-716	-0-	23	9							
*09	8940 X	7771	-0-	-1169	-0-	121	1	8662	3	Y	-0-	9	1	20
10	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-	19	9	7622	3	Y	-0-			20
											NO RPT			20

SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 5433		PERF. 5716 - 10918				
05	4526 X	4386	-0-	-140	-0-	87	1	4279	3	Y	18	18	1	3
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	20	9	4372	3	Y	14			17
07	4371 X	4315	-0-	-56	-0-	45	1	4250	3	Y	7	23	1	1
08	4371 X	4098	-0-	-273	-0-	15	9							
09	0	3964	-0-	3964	3964	57	1	4001	3	Y	16			17
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	18	9	3879	3	Y	8			25
						9	9				NO RPT			25

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 7169 - 11974				
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	42	3	Y	1			5
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	1	9							
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	40	3	6	9	Y	5			10
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	2	6	1	6
09	0	59	-0-	59	59	2	9							
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			6
						1	9	57	3	Y	1			7
											NO RPT			7

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 5688		PERF. 6092 - 10619				
05	2573 N	2092	-0-	-481	-0-	2092	3			Y	-0-			-0-
06	2460 N	1443	-0-	-1017	-0-	1443	3			Y	-0-			-0-
07	2325 N	1706	-0-	-619	-0-	3	1	1685	3	Y	16	9	1	7
08	2077 N	1693	-0-	-384	-0-	18	9							
09	0	1319	-0-	1319	1319	152	1	1541	3	Y	-0-			7
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	227	1	1092	3	Y	-0-			7
											NO RPT			7

SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6889 - 11811				
05	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	118	1	5792	3	Y	12	19	1	29
06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	13	9	5463	3	Y	36	31	1	34
07	5921 X	5541	-0-	-380	-0-	57	1	5464	3	Y	3	26	1	11
08	5921 X	5387	-0-	-534	-0-	40	9							
09	0	5162	-0-	5162	5162	74	1	5253	3	Y	28	34	1	5
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	3	9							
						103	1	5061	3	Y	2			7
						31	9							
						99	1							
						2	9				NO RPT			7

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 21H		RRCID -> 274850		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	66 1 1 9	3229 3	Y	1		14
06	3480 X	3206	-0-	-274	-0-	33 1 8 9	3165 3	Y	7		21
07	3286 X	2927	-0-	-359	-0-	39 1 2 9	2886 3	Y	2	13 1	10
08	3286 X	2882	-0-	-404	-0-	55 1 1 9	2826 3	Y	1		11
09	0	3168	-0-	3168	3168	61 1 2 9	3105 3	Y	2		13
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		13

BFMT WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 274851		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879			
05	6634 X	6011	-0-	-623	-0-	76 1 2 9	5933 3	Y	2	4 1	19
06	6000 X	5739	-0-	-261	-0-	54 1 21 9	5664 3	Y	19	16 1	22
07	6200 X	5829	-0-	-371	-0-	58 1	5771 3	Y	-0-	9 1	13
08	6200 X	5645	-0-	-555	-0-	68 1	5577 3	Y	-0-	1 1	12
09	0	5449	-0-	5449	5449	238 1	5211 3	Y	-0-		12
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT		12

BFMT WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 275300		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209			
05	7161 X	6454	-0-	-707	-0-	82 1 2 9	6370 3	Y	2	3 1	11
06	6480 X	6157	-0-	-323	-0-	58 1 23 9	6076 3	Y	21	14 1	18
07	6696 X	6250	-0-	-446	-0-	62 1	6188 3	Y	-0-	7 1	11
08	6696 X	6042	-0-	-654	-0-	73 1	5969 3	Y	-0-	1 1	10
09	0	5817	-0-	5817	5817	254 1	5563 3	Y	-0-		10
10	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	NO RPT		10

SAN ROMAN 1508		WELL #: 26H		RRCID -> 275598		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854			
05	3689 X	3628	-0-	-61	-0-	72 1	3556 3	Y	-0-		-0-
06	3570 X	3470	-0-	-100	-0-	36 1	3434 3	Y	-0-		-0-
07	3689 X	3551	-0-	-138	-0-	47 1	3504 3	Y	-0-		-0-
08	3689 X	3591	-0-	-98	-0-	67 1 108 9	3416 3	Y	98		98
09	0	3078	-0-	3078	3078	59 1	3019 3	Y	-0-		98
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT		98

SANTA ELENA		WELL #: 6H		RRCID -> 275599		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822			
05	4247 X	3446	-0-	-801	-0-	68 1 28 9	3350 3	Y	25	21 1	27
06	4110 X	3307	-0-	-803	-0-	34 1 11 9	3262 3	Y	10	26 1	11
07	4154 X	3376	-0-	-778	-0-	45 1 14 9	3317 3	Y	13	17 1	7
08	4123 X	3140	-0-	-983	-0-	60 1 8 9	3072 3	Y	7	13 1	1
09	0	3126	-0-	3126	3126	60 1 2 9	3064 3	Y	2		3
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT		3

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SANTA ELENA //CONT.// 499978														
SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	17980 X	17181	-0-	-799	-0-	341	1	16817	3	Y	21	18	1	20
06	16980 X	15443	-0-	-1537	-0-	159	1	15255	3	Y	26	34	1	12
07	17546 X	16223	-0-	-1323	-0-	215	1	15993	3	Y	14	20	1	6
08	17546 X	16764	-0-	-782	-0-	322	1	16425	3	Y	15	21	1	-0-
09	0	16110	-0-	16110	16110	308	1	15798	3	Y	4			4
10	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-	4	9			Y	NO RPT			4
SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791														
05	6417 X	5834	-0-	-583	-0-	116	1	5696	3	Y	20	18	1	27
06	6210 X	5392	-0-	-818	-0-	55	1	5306	3	Y	28	35	1	20
07	6262 X	5809	-0-	-453	-0-	77	1	5721	3	Y	10	18	1	12
08	6138 X	5604	-0-	-534	-0-	107	1	5479	3	Y	16	21	1	7
09	0	5167	-0-	5167	5167	99	1	5062	3	Y	5			12
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	6	9			Y	NO RPT			12
SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656														
05	4867 X	4517	-0-	-350	-0-	90	1	4416	3	Y	10	7	1	13
06	4560 X	4310	-0-	-250	-0-	44	1	4264	3	Y	2	8	1	7
07	4588 X	3940	-0-	-648	-0-	52	1	3879	3	Y	8	8	1	7
08	4588 X	3726	-0-	-862	-0-	72	1	3647	3	Y	6	9	1	4
09	0	3568	-0-	3568	3568	68	1	3498	3	Y	2			6
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	2	9			Y	NO RPT			6
BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618														
05	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	134	1	10453	3	N	3	13	1	4
06	10050 X	9814	-0-	-236	-0-	93	1	9707	3	N	13			17
07	10385 X	9067	-0-	-1318	-0-	14	9	8977	3	N	-0-			17
08	10602 X	9852	-0-	-750	-0-	119	1	9703	3	N	27	17	1	27
09	0	9239	-0-	9239	9239	30	9	8833	3	N	3			30
10	10602 X	NO RPT	-0-	-10602	-0-	3	9			N	NO RPT			30

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
PINA		WELL #:		1H	RRCID ->	276879	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7819 - 14421	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		3596 X	2952	-0-	-644	-0-	182	1	2770	3	N	-0-	10
06		3690 X	2600	-0-	-1090	-0-	159	1	2441	3	N	-0-	10
07		3813 X	2537	-0-	-1276	-0-	162	1	2369	3	N	5	15
08		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	262	1	3580	3	N	40	55
09		0	4868	-0-	4868	4868	326	1	4542	3	N	-0-	55
10		0	1999	-0-	1999	6867	93	1	1906	3	N	-0-	55

CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #:		1H	RRCID ->	277367	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	6757 - 11029	
05		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	56	1	2783	3	N	9	62
06		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	10	9	2716	3	N	68	70 1 60
07		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	28	1	2450	3	N	-0-	60 1 -0-
08		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	33	1	2488	3	N	-0-	-0-
09		0	2265	-0-	2265	2265	49	1	2222	3	N	-0-	-0-
10		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	436	43	1			N	NO RPT	-0-

BFMT WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	277368	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4417	PERF.	4792 - 9922	
05		5394 X	5118	-0-	-276	-0-	65	1	5050	3	N	3	23 1 3
06		5160 X	4945	-0-	-215	-0-	3	9	4876	3	N	20	23
07		5332 X	5037	-0-	-295	-0-	47	1	4978	3	N	8	16 1 15
08		5332 X	4810	-0-	-522	-0-	50	1	4721	3	N	28	25 1 18
09		0	4548	-0-	4548	4548	9	9	4350	3	N	-0-	18
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	58	1			N	NO RPT	18

BFMT WEST		WELL #:		5H	RRCID ->	277369	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	4842 - 9744	
05		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	52	1	4033	3	N	2	16 1 3
06		3930 X	3889	-0-	-41	-0-	2	9	3830	3	N	20	23
07		4061 X	3933	-0-	-128	-0-	37	1	3888	3	N	5	20 1 8
08		4092 X	3884	-0-	-208	-0-	22	9	3834	3	N	3	11
09		0	3692	-0-	3692	3692	39	1	3529	3	N	2	13
10		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	6	9			N	NO RPT	13

RYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	277476	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	5417	PERF.	5969 - 10123	
05		8463 X	7744	-0-	-719	-0-	154	1	7590	3	Y	-0-	17
06		7830 X	7459	-0-	-371	-0-	77	1	7372	3	Y	9	26
07		7843 X	7556	-0-	-287	-0-	10	9	7437	3	Y	17	27 1 16
08		7843 X	7468	-0-	-375	-0-	100	1	7322	3	Y	2	18
09		0	7156	-0-	7156	7156	19	9	7019	3	Y	-0-	18
10		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	144	1			Y	NO RPT	18

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 6213		PERF. 6435 - 11677	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	5456 X	3446	-0-	-2010	-0-	69 1	3377 3	Y	-0-		-0-
06	5280 X	2499	-0-	-2781	-0-	26 1	2471 3	Y	2		2
						2 9					
07	5456 X	4320	-0-	-1136	-0-	57 1	4263 3	Y	-0-		2
08	5456 X	3845	-0-	-1611	-0-	74 1	3768 3	Y	3	1 1	4
						3 9					
09	0	3887	-0-	3887	3887	74 1	3813 3	Y	-0-		4
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		4

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 37H		RRCID -> 277520		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 6453 - 11835	
05	6169 X	5790	-0-	-379	-0-	115 1	5675 3	Y	-0-		-0-
06	6030 X	5220	-0-	-810	-0-	54 1	5164 3	Y	2		2
						2 9					
07	6231 X	2396	-0-	-3835	-0-	32 1	2364 3	Y	-0-		2
08	6231 X	5112	-0-	-1119	-0-	98 1	5012 3	Y	2	1 1	3
						2 9					
09	0	5247	-0-	5247	5247	100 1	5147 3	Y	-0-		3
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		3

LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 33H		RRCID -> 277521		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 5826		PERF. 6132 - 10918	
05	6634 X	5982	-0-	-652	-0-	119 1	5860 3	Y	3		18
						3 9					
06	6420 X	5800	-0-	-620	-0-	60 1	5734 3	Y	5		23
						6 9					
07	6169 X	5731	-0-	-438	-0-	76 1	5651 3	Y	4		27
						4 9					
08	6169 X	5675	-0-	-494	-0-	109 1	5565 3	Y	1		28
						1 9					
09	0	5525	-0-	5525	5525	106 1	5417 3	Y	2		30
						2 9					
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT		30

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 38H		RRCID -> 277560		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 6234		PERF. 6498 - 10810	
05	3038 X	2832	-0-	-206	-0-	56 1	2776 3	Y	-0-		-0-
06	2940 X	2829	-0-	-111	-0-	29 1	2796 3	Y	4		4
						4 9					
07	3038 X	3016	-0-	-22	-0-	40 1	2976 3	Y	-0-	2 1	2
08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	57 1	2914 3	Y	-0-		2
09	0	2849	-0-	2849	2849	54 1	2795 3	Y	-0-		2
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		2

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 22H		RRCID -> 277743		COMPL. DATE 12/26/2014		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 6727 - 12005	
05	9548 X	9448	-0-	-100	-0-	188 1	9260 3	N	-0-		17
06	9150 X	8971	-0-	-179	-0-	92 1	8879 3	N	-0-		17
07	9362 X	9164	-0-	-198	-0-	122 1	9042 3	N	-0-		17
08	9455 X	5585	-0-	-3870	-0-	107 1	5478 3	N	-0-		17
09	0	8688	-0-	8688	8688	166 1	8522 3	N	-0-		17
10	9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-			N	NO RPT		17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 30H		RRCID -> 277744		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	5115 X	4476	-0-	-639	-0-	89 1	4385 3	Y	2		7
06	4500 X	4312	-0-	-188	-0-	2 9	44 1	4266 3	Y	2	9
07	4650 X	4033	-0-	-617	-0-	2 9	54 1	3979 3	Y	-0-	-0-
08	4650 X	4573	-0-	-77	-0-	88 1	4485 3	Y	-0-	9 1	-0-
09	0	3014	-0-	3014	3014	58 1	2956 3	Y	-0-		-0-
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 31H		RRCID -> 277745		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203		
05	6665 X	6305	-0-	-360	-0-	125 1	6174 3	Y	5		13
06	6330 X	5910	-0-	-420	-0-	6 9	61 1	5843 3	Y	5	18
07	6479 X	5288	-0-	-1191	-0-	6 9	70 1	5218 3	Y	-0-	-0-
08	6479 X	6310	-0-	-169	-0-	121 1	6189 3	Y	-0-	18 1	-0-
09	0	4243	-0-	4243	4243	81 1	4162 3	Y	-0-		-0-
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUISACHE STATE HACHAR GU B		WELL #: 28H		RRCID -> 277767		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863		
05	9052 X	8207	-0-	-845	-0-	163 1	8044 3	N	-0-		-0-
06	8610 X	4778	-0-	-3832	-0-	49 1	4729 3	N	-0-		-0-
07	8804 X	7587	-0-	-1217	-0-	101 1	7486 3	N	-0-		-0-
08	8711 X	8297	-0-	-414	-0-	160 1	8137 3	N	-0-		-0-
09	0	7888	-0-	7888	7888	151 1	7737 3	N	-0-		-0-
10	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 40H		RRCID -> 277768		COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922		
05	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	129 1	6366 3	Y	-0-		-0-
06	6180 X	6101	-0-	-79	-0-	63 1	6035 3	Y	3		3
07	6386 X	2178	-0-	-4208	-0-	3 9	29 1	2149 3	Y	-0-	1
08	6386 X	1	-0-	-6385	-0-	1 3	1 3	Y	-0-	2 1	1
09	0	336	-0-	336	336	6 1	330 3	Y	-0-		1
10	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-			Y	NO RPT		1

HUISACHE STATE HACHAR GU A		WELL #: 27H		RRCID -> 277870		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656		
05	6975 X	6349	-0-	-626	-0-	126 1	6223 3	N	-0-		-0-
06	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	70 1	6778 3	N	-0-		-0-
07	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	92 1	6796 3	N	-0-		-0-
08	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	131 1	6654 3	N	-0-		-0-
09	0	6514	-0-	6514	6514	125 1	6389 3	N	-0-		-0-
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART STATE HACHAR GU B		WELL #: 39H		RRCID -> 277886		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833		
05	3503 X	1680	-0-	-1823	-0-	33 1	1647 3	Y	-0-		4
06	3390 X	45	-0-	-3345	-0-	45 3		Y	-0-	4 1	-0-
07	3503 X	606	-0-	-2897	-0-	8 1	598 3	Y	-0-		-0-
08	3069 X	1099	-0-	-1970	-0-	21 1	1078 3	Y	-0-		-0-
09	0	333	-0-	333	333	6 1	327 3	Y	-0-		-0-
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	8711 X	6844	-0-	-1867	-0-	136	1	6708	3	Y	-0-		-0-
06	7560 X	6829	-0-	-731	-0-	70	1	6740	3	Y	17		17
						19	9						
07	7812 X	6854	-0-	-958	-0-	91	1	6763	3	Y	-0-		17
08	7595 X	6330	-0-	-1265	-0-	122	1	6207	3	Y	1	14 1	4
						1	9						
09	0	4620	-0-	4620	4620	88	1	4531	3	Y	1		5
						1	9						
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT		5

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045													
05	5022 X	3789	-0-	-1233	-0-	75	1	3714	3	Y	-0-		8
06	4860 X	3593	-0-	-1267	-0-	36	1	3499	3	Y	53	30 1	31
						58	9						
07	5022 X	4357	-0-	-665	-0-	58	1	4291	3	Y	7	6 1	32
						8	9						
08	4929 X	3316	-0-	-1613	-0-	64	1	3252	3	Y	-0-		32
09	0	4179	-0-	4179	4179	80	1	4099	3	Y	-0-		32
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT		32

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780													
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	112	1	5508	3	Y	-0-		-0-
06	5370 X	5358	-0-	-12	-0-	55	1	5301	3	Y	2		2
						2	9						
07	5549 X	4269	-0-	-1280	-0-	57	1	4212	3	Y	-0-		2
08	5611 X	2176	-0-	-3435	-0-	42	1	2134	3	Y	-0-	2 1	-0-
09	0	3958	-0-	3958	3958	76	1	3882	3	Y	-0-		-0-
10	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197													
05	8184 X	6558	-0-	-1626	-0-	130	1	6428	3	Y	-0-		-0-
06	7620 X	4975	-0-	-2645	-0-	51	1	4924	3	Y	-0-		-0-
07	7874 X	6037	-0-	-1837	-0-	80	1	5957	3	Y	-0-		-0-
08	7874 X	5370	-0-	-2504	-0-	103	1	5267	3	Y	-0-		-0-
09	0	4627	-0-	4627	4627	88	1	4539	3	Y	-0-		-0-
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT		-0-

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677													
05	8370 X	6602	-0-	-1768	-0-	131	1	6471	3	Y	-0-		2
06	7830 X	6019	-0-	-1811	-0-	62	1	5949	3	Y	7	3 1	6
						8	9						
07	8091 X	6371	-0-	-1720	-0-	85	1	6286	3	Y	-0-		6
08	8091 X	5971	-0-	-2120	-0-	115	1	5856	3	Y	-0-		6
09	0	6328	-0-	6328	6328	121	1	6203	3	Y	4		10
						4	9						
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT		10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-		147	1	7255	3	-0-
06		7260 X	6860	-0-	-400	-0-		70	1	6772	3	16
								18	9			
07		7595 X	6691	-0-	-904	-0-		89	1	6602	3	16
08		7595 X	6755	-0-	-840	-0-		130	1	6625	3	4
09		0	6576	-0-	6576	6576		126	1	6449	3	5
								1	9			
10		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-						5
LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785												
05		6634 X	6584	-0-	-50	-0-		131	1	6453	3	-0-
06		6240 X	5717	-0-	-523	-0-		59	1	5654	3	4
								4	9			
07		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-		88	1	6566	3	2
08		6603 X	6321	-0-	-282	-0-		122	1	6199	3	2
09		0	5961	-0-	5961	5961		114	1	5847	3	2
10		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-						2
STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836												
05		9548 X	7756	-0-	-1792	-0-		154	1	7602	3	-0-
06		9240 X	8066	-0-	-1174	-0-		82	1	7922	3	40
								62	9			
07		9021 X	8427	-0-	-594	-0-		112	1	8315	3	13
08		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-		168	1	8559	3	13
09		0	8696	-0-	8696	8696		166	1	8530	3	13
10		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	264						13
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860												
05		5115 X	4959	-0-	-156	-0-		99	1	4860	3	25
06		4860 X	4603	-0-	-257	-0-		47	1	4544	3	36
								12	9			
07		5022 X	4791	-0-	-231	-0-		63	1	4703	3	22
								25	9			
08		5022 X	4480	-0-	-542	-0-		86	1	4391	3	25
								3	9			
09		0	3986	-0-	3986	3986		76	1	3910	3	25
10		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-						25
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235												
05		16709 X	13489	-0-	-3220	-0-		268	1	13204	3	3
								17	9			
06		15570 X	11817	-0-	-3753	-0-		122	1	11688	3	9
								7	9			
07		15531 X	12303	-0-	-3228	-0-		163	1	12140	3	9
08		14384 X	12153	-0-	-2231	-0-		234	1	11911	3	16
								8	9			
09		0	10769	-0-	10769	10769		206	1	10563	3	16
10		13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-						16

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 41H		RRCID -> 279104		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	20429 X	17613	-0-	-2816	-0-	350 1	17239 3	Y	22	24 1		7
06	19140 X	16609	-0-	-2531	-0-	24 9	171 1	Y	9			16
07	19220 X	16683	-0-	-2537	-0-	10 9	222 1	Y	-0-			16
08	18631 X	16119	-0-	-2512	-0-	12 9	310 1	Y	11			27
09	0	15074	-0-	15074	15074	288 1	14786 3	Y	-0-			27
10	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-			Y	NO RPT			27

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571				
05	6293 X	5562	-0-	-731	-0-	111 1	5451 3	Y	-0-			-0-
06	6090 X	5216	-0-	-874	-0-	54 1	5162 3	Y	-0-			-0-
07	6293 X	5451	-0-	-842	-0-	72 1	5364 3	Y	14	9 1		5
08	6045 X	5503	-0-	-542	-0-	15 9	106 1	Y	-0-	1 1		4
09	0	5418	-0-	5418	5418	104 1	5314 3	Y	-0-			4
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			4

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442				
05	7967 X	7056	-0-	-911	-0-	140 1	6916 3	N	-0-			-0-
06	6840 X	6735	-0-	-105	-0-	69 1	6666 3	N	-0-			-0-
07	7068 X	6545	-0-	-523	-0-	87 1	6448 3	N	9	6 1		3
08	7068 X	6272	-0-	-796	-0-	10 9	121 1	N	-0-	1 1		2
09	0	6400	-0-	6400	6400	122 1	6278 3	N	-0-			2
10	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			N	NO RPT			2

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128				
05	7316 X	6293	-0-	-1023	-0-	125 1	6167 3	Y	1	17 1		-0-
06	6690 X	6048	-0-	-642	-0-	1 9	62 1	Y	-0-			-0-
07	6913 X	6241	-0-	-672	-0-	62 1	5986 3	Y	-0-			-0-
08	6541 X	6200	-0-	-341	-0-	83 1	6158 3	Y	-0-			-0-
09	0	5814	-0-	5814	5814	119 1	6081 3	Y	-0-			-0-
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	111 1	5703 3	Y	-0-			-0-

SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184				
05	11563 X	10414	-0-	-1149	-0-	207 1	10207 3	Y	-0-			-0-
06	10710 X	10029	-0-	-681	-0-	103 1	9926 3	Y	-0-			-0-
07	10757 X	10021	-0-	-736	-0-	133 1	9888 3	Y	-0-			-0-
08	10602 X	9943	-0-	-659	-0-	191 1	9752 3	Y	-0-			-0-
09	0	9336	-0-	9336	9336	179 1	9157 3	Y	-0-			-0-
10	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID -> 279113		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127				
05	7378 X	6666	-0-	-712	-0-	133 1	6533 3	Y	-0-			-0-
06	7140 X	6248	-0-	-892	-0-	64 1	6184 3	Y	-0-			-0-
07	7378 X	6223	-0-	-1155	-0-	83 1	6140 3	Y	-0-			-0-
08	7378 X	6129	-0-	-1249	-0-	118 1	6011 3	Y	-0-			-0-
09	0	5866	-0-	5866	5866	112 1	5754 3	Y	-0-			-0-
10	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID ->	279231	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	6709 - 11062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
05	7254 X	6729	-0-	-525	-0-	134 1	6595 3	Y	-0-		-0-
06	7020 X	6791	-0-	-229	-0-	70 1	6721 3	Y	-0-		-0-
07	7254 X	6854	-0-	-400	-0-	91 1	6763 3	Y	-0-		-0-
08	7192 X	6747	-0-	-445	-0-	130 1	6617 3	Y	-0-		-0-
09	0	6376	-0-	6376	6376	122 1	6254 3	Y	-0-		-0-
10	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID ->	279258	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	6396 - 10602
05	7533 X	6310	-0-	-1223	-0-	125 1	6185 3	Y	-0-		-0-
06	7290 X	6228	-0-	-1062	-0-	64 1	6164 3	Y	-0-		-0-
07	7471 X	6759	-0-	-712	-0-	90 1	6669 3	Y	-0-		-0-
08	7378 X	6604	-0-	-774	-0-	127 1	6477 3	Y	-0-		-0-
09	0	6225	-0-	6225	6225	119 1	6106 3	Y	-0-		-0-
10	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID ->	279987	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6616 - 12374
05	11377 X	8760	-0-	-2617	-0-	174 1	8586 3	Y	-0-		-0-
06	11010 X	8741	-0-	-2269	-0-	90 1	8651 3	Y	-0-		-0-
07	11377 X	4328	-0-	-7049	-0-	58 1	4270 3	Y	-0-		-0-
08	10726 X	10361	-0-	-365	-0-	199 1	10162 3	Y	-0-		-0-
09	0	9125	-0-	9125	9125	174 1	8951 3	Y	-0-		-0-
10	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-	104		Y	NO RPT		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID ->	280144	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6413 - 10972
05	10168 X	9671	-0-	-497	-0-	192 1	9479 3	Y	-0-		-0-
06	9840 X	9095	-0-	-745	-0-	94 1	9001 3	Y	-0-		-0-
07	10168 X	7675	-0-	-2493	-0-	102 1	7573 3	Y	-0-		-0-
08	9796 X	7805	-0-	-1991	-0-	150 1	7655 3	Y	-0-		-0-
09	0	7161	-0-	7161	7161	137 1	7024 3	Y	-0-		-0-
10	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID ->	280443	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	5955	PERF.	6334 - 14346
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	120 1	5929 3	Y	-0-		-0-
06	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	51 1	4860 3	Y	-0-		-0-
07	8339 X	5810	-0-	-2529	-0-	77 1	5733 3	Y	-0-		-0-
08	8339 X	7584	-0-	-755	-0-	146 1	7438 3	Y	-0-		-0-
09	0	7316	-0-	7316	7316	140 1	7176 3	Y	-0-		-0-
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-	1271		Y	NO RPT		-0-

COLEMAN HEIRS 503		WELL #: 1		RRCID ->	280615	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7579 - 7599
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	74	1	171	3	N	36		63
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	40	9	203	3	N	-0-		63
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	36	1	172	3	N	10		73
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	N	7		80
09	0	193	-0-	193	193	11	9	154	3	N	6	58 1	28
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	31	1			N	NO RPT		28
						8	9						
						7	9						
SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131													
05	17143 X	14992	-0-	-2151	-0-	298	1	14694	3	N	-0-		-0-
06	16200 X	14418	-0-	-1782	-0-	148	1	14270	3	N	-0-		-0-
07	16585 X	13977	-0-	-2608	-0-	186	1	13791	3	N	-0-		-0-
08	16058 X	14154	-0-	-1904	-0-	272	1	13882	3	N	-0-		-0-
09	0	14260	-0-	14260	14260	273	1	13987	3	N	-0-		-0-
10	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT		-0-
SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777													
05	18848 X	17144	-0-	-1704	-0-	341	1	16803	3	N	-0-		-0-
06	18030 X	15994	-0-	-2036	-0-	165	1	15829	3	N	-0-		-0-
07	18197 X	15536	-0-	-2661	-0-	206	1	15330	3	N	-0-		-0-
08	18011 X	15669	-0-	-2342	-0-	302	1	15367	3	N	-0-		-0-
09	0	14791	-0-	14791	14791	283	1	14508	3	N	-0-		-0-
10	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT		-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385													
05	17298 X	15215	-0-	-2083	-0-	303	1	14910	3	Y	2	2 1	6
06	16740 X	14228	-0-	-2512	-0-	146	1	14081	3	Y	1	5 1	2
07	17298 X	14449	-0-	-2849	-0-	192	1	14254	3	Y	3	5 1	-0-
08	15283 X	4926	-0-	-10357	-0-	95	1	4831	3	Y	-0-		-0-
09	0	13314	-0-	13314	13314	255	1	13059	3	Y	-0-		-0-
10	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT		-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701													
05	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	74	1	3626	3	Y	20		37
06	3750 X	3343	-0-	-407	-0-	22	9	3288	3	Y	19	36 1	20
07	3875 X	3369	-0-	-506	-0-	34	1	3324	3	Y	-0-	20 1	-0-
08	3844 X	2637	-0-	-1207	-0-	21	9	2583	3	Y	3		3
09	0	2998	-0-	2998	2998	45	1	2877	3	Y	59		62
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	51	1			Y	NO RPT		62
						3	9						
						65	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID -> 285300		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	-0-	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 15H		RRCID -> 285343		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236				
05	4991 X	4354	-0-	-637	-0-	54	1	4245	3	N	50	58 1 52
06	4710 X	3893	-0-	-817	-0-	36	1	3807	3	N	45	54 1 43
07	4774 X	4108	-0-	-666	-0-	50	9	3995	3	N	66	56 1 53
08	4743 X	4015	-0-	-728	-0-	40	1	3910	3	N	52	91 1 14
09	0	3879	-0-	3879	3879	57	9	3651	3	N	56	70
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	166	1			N	NO RPT	70

BFMT EAST		WELL #: 47H		RRCID -> 285506		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567				
05	20367 X	18443	-0-	-1924	-0-	367	1	18066	3	Y	9	19 1 5
06	19290 X	17485	-0-	-1805	-0-	10	9	17275	3	Y	27	32
07	19468 X	18047	-0-	-1421	-0-	30	9	17796	3	Y	10	36 1 6
08	19127 X	17770	-0-	-1357	-0-	11	9	17428	3	Y	-0-	6
*09	18210 X	16793	-0-	-1417	-0-	342	1	16472	3	Y	-0-	6
10	18445 X	NO RPT	-0-	-18445	-0-	321	1			Y	NO RPT	6

BFMT EAST		WELL #: 43H		RRCID -> 285774		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693				
05	16368 X	14949	-0-	-1419	-0-	297	1	14648	3	Y	4	7 1 -0-
06	15450 X	14220	-0-	-1230	-0-	4	9	14070	3	Y	4	4
07	15593 X	14530	-0-	-1063	-0-	146	1	14333	3	Y	4	8 1 -0-
08	15345 X	14221	-0-	-1124	-0-	193	1	13947	3	Y	-0-	-0-
09	0	13537	-0-	13537	13537	4	9	13278	3	Y	-0-	-0-
10	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-	274	1			Y	NO RPT	-0-

BFMT EAST		WELL #: 45H		RRCID -> 286035		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642				
05	12245 X	1497	-0-	-10748	-0-	30	1	1465	3	Y	2	1 1 1
06	11550 X	2437	-0-	-9113	-0-	2	9	2379	3	Y	30	31
07	11687 X	1593	-0-	-10094	-0-	25	1	1568	3	Y	4	5 1 30
08	2046 X	808	-0-	-1238	-0-	33	9	792	3	Y	-0-	30
09	0	761	-0-	761	761	21	1	746	3	Y	-0-	30
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	4	9			Y	NO RPT	30

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	13268 X	11815	-0-	-1453	-0-	235	1	11580	3	Y	-0-	-0-
06	12450 X	11080	-0-	-1370	-0-	114	1	10966	3	Y	-0-	-0-
07	12586 X	11260	-0-	-1326	-0-	150	1	11110	3	Y	-0-	-0-
08	12338 X	12165	-0-	-173	-0-	234	1	11931	3	Y	-0-	-0-
09	0	13336	-0-	13336	13336	255	1	13081	3	Y	-0-	-0-
10	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	1525					Y	NO RPT	-0-

BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018		TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244				
05	12617 X	11603	-0-	-1014	-0-	231	1	11370	3	Y	2	5 1 5
06	11910 X	10873	-0-	-1037	-0-	112	1	10742	3	Y	17	22
07	12183 X	11047	-0-	-1136	-0-	147	1	10894	3	Y	5	5 1 22
08	11997 X	10852	-0-	-1145	-0-	209	1	10643	3	Y	-0-	22
09	0	10893	-0-	10893	10893	208	1	10685	3	Y	-0-	22
10	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT	22

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066				
05	52669 X	31252	-0-	-21417	-0-	621	1	30631	3	N	-0-	25
06	45120 X	28076	-0-	-17044	-0-	289	1	27757	3	N	27	52
07	40920 X	27074	-0-	-13846	-0-	360	1	26714	3	N	-0-	52
08	36983 X	25440	-0-	-11543	-0-	490	1	24950	3	N	-0-	40 1 12
09	0	23314	-0-	23314	23314	446	1	22868	3	N	-0-	12
10	31248 X	NO RPT	-0-	-31248	-0-					N	NO RPT	12

BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739				
05	20677 X	18956	-0-	-1721	-0-	377	1	18569	3	Y	9	17 1 6
06	19560 X	17970	-0-	-1590	-0-	185	1	17776	3	Y	8	14
07	19840 X	18129	-0-	-1711	-0-	241	1	17878	3	Y	9	17 1 6
08	19592 X	17866	-0-	-1726	-0-	344	1	17522	3	Y	-0-	6
09	0	17074	-0-	17074	17074	326	1	16748	3	Y	-0-	6
10	18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT	6

BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001				
05	20305 X	18162	-0-	-2143	-0-	361	1	17800	3	Y	1	14
06	19170 X	17127	-0-	-2043	-0-	176	1	16941	3	Y	9	23
07	19251 X	17168	-0-	-2083	-0-	228	1	16940	3	Y	-0-	12 1 11
08	18941 X	16537	-0-	-2404	-0-	318	1	16219	3	Y	-0-	11
09	0	15713	-0-	15713	15713	300	1	15413	3	Y	-0-	11
10	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT	11

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID ->	288053	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 6416 - 11197			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	16120 X	14565	-0-	-1555	-0-	290	1	14273	3	N	2	14	
06	15240 X	13829	-0-	-1411	-0-	142	1	13675	3	N	11	25	
07	15469 X	14093	-0-	-1376	-0-	187	1	13906	3	N	-0-	13 1	12
08	15159 X	13844	-0-	-1315	-0-	266	1	13578	3	N	-0-	12	
09	0	13148	-0-	13148	13148	251	1	12897	3	N	-0-	12	
10	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT	12	
BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID ->	288483	COMPL. DATE	05/26/2019	TOTAL DEPTH	6182	PERF. 5790 - 11663			
05	19623 X	17645	-0-	-1978	-0-	351	1	17294	3	Y	-0-	-0-	
06	18540 X	16719	-0-	-1821	-0-	172	1	16547	3	Y	-0-	-0-	
07	18755 X	16931	-0-	-1824	-0-	225	1	16702	3	Y	4	4 1	-0-
08	18352 X	16580	-0-	-1772	-0-	319	1	16261	3	Y	-0-	-0-	
09	0	15750	-0-	15750	15750	301	1	15449	3	Y	-0-	-0-	
10	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT	-0-	
BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID ->	288666	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	5366	PERF. 6002 - 11760			
05	20925 X	18749	-0-	-2176	-0-	373	1	18374	3	N	2	25	
06	19710 X	17752	-0-	-1958	-0-	183	1	17567	3	N	2	27	
07	19995 X	17311	-0-	-2684	-0-	230	1	17081	3	N	-0-	9 1	18
08	19499 X	17542	-0-	-1957	-0-	338	1	17204	3	N	-0-	18	
09	0	16710	-0-	16710	16710	319	1	16367	3	N	22	40	
10	18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT	40	
MIDDLETON OIL COMPANY		565000											
NASH		WELL #: 1H		RRCID ->	261692	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 7478 - 10462			
05	2139 N	1572	-0-	-567	-0-	20	1	1552	2	N	-0-	42	
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	41	1	2012	2	N	-0-	42	
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	47	1	2075	2	N	-0-	42	
08	1581 N	1047	-0-	-534	-0-	23	1	1024	2	N	-0-	42	
09	2040 N	1683	-0-	-357	-0-	41	1	1642	2	N	-0-	42	
*10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	52	1	2321	2	N	-0-	42	
HERRADURA		WELL #: 1H		RRCID ->	266661	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 7520 - 11353			
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	23	1	1028	2	N	-0-	100	
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	26	1	1268	2	N	-0-	100	
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	30	1	1326	2	N	-0-	100	
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	32	1	1433	2	N	-0-	100	
09	1290 N	1167	-0-	-123	-0-	28	1	1139	2	N	-0-	100	
10	1364 N	886	-0-	-478	-0-	20	1	866	2	N	-0-	100	
HOWZE		WELL #: 1H		RRCID ->	266985	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7136	PERF. 7571 - 11322			
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	20	1	892	2	N	-0-	124	
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	16	1	772	2	N	-0-	124	
07	620 N	580	-0-	-40	-0-	13	1	567	2	N	-0-	124	
08	899 N	816	-0-	-83	-0-	18	1	798	2	N	-0-	124	
*09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	22	1	886	2	N	-0-	124	
*10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	24	1	1065	2	N	-0-	124	

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
RACHAL				WELL #: 1	RRCID -> 208802	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7461	- 7489	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	Y	-0-		5
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-		5
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-		5
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	Y	-0-		5
*09	360 N	185	-0-	-175	-0-	185 2	Y	-0-		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5

RACHAL				WELL #: 3	RRCID -> 218588	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7416	- 7446	
05	496 X	338	-0-	-158	-0-	338 2	Y	-0-		5
06	450 X	254	-0-	-196	-0-	254 2	Y	-0-		5
07	434 X	328	-0-	-106	-0-	328 2	Y	-0-		5
08	403 X	249	-0-	-154	-0-	249 2	Y	-0-		5
*09	330 X	305	-0-	-25	-0-	305 2	Y	-0-		5
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5

RACHAL				WELL #: 2	RRCID -> 218625	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7402	- 7452	
05	496 X	294	-0-	-202	-0-	294 2	Y	-0-		5
06	450 X	246	-0-	-204	-0-	246 2	Y	-0-		5
07	434 X	348	-0-	-86	-0-	348 2	Y	-0-		5
08	403 X	272	-0-	-131	-0-	272 2	Y	-0-		5
*09	330 X	304	-0-	-26	-0-	304 2	Y	-0-		5
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5

RACHAL				WELL #: 6	RRCID -> 222826	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7438	- 7506	
05	434 X	350	-0-	-84	-0-	350 2	Y	-0-		5
06	420 X	268	-0-	-152	-0-	268 2	Y	-0-		5
07	434 X	325	-0-	-109	-0-	325 2	Y	-0-		5
08	403 X	265	-0-	-138	-0-	265 2	Y	-0-		5
*09	390 X	304	-0-	-86	-0-	304 2	Y	-0-		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5

RACHAL				WELL #: 4	RRCID -> 223358	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7428	- 7501	
05	434 N	371	-0-	-63	-0-	371 2	Y	-0-		4
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	Y	-0-		4
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2	Y	-0-		4
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	Y	-0-		4
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	Y	-0-		4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC				781863						
CALLAGHAN A				WELL #: 1	RRCID -> 268922	COMPL. DATE 04/06/2012	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 6669	- 6709	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWEN (3700)		67885 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231										
CERRITO		WELL #:	2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 3773 - 3777			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OWEN (3900)		67885 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
WCSL 1383		WELL #:	L 9 C	RRCID ->	184389	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 4157 - 4170			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PADRE ISLAND (6000)		68335 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:	1 U	RRCID ->	012410	COMPL. DATE	02/01/1960	TOTAL DEPTH	11703 PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PADRE ISLAND (6500)		68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:	1 L	RRCID ->	012411	COMPL. DATE	01/31/1960	TOTAL DEPTH	11703 PERF. N/A			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KERLIN		WELL #:	2	RRCID ->	071818	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6444 - 6454			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PALAFOX (WILCOX 2400)		68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
FASKEN STATE 23		WELL #:	1	RRCID ->	251141	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	2756 PERF. 2109 - 2511			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450)		68593 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
FREDCO		284921							
ZELLA FOSTER HEIRS		WELL #:	3A	RRCID ->	240314	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	5204 PERF. 4448 - 4454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090)		68665 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
HERSCHAP BROS.		381350							
ALEXANDER (400 AC)		WELL #:	10	RRCID ->	125255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4877 - 4913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PALO BLANCO (3950)		68665 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
HERSCHAP BROS.		381350							
ALEXANDER 400 AC.		WELL #:	12	RRCID ->	131140	COMPL. DATE	05/22/1989	TOTAL DEPTH	5011 PERF. 3941 - 3946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PALOMAS (QUEEN CITY)		68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
COMA		WELL #:	1	RRCID ->	242708	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	10800 PERF.10500 - 10520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		310 N	222	-0-	-88	-0-	2 1	207 2	N 12	172
06		270 N	111	-0-	-159	-0-	13 9		N -0-	172
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	111 2	28 9	N 25	197
08		217 N	172	-0-	-45	-0-	206 2	169 2	N -0-	197
09		120 N	32	-0-	-88	-0-	3 1	25 2	N 5	202
10		0	103	-0-	103	103	1 1	49 2	N 8	210
							6 9			
							9 9			

PANCHO (WILCOX)		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456								
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	216930	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8526 PERF. 7746 - 8048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	157
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	157
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	157
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	157
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	157
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	157

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
 LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2022 - WELL PLUGGED 9/8/2022

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2022 - WELL PLUGGED 9/9/2022

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VAQUILLAS				WELL #: 10	RRCID -> 255110	COMPL. DATE 01/01/2010	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7700	- 7916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VAQUILLAS				WELL #: 8	RRCID -> 256191	COMPL. DATE 02/15/2010	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7676	- 7696					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VAQUILLAS				WELL #: 11	RRCID -> 256624	COMPL. DATE 06/11/2010	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 7866	- 7902					
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	137 1	1648 2	N	16	24 1				40
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	18 9	1435 2	N	56	77 1				19
07	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	133 1	1358 2	N	27	20 1				26
08	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	62 9	1246 2	N	-0-					26
09	0	1212	-0-	1212	1212	30 9	1106 2	N	1					27
10	0	1366	-0-	1366	2578	117 1	1184 2	N	63	25 1				65
						105 1								
						1 9								
						69 9								
VAQUILLAS-STATE				WELL #: 6	RRCID -> 258365	COMPL. DATE 07/02/2010	TOTAL DEPTH 8241	PERF. 7700	- 7725					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336										
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #: 7	RRCID -> 246236	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8088	- 8102					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-			110
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368					N	NO RPT			110

PANTERA (ROSA D-1)		68994 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 12		RRCID -> 223349		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 17450		PERF. 10980 - 11360			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)		69370 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
PARR SUNRAY		WELL #: 1		RRCID -> 197379		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 7956		PERF. 7006 - 7614			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97	

PARR KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 198482		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7648 - 7662			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105	

PARR SUNRAY		WELL #: 2		RRCID -> 201257		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6998 - 7072			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PARR SUNRAY		WELL #: 3		RRCID -> 203720		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7156 - 7806			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DUTSON-CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 204206		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7156 - 7750			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DUVAL						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																
PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7552 - 7896				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7707 - 7719				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5980 - 5987				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5948 - 6118				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PARRITA (9240) 69390 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROOKS						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293121 COMPL. DATE 07/05/2022										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9324 - 9390				
07		6750	18108	-0-	11358	11358	603 1	16760	2	Y	677	500	1			177
08		7750	14130	-0-	6380	17738	745 9	12975	2	Y	486	657	1			6
09		0	11532	-0-	11532	29270	620 1	10476	2	Y	439	223	1			222
10		0	9090	-0-	9090	38360	535 9	8203	2	Y	444	263	1			403

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROOKS						
BESCO OPERATING, L.P. 068208																
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009										TOTAL DEPTH	13720	PERF.11466 - 11898				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2022 - ONLINE PACKET 273965 NEED G-1 G-5, G-10 AND FORMS TO PROD

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208								
EL COYOTE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	230636	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	13334	PERF.10982	- 12242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		15531 X	9467	-0-	-6064	-0-	78 1	9203 2	Y	167	154 1	64
							2 4	184 9				
06		14100 X	8615	-0-	-5485	-0-	73 1	8362 2	Y	163	148 1	79
							1 4	179 9				
07		13764 X	8083	-0-	-5681	-0-	71 1	7827 2	Y	164	173 1	70
							5 4	180 9				
08		11315 X	8012	-0-	-3303	-0-	65 1	7745 2	Y	163	208 1	25
							23 4	179 9				
09		10290 X	9021	-0-	-1269	-0-	82 1	8826 2	Y	103	93 1	35
							113 9					
10		0	8242	-0-	8242	8242	79 1	8010 2	Y	139	137 1	37
							153 9					

EL COYOTE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230920	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11738	- 13147
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	245410	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11368	- 12904
05		15996 X	7068	-0-	-8928	-0-	57 1	6680 2	Y	299	311 1	114
							2 4	329 9				
06		15480 X	8499	-0-	-6981	-0-	69 1	7999 2	Y	391	316 1	189
							1 4	430 9				
07		15996 X	8958	-0-	-7038	-0-	76 1	8417 2	Y	418	429 1	178
							5 4	460 9				
08		15996 X	8295	-0-	-7701	-0-	65 1	7756 2	Y	410	526 1	62
							23 4	451 9				
09		12150 X	9244	-0-	-2906	-0-	82 1	8831 2	Y	301	262 1	101
							331 9					
10		0	8724	-0-	8724	8724	81 1	8272 2	Y	337	349 1	89
							371 9					

EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.10836	- 12805
05		9021 X	7598	-0-	-1423	-0-	61 1	7159 2	Y	342	292 1	130
							2 4	376 9				
06		8280 X	7436	-0-	-844	-0-	61 1	7025 2	Y	317	294 1	153
							1 4	349 9				
07		7564 X	6890	-0-	-674	-0-	58 1	6458 2	Y	336	346 1	143
							4 4	370 9				
08		7595 X	6930	-0-	-665	-0-	54 1	6515 2	Y	310	406 1	47
							20 4	341 9				
09		7440 X	3658	-0-	-3782	-0-	31 1	3346 2	Y	255	216 1	86
							281 9					
10		0	5390	-0-	5390	5390	50 1	5053 2	Y	261	278 1	69
							287 9					

EL COYOTE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	248016	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10790	- 12483
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1643 #	1194	-0-	-449	-0-	92	1	1102	2	N	-0-					41
06	1590 #	1201	-0-	-389	-0-	141	1	1060	2	N	-0-	41	1			-0-
07	1643 #	1423	-0-	-220	-0-	164	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1643 #	1428	-0-	-215	-0-	199	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1470 #	1183	-0-	-287	-0-	183	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	0	1306	-0-	1306	-0-	198	1	1108	2	N	-0-					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

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

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

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

PENASCAL, WEST (6930)		70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
VAQUERO OPERATING		882776								
KENEDY RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 184938		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KENEDY RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 187698		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PENITAS (5300 BOX)		70481 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
OUTLINE OIL CORP.		628500								
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 C		RRCID -> 012448		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		628500								
STATE TRACT 1-A		WELL #: 2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PENITAS (5500 MISSION)		70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
OUTLINE OIL CORP.		628500								
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					53

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (5500 MISSION)		//CONT.//		70481 558	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY				931333										
GARZA, J. ET AL GAS UNIT				WELL #:	3 P	RRCID -> 130809	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5442 - 5447					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENITAS (6000 HEARD)				70481 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
OUTLINE OIL CORP.				628500										
STATE TRACT 1-A				WELL #:	1 L	RRCID -> 012460	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7324	PERF. N/A					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENITAS (6900)				70481 682	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
MARTIN, H.L.				WELL #:	2	RRCID -> 145627	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6852 - 7526					
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2				Y	-0-			47
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 2				Y	-0-			47
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2				Y	-0-			47
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2				Y	-0-			47
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2				Y	-0-			47
10	0	160	-0-	160	-0-	160 2				Y	-0-			47

PENITAS (7400)				70481 744	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
MARTIN, H.L.				WELL #:	1	RRCID -> 084378	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7521 - 8020					
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2				Y	-0-			24
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2				Y	-0-			24
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2				Y	-0-			24
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2				Y	-0-			24
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2				Y	-0-			24
10	0	259	-0-	259	-0-	259 2				Y	-0-			24

MARTIN, H.L.				WELL #:	2-L	RRCID -> 145628	COMPL. DATE 03/04/1993	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7484 - 7526					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, RONALD L.				WELL #:	2A	RRCID -> 157752	COMPL. DATE 03/18/1996	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7530 - 7550					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
07	744 N	636	-0-	-108	-0-	636 2	N	-0-		-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-
10	0	770	-0-	770	-0-	770 2	N	-0-		-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED		11/04/2021		- PLUGGED 11.04.21						

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2021		- PLUGGED 11.1.21						

FORDYCE		WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384		
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	N	-0-		146
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2	N	-0-		146
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2	N	-0-		146
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		146
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		146
10	0	338	-0-	338	-0-	338 2	N	-0-		146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID -> 285445		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450		
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2	N	-0-		-0-
10	0	155	-0-	155	-0-	155 2	N	-0-		-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264								
H.C.I.D. 6		WELL #: 1		RRCID -> 161658		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PENITAS (8250)		70481 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 196841		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8064 - 8268		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			86
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			86
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-			86
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			86
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-			86
10		0	95	-0-	95	95	95 2	N	-0-			86

PEPITO (LOBO)		70550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
RAKER RESOURCES LLC		689172										
MARTIN, J. C. III		WELL #: 1		RRCID -> 137900		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8938 - 8974		
05		806 X	586	-0-	-220	-0-	586 2	N	-0-			76
06		780 X	525	-0-	-255	-0-	525 2	N	-0-			76
07		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-			76
08		527 X	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-			76
09		0	75	-0-	75	75	75 2	N	-0-			76
10		0	302	-0-	302	377	302 2	N	-0-			76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)		70800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #: 5		RRCID -> 251041		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 18500		PERF. 10870 - 18410		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600)		70808 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
K&H FEE "1498"		WELL #: 1		RRCID -> 131640		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6164 - 6264		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022 - WELL PLUGGED 07 19 22												

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)		70808 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM, O. W., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 012476		COMPL. DATE 06/07/1958		TOTAL DEPTH 9100		PERF. N/A		
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	30 1	1200 2	N	-0-		-0-
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	38 1	1533 2	N	-0-		-0-
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	35 1	1406 2	N	-0-		-0-
08		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
09		1080 N	80	-0-	-1000	-0-	80 2		N	-0-		-0-
10		0	1326	-0-	1326	1326	1326 2		N	-0-		-0-

PETERS (ARGO - 2200)		70840 055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.		508936										
PETERS, W. R., -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 012486		COMPL. DATE 06/08/1960		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2456 - 2462		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

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

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

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

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

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

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

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

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 CORONADO MINERALS, LLC 179378
 DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

OIL AND GAS DIVISION

PETERS, N. (LOMA NOVIA)		70842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
PETERS, LEILA "C"		WELL #:	1	RRCID ->	038322	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3250 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS NORTH (PETTUS)		70842 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
PETERS, W. R. "ESTATE"		WELL #:	2	RRCID ->	085576	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	3520 PERF. 2876 - 2886	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS, WEST (COLE, UP)		70848 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL		
LORAC, INC.		508936								
SULO-PETERS		WELL #:	9	RRCID ->	100745	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	1816 PERF. 1696 - 1706	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS)		70943 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
D.C.R. 209		WELL #:	1A	RRCID ->	181647	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2480 PERF. 1014 - 1017	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
D.C.R.C.		WELL #:	1205	RRCID ->	133850	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9430 - 9490	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

D.C.R.C.		70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
D.C.R.C.		701613								
D.C.R.C.		WELL #:	1204	RRCID ->	142430	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 9488 - 9514	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	99	-0-	99	B	-2751	N	1		1

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
D.C.R.C.		WELL #: 1207-C		RRCID -> 143566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9380 - 9412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	544	-0-	544 B	1083	537 3	7 9	Y			6	16	1	39
06	DLQ G-10	417	-0-	417 B	1500	414 3	3 9	Y			3			42
07	2205 N	705	-0-	-1500 B	-0-	697 3	8 9	Y			7			49
08	558 N	363	-0-	-195 B	-0-	354 3	9 9	Y			8	14	1	43
*09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	528 3	9 9	Y			8	11	1	40
10	713 N	311	-0-	-402 B	-0-	307 3	4 9	Y			4			44

D.C.R.C.		WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9423 - 9491				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-

D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9313 - 9348				
05	DLQ G-10	1060	-0-	1060 B	3484	1048 3	12 9	Y			11	32	1	108
06	DLQ G-10	1784	-0-	1784 B	5268	1775 3	9 9	Y			8			116
07	7948 X	2680	-0-	-5268 B	-0-	2658 3	22 9	Y			20			136
08	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2005 3	42 9	Y			38	77	1	97
*09	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	2134 3	36 9	Y			33	77	1	53
10	2666 N	1758	-0-	-908 B	-0-	1732 3	26 9	Y			24			77

D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9505 - 10148				
05	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1510 3	32 9	N			29	46	1	603
06	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1294 3	19 9	N			17	179	1	441
07	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1746 3	29 9	N			26			467
08	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			N			-0-			467
*09	1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-			N			-0-			467
10	1767 N	121	-0-	-1646 B	-0-	119 3	2 9	N			2			469

LEGACY		WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201		PERF. 9474 - 10087				
05	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	67 3	1 9	N			1	2	1	227
06	90 N	13	-0-	-77 B	-0-	13 3		N			-0-			227
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N			-0-			227
08	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 3		N			-0-	2	1	225
*09	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N			-0-	2	1	223
10	0	82	-0-	82 B	82	81 3	1 9	N			1			224

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10229		PERF. 9454 - 10060				
05	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1068 3	19 9	N			17	32	1	190
06	1050 N	1003	-0-	-47 B	-0-	988 3	15 9	N			14			204
07	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1435 3	21 9	N			19			223
08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1108 3	19 9	N			17	42	1	198
09	0	1300	-0-	1300 B	1300	1281 3	19 9	N			17	42	1	173
10	0	1060	-0-	1060 B	2360	1041 3	19 9	N			17			190

LEGACY		WELL #: 2		RRCID -> 247102		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 10204		PERF. 9426 - 9986				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			-0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	N	1		3	1		10
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	N	1					11
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	N	1					12
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1	4	1			9
09		0	110	-0-	110	110	108	3	2	9	N	2	4	1			7
10		0	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					7

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

05	743	X	71	-0-	-672	-0-	71	1			N	-0-					34
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	88	1	4	9	N	4					38
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	76	1	9	9	N	8					46
08	0		80	-0-	80	80	67	1	13	9	N	12					58
09	0		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					58

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
THREE C EXPLORATION, LLC 857512															
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806															
05	14B	DENY	144	-0-	144	2658	144	2			N	-0-			78
06	14B	DENY	301	-0-	301	2959	303	2			N	-0-			78
07	14B	DENY	119	-0-	119	3078	119	2			N	-0-			78
08	14B2	EXT	20	-0-	20	3098	20	2			N	-0-			78
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3098					N	NO RPT			78
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3098					N	NO RPT			78

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB															
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313															
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
THREE-C OIL AND GAS 857600															
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590															
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	247	1	2965	2	N	7			59
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			59
07	3317	X	2316	-0-	-1001	-0-	2306	2	10	9	N	9			68
08	0		1147	-0-	1147	1147	1137	2	10	9	N	9			77
09	0		NO RPT	-0-	-0-	1147					N	NO RPT			77
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			77

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627															
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	N	1			10
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			10
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2			12
08	0		624	-0-	624	624	622	2	2	9	N	2			14
09	0		NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT			14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	624					N	NO RPT			14

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313															
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313											
DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	142774	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7586 - 7595				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	142971	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7838 - 7878	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STAGGS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	143610	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7778 - 7790	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STAGGS-STATE		WELL #:		3-T	RRCID ->	144915	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7808 - 7831	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	155150	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7815 - 7831	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		STAGGS-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7760 - 7804
05	14B2	EXT	224	-0-	224	984	224	2			N	-0-			35
06	14B2	EXT	562	-0-	562	1546	563	2			N	-0-			35
07	14B2	EXT	247	-0-	247	1793	247	2			N	-0-			35
08	14B2	EXT	14	-0-	14	1807	14	2			N	-0-			35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1807					N	NO RPT			35
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1807					N	NO RPT			35

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.// 71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.// 857512										
STAGGS STATE		WELL #: 5		RRCID -> 153943		COMPL. DATE 02/26/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			12

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)		71430 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DIAMONDBACK OPERATING, LP		217024										
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A		WELL #: 1		RRCID -> 012546		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
DUVAL RANCH SECTION 106		WELL #: 9		RRCID -> 080542		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITA (D-5-U)		71703 357		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
SULLIVAN, D. J. 'B'		WELL #: 64		RRCID -> 138263		COMPL. DATE 12/31/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		71703 614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973										
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 110		RRCID -> 254899		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906				
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	365 1	572 2	Y	34	39 1		49
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	37 9	278 1	Y	35	40 1		44
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	39 9	373 1	Y	337	90 1		291
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	371 9	327 1	Y	338	309 1		320
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	372 9	368 1	Y	298	358 1		260
10	0	1308	-0-	1308	1308	328 9	349 1	Y	312	241 1		331
						343 9						

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		37 T	RRCID ->	064848	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		79 D	RRCID ->	113721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7422 - 7425			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		80 D	RRCID ->	116006	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7740 - 7750			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		86	RRCID ->	147235	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7867 - 7878			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
06	540 N	-0-	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-	1 1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				1
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		79-F	RRCID ->	151976	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7828 - 2832			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7325 - 7331			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8082 - 8100			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7425 - 7434	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995										TOTAL DEPTH	3059	PERF.	2958 - 2963	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995										TOTAL DEPTH	8765	PERF.	7840 - 7862	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995										TOTAL DEPTH	8484	PERF.	7640 - 7686	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995										TOTAL DEPTH	8337	PERF.	7920 - 7930	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7570 - 7580	
05	2391	N	1477	-0-	-914	-0-	576	1	901	2	Y	-0-	1 1	2
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	466	1	674	2	Y	-0-	1 1	1
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	440	1	853	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	566	1	1004	2	Y	-0-		-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	531	1	940	2	Y	-0-		-0-
10	0		1538	-0-	1538	-0-	556	1	982	2	Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8696	PERF.	7021 - 7027	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	668 N	343	-0-	-325	-0-	133	1	208	2	Y	2	2 1	2
06	300 N	212	-0-	-88	-0-	86	1	124	2	Y	2	2 1	2
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	102	1	198	2	Y	11	3 1	10
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	9 1	1
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	83	1	148	2	Y	11	3 1	9
10	0	357	-0-	357	357	124	1	220	2	Y	12	8 1	13

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283													
05	2744 N	1229	-0-	-1515	-0-	479	1	750	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1440 N	883	-0-	-557	-0-	360	1	523	2	Y	-0-		-0-
07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	860	1	1670	2	Y	-0-		-0-
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	765	1	1357	2	Y	-0-		-0-
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	671	1	1190	2	Y	-0-		-0-
10	0	1799	-0-	1799	1799	650	1	1149	2	Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750													
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-		-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-		-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-
10	0	6	-0-	6	6	2	1	4	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
VENTEX OPERATING CORP.				884527						
PITA		WELL #:		RRCID -> 293568	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8659 - 8668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350)				71706 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TEKRON OPERATING, LLC				850872						
GONZALES #30		WELL #:		1	RRCID -> 186068	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12220	PERF.10495 - 10696
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	88

PITA ISLAND (I-79)				71723 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 155199	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10065	PERF. 9266 - 9276
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		13R	RRCID -> 160975	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 9278 - 9284
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PITA ISLAND (J-02)				71723 693	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:		11R	RRCID -> 151762	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	14975	PERF.10259 - 10264
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PITA ISLAND (J-19)				71723 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID -> 188107	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	11349	PERF.10127 - 10279
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	348
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	348
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	348
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	348
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	348
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	348

PITA ISLAND (J-64, 77)		71723 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 152458		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH		72043 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E.H."C"		WELL #: 144		RRCID -> 243766		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (I-65)		72043 027		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 256337		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607				
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	290 1	948 2	N	8			70
06	1170 N	758	-0-	-412	-0-	270 1	486 2	N	2			72
07	1271 N	522	-0-	-749	-0-	220 1	302 2	N	-0-			72
08	1240 N	483	-0-	-757	-0-	230 1	253 2	N	-0-			72
09	0	325	-0-	325	325	180 1	145 2	N	-0-			72
10	0	152	-0-	152	477	70 1	82 2	N	-0-			72

PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 158		RRCID -> 085831		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3550)		72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 166		RRCID -> 168915		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 143		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151		PERF. N/A					

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WELDER, E. H. "C"		WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 3632 - 3636					

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305		PERF. N/A					

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER, E. H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677		PERF. 3762 - 3766					

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
ANDERSON OIL LTD.		022499													
DIMMICK		WELL #: 5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3737 - 3739					

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WELDER, E. A. "C"		WELL #: 46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647		PERF. 5132 - 5135					

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLYMOUTH (5500 STRAY)			72043 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297										
WELDER, EFH			WELL #: 1		RRCID -> 289760		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5562 - 5565		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLYMOUTH (5600 STRAY)			72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297										
WELDER WILDLIFE REFUGE			WELL #: 1		RRCID -> 276420		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5604 - 5687		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			18

PLYMOUTH (6000 -A-)			72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
WELDER E.H."C"			WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149		PERF. 6030 - 6036		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND)			72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
WELDER, E. H. -C-			WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 4000 - 4090		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY)			72043 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SYDRI OPERATING, LLC			833597										
WELDER - FORD "A"			WELL #: 2		RRCID -> 176263		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 6406 - 6409		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLYMOUTH (6500)													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
WELDER HEIRS 907297													
WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PLYMOUTH (7000)													
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO													
WELDER, MINNIE S. 013365													
WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920													

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006													

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

PLYMOUTH (9170)													
WALLIS ENERGY, INC. 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
PHILLIPS ET AL UNIT 893997													
WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239													

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		70	

PLYMOUTH, EAST (5100)													
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
ROOTS, W.L. 907297													
WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100													

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

POK - A - DOT (8600)													
HILCORP ENERGY COMPANY 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
URIBE 386310													
WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066													

05	310 N	244	-0-	-66	-0-	10	1	234	2	N	-0-	-0-	
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	2	N	-0-	-0-	
07	279 N	181	-0-	-98	-0-	7	1	174	2	N	-0-	-0-	
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	9	1	203	2	N	-0-	-0-	
09	0	141	-0-	141	141	6	1	135	2	N	-0-	-0-	
10	0	143	-0-	143	284	6	1	137	2	N	-0-	-0-	

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 137469		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8906 - 9123	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	N	-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	N	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-
09	0	42	-0-	42	-0-	2	1	40	2	N	-0-
10	0	104	-0-	104	146	5	1	99	2	N	-0-

URIBE		WELL #: 4		RRCID -> 139196		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8960 - 9342	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 122996		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 9423		PERF. 8854 - 9132	
MARTINEZ, M.		WELL #: 4									
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	134	1	1147	2	Y	11
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	115	1	1100	2	Y	7
07	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	125	1	1154	2	Y	7
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	136	1	1226	2	Y	7
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	123	1	1194	2	Y	8
10	0	1408	-0-	1408	1408	146	1	1255	2	Y	14

MARTINEZ, M.		WELL #: 6		RRCID -> 129202		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9046 - 9424	
05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	243	1	2085	2	Y	27
06	2850 X	2173	-0-	-677	-0-	202	1	1942	2	Y	15
07	2821 X	2813	-0-	-8	-0-	276	1	2537	2	Y	15
08	2821 X	2291	-0-	-530	-0-	229	1	2062	2	Y	15
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	234	1	2261	2	Y	16
10	0	2194	-0-	2194	2194	228	1	1955	2	Y	26

URIBE, P.		WELL #: 2		RRCID -> 132264		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 4010 - 4129	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	Y	1	3	1	2
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	15	1	144	2	Y	2	3	1	1
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	16	1	145	2	Y	-0-			1
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	16	1	143	2	Y	-0-			1
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	2	Y	-0-			1
10	0	90	-0-	90	90	9	1	80	2	Y	1			2

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	1	1	1	1
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	2	2	1	1
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-			1
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	Y	-0-			1
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	Y	-0-			1
10	0	131	-0-	131	131	14	1	117	2	Y	-0-			1

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	68	1	583	2	Y	4	7	1	4
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	Y	3	5	1	2
07	434 N	206	-0-	-228	-0-	20	1	186	2	Y	-0-			2
08	651 N	200	-0-	-451	-0-	20	1	180	2	Y	-0-			2
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	748	2	Y	-0-			2
10	0	433	-0-	433	433	45	1	386	2	Y	2			4

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	84	1	717	2	Y	4	12	1	7
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	74	1	712	2	Y	10	12	1	5
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	86	1	791	2	Y	-0-			5
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	87	1	785	2	Y	-0-			5
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	78	1	754	2	Y	-0-			5
10	0	1579	-0-	1579	1579	164	1	1407	2	Y	7			12

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1736 N	1590	-0-	-146	-0-	165	1	1414	2	Y	10	21	1				13
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	109	1	1049	2	Y	14	19	1				8
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	129	1	1191	2	Y	-0-						8
08	1581 N	1289	-0-	-292	-0-	129	1	1160	2	Y	-0-						8
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	111	1	1072	2	Y	-0-						8
10	0	1051	-0-	1051	1051	109	1	936	2	Y	5						13

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	52	1	443	2	Y	3	9	1				6
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	47	1	447	2	Y	5	8	1				3
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	54	1	498	2	Y	-0-						3
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	Y	-0-						3
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	Y	-0-						3
10	0	534	-0-	534	534	55	1	476	2	Y	3						6

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	1	4	1				3
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	Y	4	5	1				2
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	Y	-0-						2
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	Y	-0-						2
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	25	1	243	2	Y	-0-						2
10	0	267	-0-	267	267	28	1	238	2	Y	1						3

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	1540	1	3027	2	Y	13						76
06	2940 X	2393	-0-	-547	-0-	1198	1	1193	2	Y	2						78
07	3038 X	2425	-0-	-613	-0-	1195	1	1223	2	Y	6						84
08	3379 X	2079	-0-	-1300	-0-	1140	1	926	2	Y	12						96
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1043	1	3001	2	Y	25						121
10	0	2100	-0-	2100	2100	596	1	1496	2	Y	7						128

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11	360 N	249	-0-	-111	-0-	72	1	177	2	Y	-0-		26
*12	341 N	185	-0-	-156	-0-	72	1	113	2	Y	-0-		26
*01	372 N	123	-0-	-249	-0-	39	1	84	2	Y	-0-		26
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	93	1	140	2	Y	-0-		26
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	109	1	178	2	Y	-0-		26
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	299	1	236	2	Y	-0-	26 1	-0-
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	165	1	323	2	Y	-0-		-0-
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	209	1	208	2	Y	-0-		-0-
*07	589 N	316	-0-	-273	-0-	156	1	160	2	Y	-0-		-0-
*08	496 N	337	-0-	-159	-0-	186	1	151	2	Y	-0-		-0-
*09	420 N	175	-0-	-245	-0-	45	1	130	2	Y	-0-		-0-
10	0	137	-0-	137	137	39	1	98	2	Y	-0-		-0-

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	273	2	Y	1	5 1	3
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	1	9	27	1	Y	4	5 1	2
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	4	9	32	1	Y	-0-		2
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	Y	-0-		2
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	Y	-0-		2
10	0	317	-0-	317	317	33	1	282	2	Y	2		4
						2	9						

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	422	2	Y	3		150
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	3	9	67	1	Y	1	106 1	45
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	1	9	67	1	Y	7		52
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	8	9	67	1	Y	6		58
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	7	9	72	1	Y	4		62
10	0	480	-0-	480	480	4	9	74	1	Y	5		67
						6	9						

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	503	1	2174	2	Y	-0-		-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	267	1	1340	2	Y	-0-		-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	245	1	1406	2	Y	-0-		-0-
08	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	232	1	1258	2	Y	-0-		-0-
09	1530 N	1350	-0-	-180	-0-	247	1	1103	2	Y	-0-		-0-
10	0	1302	-0-	1302	1302	297	1	1005	2	Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

05	1922 N	1752	-0-	-170	-0-	329	1	1423	2	Y	-0-		-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	283	1	1420	2	Y	-0-		-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	259	1	1488	2	Y	-0-		-0-
08	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	273	1	1484	2	Y	-0-		-0-
09	0	1735	-0-	1735	1735	317	1	1418	2	Y	-0-		-0-
10	0	1807	-0-	1807	3542	412	1	1395	2	Y	-0-		-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
MARSHALL, S.G.		WELL #: 10		RRCID -> 124135		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	103 1	447 2	Y	-0-	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	96 1	483 2	Y	-0-	-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	88 1	504 2	Y	-0-	-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	93 1	503 2	Y	-0-	-0-
09	0	581	-0-	581	581	106 1	475 2	Y	-0-	-0-
10	0	578	-0-	578	1159	132 1	446 2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 11		RRCID -> 124659		COMPL. DATE 07/11/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208		
05	3162 X	2686	-0-	-476	-0-	489 1	2114 2	Y	75	74 1 36
06	2940 X	2639	-0-	-301	-0-	83 9	419 1	Y	104	137 1 3
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	114 9	447 1	Y	56	59
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	62 9	430 1	Y	80	77 1 62
09	0	3137	-0-	3137	3137	88 9	560 1	Y	66	73 1 55
10	0	2916	-0-	2916	6053	73 9	644 1	Y	83	75 1 63
						91 9	2181 2	Y		

MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100		
05	4650 X	3521	-0-	-1129	-0-	662 1	2859 2	Y	-0-	-0-
06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	701 1	3519 2	Y	-0-	-0-
07	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	704 1	4042 2	Y	-0-	-0-
08	4371 X	3580	-0-	-791	-0-	557 1	3023 2	Y	-0-	-0-
09	0	3666	-0-	3666	3666	670 1	2996 2	Y	-0-	-0-
10	0	3826	-0-	3826	7492	872 1	2954 2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140		
05	1395 N	577	-0-	-818	-0-	102 1	441 2	Y	31	30 1 15
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	34 9	89 1	Y	41	55 1 1
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	45 9	69 1	Y	22	23
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	24 9	94 1	Y	33	31 1 25
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	36 9	198 1	Y	26	29 1 22
10	0	1430	-0-	1430	1430	29 9	318 1	Y	33	30 1 25
						36 9	1076 2	Y		

MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079		
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	189 1	815 2	Y	-0-	-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	153 1	767 2	Y	-0-	-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	144 1	827 2	Y	-0-	-0-
08	992 N	975	-0-	-17	-0-	152 1	823 2	Y	-0-	-0-
09	0	893	-0-	893	893	163 1	730 2	Y	-0-	-0-
10	0	892	-0-	892	1785	203 1	689 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2325 N	2227	-0-	-98	-0-	418	1	1806	2	Y	3	3	1		4
						3	9								
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	359	1	1801	2	Y	3	5	1		2
						3	9								
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	362	1	2077	2	Y	3				5
						3	9								
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	365	1	1984	2	Y	3	3	1		5
						3	9								
09	0	2178	-0-	2178	2178	398	1	1778	2	Y	2	3	1		4
						2	9								
10	0	2443	-0-	2443	4621	556	1	1883	2	Y	4	3	1		5
						4	9								

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

05	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	219	1	946	2	Y	-0-				-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	166	1	832	2	Y	-0-				-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	159	1	910	2	Y	-0-				-0-
08	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	169	1	916	2	Y	-0-				-0-
09	0	1269	-0-	1269	1269	232	1	1037	2	Y	-0-				-0-
10	0	1507	-0-	1507	2776	344	1	1163	2	Y	-0-				-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

05	3503 X	3308	-0-	-195	-0-	621	1	2685	2	Y	2	2	1		3
						2	9								
06	3240 X	3081	-0-	-159	-0-	511	1	2567	2	Y	3	4	1		2
						3	9								
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	499	1	2862	2	Y	1				3
						1	9								
08	3441 X	3324	-0-	-117	-0-	516	1	2805	2	Y	3	2	1		4
						3	9								
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	620	1	2770	2	Y	1	2	1		3
						1	9								
10	0	3342	-0-	3342	3342	761	1	2578	2	Y	3	2	1		4
						3	9								

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8283 - 8485				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 8627 - 9072				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9046 - 9154				
05	1178 N	742	-0-	-436	-0-	139	1	603	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	693	-0-	-267	-0-	115	1	578	2	Y	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	106	1	610	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	116	1	628	2	Y	-0-			-0-
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	165	1	739	2	Y	-0-			-0-
10	0	794	-0-	794	-0-	794	1	613	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 9575 - 10062				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 34H		RRCID -> 229702		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8448 - 9890				
05	434 N	414	-0-	-20	-0-	78	1	335	2	Y	1	1	1	1
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	108	1	544	2	Y	3	3	1	1
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	84	1	480	2	Y	1			2
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	89	1	485	2	Y	2	2	1	2
09	0	489	-0-	489	-0-	89	1	399	2	Y	1	1	1	2
10	0	450	-0-	450	-0-	102	1	346	2	Y	2	2	1	2

SLATOR RANCH		WELL #: Z 1		RRCID -> 232499		COMPL. DATE 12/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8670 - 8832				
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	179	1	614	2	Y	-0-			23
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	193	1	564	2	Y	-0-			23
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	209	1	588	2	Y	-0-			23
08	0	812	-0-	812	-0-	259	1	553	2	Y	-0-			23
09	0	789	-0-	789	-0-	190	1	599	2	Y	-0-			23
10	0	915	-0-	915	-0-	2516	1	696	2	Y	-0-			23

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	806 N	604	-0-	-202	-0-	136 1	468 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	231 1	674 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	313 1	879 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	462 1	986 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	1387	-0-	1387	1387	334 1	1053 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	1128	-0-	1128	2515	270 1	858 2	Y	-0-	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

05	1736 N	1235	-0-	-501	-0-	279 1	956 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1440 N	1164	-0-	-276	-0-	297 1	867 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	314 1	882 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	394 1	841 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	1192	-0-	1192	1192	287 1	905 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	1211	-0-	1211	2403	290 1	921 2	Y	-0-	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

PORTILLA (FRIO)		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 55		RRCID -> 192247		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 13		RRCID -> 232786		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 16		RRCID -> 240946		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-				-0-
07	5363 X	962	-0-	-4401	-0-	533 1	375 2	Y	-0-
						54 5			
08	5363 X	1260	-0-	-4103	-0-	352 1	552 2	Y	-0-
						356 5			
09	3810 X	740	-0-	-3070	-0-	129 1	579 2	Y	-0-
						32 5			
10	961 X	764	-0-	-197	-0-	98 1	601 2	Y	-0-
						65 5			

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752	
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	372 1	27 2	Y	-0-
						66 5			
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 1		Y	-0-
07	465 N	317	-0-	-148	-0-	254 1	37 2	Y	-0-
						26 5			
08	465 N	264	-0-	-201	-0-	75 1	113 2	Y	-0-
						76 5			
09	450 N	249	-0-	-201	-0-	43 1	195 2	Y	-0-
						11 5			
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	30 1	175 2	Y	-0-
						20 5			

PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID ->	123928	COMPL. DATE	03/30/1987	TOTAL DEPTH	7275 PERF. 4061 - 4071
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID ->	141251	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525 PERF. 3954 - 3964
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID ->	182089	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	8386 PERF. 4885 - 4985
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID ->	283863	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 4859 - 4959
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID ->	284100	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	8859 PERF. 4859 - 4959
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 105D		RRCID ->	285524	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 4840 - 4976
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7058	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	2013	-0-	2013	2013	370	1	Y	-0-	1551	2
						92	5				
*10	7500	8496	-0-	996	3009	1112	1	Y	-0-	6644	2
						740	5				

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6960 - 6966	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 3		RRCID -> 099016		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8815 - 8956	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8776 - 8824	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 8934 - 9014	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8741 - 9076	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.//		72484 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		70	RRCID ->	176042	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9048	PERF. 8864 - 8982
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELDER, M. S.		WELL #:		16	RRCID ->	179107	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 8890 - 9044
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		49	RRCID ->	268678	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8872 - 8892
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PORTILLA, SW. (6200)				72490 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		81 U	RRCID ->	167602	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 6129 - 6140
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE				72498 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		WELL #:			RRCID ->	062844	COMPL. DATE	07/26/1975	TOTAL DEPTH	12075	PERF. N/A
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017											

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.//														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
PORTLAND GAS UNIT "D"														
WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		5487 X	5334	-0-	-153	-0-	414 1	4744 2	Y		160	160 1		-0-
							176 9							
06		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	419 1	4504 2	Y		266	266 1		-0-
							293 9							
07		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	473 1	4687 2	Y		231	231 1		-0-
							254 9							
08		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	468 1	5101 2	Y		264	231 1		33
							290 9							
09		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	476 1	4578 2	Y		262	231 1		64
							288 9							
10		0	5414	-0-	5414	5414	514 1	4605 2	Y		268	231 1		101
							295 9							

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE)														
ROYKO OIL COMPANY														
STARK														
WELL #: 732198 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288														
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018														

PORTLAND, S. (MORRIS)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
STATE TRACT 25														
WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW)														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
STATE TRACT 25														
WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769														
05		1395 N	1092	-0-	-303	-0-	80 1	855 2	Y		143	374 1		110
							157 9							
06		1260 N	1175	-0-	-85	-0-	81 1	834 2	Y		236	89 1		257
							260 9							
07		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	95 1	903 2	Y		240	304 1		193
							264 9							
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	62 1	983 2	Y		218	127 1		283
							240 9							
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	45 1	891 2	Y		236	306 1		214
							260 9							
10		0	1117	-0-	1117	1117	68 1	807 2	Y		220	285 1		148
							242 9							

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

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

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	16 1	134 2	Y	899	839 1	367
06	1050 N	734	-0-	-316	-0-	989 9	17 1	Y	502	672 1	197
07	1178 N	792	-0-	-386	-0-	552 9	19 1	Y	549	506 1	239
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	604 9	18 1	Y	719	497 1	461
09	720 N	520	-0-	-200	-0-	791 9	19 1	Y	327	531 1	257
10	0	697	-0-	697	697	360 9	20 1	Y	539	529 1	267
						593 9	84 2				

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

05	6324 X	5156	-0-	-1168	-0-	462 1	4652 2	Y	38	38 1	-0-
06	5880 X	4763	-0-	-1117	-0-	42 9	455 1	Y	22	22 1	-0-
07	5890 X	3915	-0-	-1975	-0-	24 9	416 1	Y	18	18 1	-0-
08	5766 X	4278	-0-	-1488	-0-	20 9	456 1	Y	33	33 1	-0-
09	5520 X	4032	-0-	-1488	-0-	36 9	432 1	Y	7	7 1	-0-
10	0	3521	-0-	3521	3521	8 9	403 1	Y	5	5 1	-0-
						6 9					

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, W. (F-9)		//CONT.//		72504 272	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PORTLAND GAS UNIT -D-		WELL #:		2	RRCID ->	157713	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	11635	PERF.	9598 - 9632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-13)				72504 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
PORTLAND GAS UNIT 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	281783	COMPL. DATE	11/30/2016	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	11034 - 11045
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	5084	29711	-0-	24627	24627	1320 1	27626 2	N	695	558 1		264
						765 9						
06	4920	27023	-0-	22103	46730	1320 1	25237 2	N	424	535 1		153
						466 9						
07	5084	25965	-0-	20881	67611	1364 1	24182 2	N	381	358 1		176
						419 9						
08	118927	28200	-0-	-90727	-0-	1364 1	26346 2	N	445	355 1		266
						490 9						
09	45030	24975	-0-	-20055	-0-	1320 1	23138 2	N	470	530 1		206
						517 9						
10	0	32804	-0-	32804	32804	1364 1	30911 2	N	481	538 1		149
						529 9						

POTRERO FARIAS (G-94)				72653 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B"		WELL #:		11	RRCID ->	113166	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	4580 - 4620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720)				72653 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	256751	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	6702 - 6708
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	DLQ G-10	37626	-0-	37626	112780	37382 2	244 9	Y	222	186 1		104
06	22032	35879	-0-	13847	126627	35670 2	209 9	Y	190	188 1		106
07	37944	34338	-0-	-3606	123021	34160 2	178 9	Y	162	175 1		93
08	37944	27900	-0-	-10044	112977	27761 2	139 9	Y	126	185 1		34
*09	36720	32740	-0-	-3980	108997	32532 2	208 9	Y	189	179 1		44
10	37634 #	NO RPT	-0-	-37634	71363			Y	NO RPT			44

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	293348	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	4816	PERF.	6479 - 6484
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*07	11033	8305	-0-	-2728	-0-	8262 2	43 9	Y	39			39
08	31093	27657	-0-	-3436	-0-	27468 2	189 9	Y	172	177 1		34
*09	30090	36350	-0-	6260	6260	36118 2	232 9	Y	211	195 1		50
10	31093	NO RPT	-0-	-31093	-0-			Y	NO RPT			50

OIL AND GAS DIVISION

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

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

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PREMONT (BARDO SAND) //CONT.// 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

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

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
 LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-				73
06	1050	N	750	-0-	-300	-0-	750	2			N	-0-				73
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-				73
08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-				73
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-				73
10	0		919	-0-	919	-0-	919	2			N	-0-				73

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 14		RRCID -> 107218		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4641 X	4641	-0-	-0-	842 1	3743 2	Y	51			89
06		4249 X	4249	-0-	-0-	56 9	816 1	Y	25			114
07		4364 X	4364	-0-	-0-	28 9	851 1	Y	33			147
08		4340 X	4259	-0-	-81	36 9	850 1	Y	15			162
09		4200 X	3495	-0-	-705	17 9	815 1	Y	28	140 1		50
10		0	3241	-0-	3241	31 9	853 1	Y	47			97
						52 9						
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 15		RRCID -> 111640		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668				
05		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2	N	-0-			129
06		300 N	219	-0-	-81	-0-	219 2	N	-0-			129
07		248 N	65	-0-	-183	-0-	65 2	N	-0-			129
08		279 N	17	-0-	-262	-0-	17 2	N	-0-			129
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			129
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838				
05		992 N	930	-0-	-62	-0-	926 2	N	4	9	4	139
06		960 N	852	-0-	-108	-0-	852 2	N	-0-			139
07		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-			139
08		930 N	783	-0-	-147	-0-	783 2	N	-0-			139
09		840 N	636	-0-	-204	-0-	636 2	N	-0-			139
10		0	577	-0-	577	-0-	574 2	N	3	9	3	142
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130				
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2										
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768				
05		1147 N	887	-0-	-260	-0-	887 2	Y	-0-			-0-
06		1350 N	870	-0-	-480	-0-	870 2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053 2	Y	-0-			-0-
08		899 N	661	-0-	-238	-0-	661 2	Y	-0-			-0-
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	Y	-0-			-0-
10		0	930	-0-	930	-0-	930 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

05	2883 X	933	-0-	-1950	-0-	932	2	1	9	Y	1	9	1		5
06	2790 X	1743	-0-	-1047	-0-	1742	2	1	9	Y	1				6
07	3038 X	2268	-0-	-770	-0-	2267	2	1	9	Y	1				7
08	3038 X	1260	-0-	-1778	-0-	1260	2			Y	-0-				7
09	2940 X	2104	-0-	-836	-0-	2102	2	2	9	Y	2				9
10	0	1953	-0-	1953	1953	1950	2	3	9	Y	3	7	1		5

 K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

05	5983 X	4810	-0-	-1173	-0-	4800	2	10	9	Y	9	28	1		14
06	5790 X	4663	-0-	-1127	-0-	4660	2	3	9	Y	3				17
07	5735 X	4598	-0-	-1137	-0-	4596	2	2	9	Y	2				19
08	5735 X	2484	-0-	-3251	-0-	2483	2	1	9	Y	1				20
09	5550 X	4359	-0-	-1191	-0-	4352	2	7	9	Y	6				26
10	0	4407	-0-	4407	4407	4398	2	9	9	Y	8	20	1		14

 A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014

 PRIMAVERA (5500) 73177 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 MESTENA E WELL #: 3 RRCID -> 285294 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 5410

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			140
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14052 05/18/2022

PRIMAVERA (5530)		73177 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
WEST PRIMAVERA		WELL #: 1		RRCID -> 208214		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5532 - 5538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1922 N	650	-0-	-1272	-0-	480 1	170 2	N	-0-	47
06		1860 N	433	-0-	-1427	-0-	243 1	190 2	N	-0-	47
07		1240 N	694	-0-	-546	-0-	694 1		N	-0-	47
08		651 N	2	-0-	-649	-0-	1 1	1 2	N	-0-	47
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	47
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47

PRIMAVERA (5770)		73177 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BONITA		WELL #: 1		RRCID -> 194248		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5770 - 5779	
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	438 1	155 2	N	-0-	43
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	99 1	77 2	N	-0-	43
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	43
08		62 N	7	-0-	-55	-0-	3 1	4 2	N	-0-	43
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	43
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)		73250 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
LASATER, GARLAND		WELL #: 10		RRCID -> 186653		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8756 - 8778	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	26668			Y	1	47
06	DLQ	G-10	3530	-0-	3530	30198	3530 1		Y	-0-	47
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	30198			Y	-0-	47
08	DLQ	G-10	2035	-0-	2035	32233	2029 1	6 9	Y	5	52
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	32233			Y	2	54
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	32233			Y	NO RPT	54

GARLAND LASATER		WELL #: 14		RRCID -> 189359		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8332 - 8363	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16479			Y	-0-	52
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16479			Y	-0-	52
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16479			Y	-0-	52
08	DLQ	G-10	344	-0-	344	16823	344 1		Y	-0-	52
09	DLQ	G-10	585	-0-	585	17408	579 1	6 9	Y	5	57
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17408			Y	NO RPT	57

LASATER, GARLAND		WELL #: 12		RRCID -> 191782		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 8230 - 8296	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10844			Y	-0-	26
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10844			Y	-0-	26
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10844			Y	-0-	26
08	DLQ	G-10	326	-0-	326	11170	326 1		Y	-0-	26
09	DLQ	G-10	649	-0-	649	11819	649 1		Y	-0-	26
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11819			Y	NO RPT	26

PRONTO (LOBO)		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
S M K ENERGY CORPORATION		740742									
MARCELA DE LOS SANTOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128019		COMPL. DATE 02/20/1988		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13540 - 13846	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

PRONTO (LOBO) //CONT.// 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 S M K ENERGY CORPORATION //CONT.// 740742
 DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
 BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					187
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					187
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					187
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					187
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					187
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	37882 X	35060	-0-	-2822	B	-0-	-0-	34739	3	321	9	Y	292	327	1			98
06	35880 X	32191	-0-	-3689	B	-0-	-0-	31976	3	215	9	Y	195	270	1			23
07	37882 X	34094	-0-	-3788	B	-0-	-0-	33791	3	303	9	Y	275	237	1			61
08	37882 X	35002	-0-	-2880	B	-0-	-0-	34690	3	312	9	Y	284	282	1			63
09	36660 X	31967	-0-	-4693	B	-0-	-0-	31711	3	256	9	Y	233	224	1			53
10	0	32306	-0-	32306	B	32306	-0-	32039	3	267	9	Y	243	217	1			79

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

05	78895 X	67278	-0-	-11617	B	-0-	-0-	66634	3	644	9	Y	585	669	1			168
06	75810 X	63948	-0-	-11862	B	-0-	-0-	63386	3	562	9	Y	511	608	1			71
07	78895 X	63817	-0-	-15078	B	-0-	-0-	63084	3	733	9	Y	666	587	1			150
08	78895 X	62701	-0-	-16194	B	-0-	-0-	61964	3	737	9	Y	670	666	1			154
09	76350 X	58556	-0-	-17794	B	-0-	-0-	57933	3	623	9	Y	566	531	1			134
10	0	60600	-0-	60600	B	60600	-0-	59943	3	657	9	Y	597	538	1			193

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

05	21390 X	18294	-0-	-3096	B	-0-	-0-	17905	3	389	9	Y	354	377	1			132
06	19410 X	16719	-0-	-2691	B	-0-	-0-	16475	3	244	9	Y	222	328	1			26
07	19340 X	19340	-0-	-0-	B	-0-	-0-	18945	3	395	9	Y	359	307	1			78
08	19065 X	17922	-0-	-1143	B	-0-	-0-	17525	3	397	9	Y	361	363	1			76
09	17700 X	17339	-0-	-361	B	-0-	-0-	17022	3	317	9	Y	288	291	1			57
10	0	16316	-0-	16316	B	16316	-0-	15989	3	327	9	Y	297	258	1			96

PY (LOWER QUEEN CITY)		//CONT.//		73543 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
PINNELL YTURRIA		WELL #:		125	RRCID ->	284140	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10563 - 10608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7998 X	6731	-0-	-1267 B	-0-	6623 3	108 9	Y	98	115 1		36
06		7809 X	7809	-0-	-0- B	-0-	7731 3	78 9	Y	71	97 1		10
07		7631 X	7631	-0-	-0- B	-0-	7515 3	116 9	Y	105	92 1		23
08		7846 X	7846	-0-	-0- B	-0-	7727 3	119 9	Y	108	108 1		23
09		7800 X	7601	-0-	-199 B	-0-	7505 3	96 9	Y	87	87 1		18
10		0	6917	-0-	6917 B	6917	6820 3	97 9	Y	88	78 1		28

LOPEZ				WELL #:		101	RRCID ->	293174	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	10456	PERF. 9500 - 10280
06		0	9598	-0-	9598 B	9598	9543 3	55 9	N	50	3 1		47
07		0 Z	57607	-0-	57607 B	67205	55488 3	2119 9	N	1926	1481 1		445
08		0 Z	54419	-0-	54419 B	121624	53047 3	1372 9	N	1247	1560 1		132
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	121624			N	NO RPT			132
10		0 Z	38214	-0-	38214 B	159838	36870 3	1344 9	N	1222	1123 1		345

QUINTO CREEK (3960)				73830 388		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605									
BLASCHKE "A"				WELL #:		1	RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 3826 - 3829
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 6		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUINTO CREEK (5700)				73830 910		ASSOCIATED	49B				CNTY: JIM WELLS		
BLUE WING ENERGY, INC.				076791									
VOYLES UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	282324	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5494 - 5496
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192

RACHAL (6850)				74120 960		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROOKS		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124									
PALMER				WELL #:		1	RRCID ->	206148	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6750 - 6751
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENO (WILCOX)		74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063229		COMPL. DATE 07/16/1975			TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	260	1	1898	2	N	19			26
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	21	9	1548	2	N	20			46
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	230	1	1429	2	N	-0-			46
08	1426 N	894	-0-	-532	-0-	22	9	780	2	N	8			54
09	0	1248	-0-	1248	1248	105	1	1092	2	N	-0-			54
10	0	1317	-0-	1317	2565	9	9	1156	2	N	-0-			54
						156	1							
						161	1							
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064507		COMPL. DATE 11/25/1975			TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A					
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			33
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			33
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			33
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			33
09	0	6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-			33
10	0	5	-0-	5	11	1	1	4	2	N	-0-			33
RAMIREZ (LOBO)		74440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179524		COMPL. DATE 10/20/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179572		COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179883		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202984		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130					
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	-0-			-0-
09	0	449	-0-	449	449	21	1	428	2	N	-0-			-0-
10	0	442	-0-	442	891	20	1	422	2	N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		C		COND		* * DISPOSITIONS		EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		PROD		AMT CODE		BALANCE
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	399	2	N	-0-				-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	432	2	N	-0-				-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	457	2	N	-0-				-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	434	2	N	-0-				-0-
09	0	542	-0-	542	542	542	95	1	447	2	N	-0-				-0-
10	0	531	-0-	531	1073	1073	96	1	435	2	N	-0-				-0-

05 14B DENY		-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-		-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	641	2	N	-0-				-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	638	2	N	-0-				-0-
07	806 N	750	-0-	-56	-0-	-0-	125	1	625	2	N	-0-				-0-
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	-0-	130	1	622	2	N	-0-				-0-
09	0	739	-0-	739	739	739	130	1	609	2	N	-0-				-0-
10	0	723	-0-	723	1462	1462	131	1	592	2	N	-0-				-0-

05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	1792	2	N	-0-				-0-
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	1881	2	N	-0-				-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1922	2	N	-0-				-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	1816	2	N	-0-				-0-
09	0	2138	-0-	2138	2138	2138	375	1	1763	2	N	-0-				-0-
10	0	2062	-0-	2062	4200	4200	373	1	1689	2	N	-0-				-0-

05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	342	2	Y	9				74
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9								74
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	258	2	Y	-0-				74
08	496 N	5	-0-	-491	-0-	-0-	67	1	126	2	Y	-0-				74
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				74
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				74

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

RAMIREZ (WILCOX 8100)		//CONT.//		74440 825	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #:		2	RRCID ->	162554	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8104 - 8620	
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	9 1	19 2	Y	1	20	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 9				20	
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	16 2	Y	-0-	20	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	6 1	11 2	Y	-0-	20	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 1	4 2	Y	-0-	20	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20	

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	225656	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 7979 - 8206	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	23 1	48 2	Y	1	21	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1 9				21	
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	17 1	66 2	Y	-0-	21	
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	15 1	29 2	Y	-0-	21	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1 1	4 2	Y	-0-	21	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21	

RAMIREZ (WILCOX 8400)				74440 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		1	RRCID ->	065181	COMPL. DATE	02/07/1976	TOTAL DEPTH	11210 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-	

RANCHERO (VICKSBURG 9280)				74547 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC				261666							
BENTSEN, L. M.		WELL #:		A 2	RRCID ->	159665	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	9946 PERF. 9275 - 9352	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RANCHERO (VICKSBURG 9800)				74547 470	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC				261666							
BENTSEN, L.M.		WELL #:		1	RRCID ->	157826	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9804 - 9894	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENTSEN, L. M.		WELL #:		A 3	RRCID ->	160211	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10129 PERF. 9062 - 9171	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488								
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	136	1	2679	2	N	-0-					8
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	132	1	2716	2	N	-0-					8
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	117	1	2627	2	N	-0-					8
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	91	1	2351	3	N	-0-					8
09	0	2411	-0-	2411	2411	93	1	2318	3	N	-0-					8
10	0	2459	-0-	2459	4870	92	1	2367	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414								
05	496 N	331	-0-	-165	-0-	16	1	315	2	N	-0-					-0-
06	480 N	282	-0-	-198	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	N	-0-					-0-
09	0	378	-0-	378	378	15	1	363	3	N	-0-					-0-
10	0	248	-0-	248	626	9	1	239	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279								
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	N	-0-					8
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	2	N	-0-					8
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	2	N	-0-					8
						1	4									
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	30	1	769	3	N	-0-					8
09	0	1038	-0-	1038	1038	40	1	998	3	N	-0-					8
10	0	1186	-0-	1186	2224	44	1	1142	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963								
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	64	1	1232	2	N	-0-					2
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	2	N	-0-					2
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	N	-0-					2
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	3	N	-0-					2
09	0	1082	-0-	1082	1082	42	1	1040	3	N	-0-					2
10	0	1284	-0-	1284	2366	48	1	1236	3	N	-0-					2

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	527 N	419	-0-	-108	-0-	20 1	399 2	N	-0-	48		
06	690 N	107	-0-	-583	-0-	5 1	102 2	N	-0-	48		
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	31 1	697 2	N	-0-	48		
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	27 1	686 3	N	-0-	48		
09	0	812	-0-	812	812	31 1	781 3	N	-0-	48		
10	0	692	-0-	692	1504	26 1	666 3	N	-0-	48		

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976			
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	49 1	964 2	N	-0-	50		
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	51 1	1064 2	N	-0-	50		
07	961 N	872	-0-	-89	-0-	37 1	829 2	N	5	55		
						6 9						
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	36 1	941 3	N	-0-	55		
09	0	889	-0-	889	889	34 1	855 3	N	-0-	55		
10	0	933	-0-	933	1822	35 1	898 3	N	-0-	55		

RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286			
05	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	49 1	958 2	N	-0-	82		
06	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	51 1	1061 2	N	-0-	82		
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	50 1	1112 2	N	-0-	82		
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	43 1	1117 3	N	2	84		
						2 9						
09	0	993	-0-	993	993	38 1	955 3	N	-0-	84		
10	0	1061	-0-	1061	2054	40 1	1021 3	N	-0-	84		

RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129			
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	79 1	1539 2	N	44	87		
						48 9						
06	1830 N	1570	-0-	-260	-0-	73 1	1497 2	N	-0-	87		
07	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	64 1	1422 2	N	-0-	87		
08	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	52 1	1343 3	N	-0-	87		
09	0	1294	-0-	1294	1294	49 1	1221 3	N	22	109		
						24 9						
10	0	1299	-0-	1299	2593	49 1	1250 3	N	-0-	109		

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884			
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	421 2	N	-0-	-0-		
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 2	N	-0-	-0-		
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	22 1	481 2	N	-0-	-0-		
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	18 1	457 3	N	-0-	-0-		
09	0	496	-0-	496	496	19 1	477 3	N	-0-	-0-		
10	0	437	-0-	437	933	16 1	421 3	N	-0-	-0-		

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13		

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	11	1	223	2	N	-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	N	3
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	3	9				
09	0	419	-0-	419	419	12	1	323	3	N	3
10	0	213	-0-	213	632	16	1	403	3	N	3
						8	1	205	3	N	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604		
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	-0-
06	690 N	617	-0-	-73	-0-	28	1	587	2	N	2
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	2	9				
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	758	2	N	1
09	0	698	-0-	698	698	1	9				
10	0	858	-0-	858	1556	25	1	634	3	N	-0-
						27	1	671	3	N	53
						31	1	797	3	N	53
						30	9				80

RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
											13
											13
											13
											13
											13
											13

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
											-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426		
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	N	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	N	-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	N	-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	N	-0-
10	0	254	-0-	254	254	10	1	244	3	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145											
		WELL #:	1	RRCID ->	153256	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1731 - 1738			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
SHIDLER, MARK L., INC. FROST NATIONAL BANK & TRUST		776590											
		WELL #:	2	RRCID ->	100828	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	11337	PERF.10897 - 10956			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		776590											
		WELL #:	7	RRCID ->	223039	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	16381	PERF.10366 - 10418			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		879035											
		WELL #:	8	RRCID ->	288875	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	16200	PERF.10565 - 11335			
05		0 N	73	-0-	73	B	-4399	8	1	65	2	N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4399					N	-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	B	-4399					N	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	B	-4399					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4399					N	-0-
10		0	126	-0-	126	B	-4273	23	1	103	3	N	-0-

RANURA ("J-57")		74744 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
SAXUM OIL & GAS, LLC ARMSTRONG		749687											
		WELL #:	1	RRCID ->	178369	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9979 - 10000			
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY					
GENNESARET INVESTMENTS, LLC YTURRIA L&C CO. NCT-2		300228											
		WELL #:	53	RRCID ->	117983	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7254 - 7284			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)			//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			//CONT.// 300228														
YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #: 54		RRCID -> 126935		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7266 - 7384						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	141	-0-	141	141		141	1		N	-0-					-0-
10		0	105	-0-	105	246		105	1		N	-0-					-0-

YTURRIA, H. ET AL			WELL #: 401		RRCID -> 175600		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4720 - 4723						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H.			WELL #: 406		RRCID -> 198870		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 7994 - 8050						
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09		0	60	-0-	60	60		60	1		Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	45	-0-	45	105		45	1		Y	-0-					3

YTURRIA, H.			WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8916 - 9148						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H.			WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 6998 - 7266						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-

YTURRIA, H.			WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6750 - 6820						
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H.			WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058		PERF. 12840 - 12900						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228									
YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	101	-0-	101	101	101	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	75	-0-	75	176	75	1	Y	-0-		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	1	Y	-0-		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228												
YTURRIA, H.		WELL #:		4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
YTURRIA, H.		WELL #:		4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
YTURRIA, H.		WELL #:		4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-				-0-	
10	0	45	-0-	45	-0-	45	1			Y	-0-				-0-	
YTURRIA, H.		WELL #:		4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-	
TEXRON OPERATING, LLC		850872		WELL #:		1		RRCID -> 290659		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8496 - 8503				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
REALITOS, S.(QUEEN CITY)		75041 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
SIDELINE ENERGY INC.		779921		WELL #:		RRCID -> 112497		COMPL. DATE 07/15/1984		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144	
PLUGGED AND ABANDONED					12/01/1999											

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY (FRIO 7450)		75203 048		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ELECTRAGAS, INC.		247628									
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 064186		COMPL. DATE 08/06/1972			
								TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

STATE OF TEXAS 390		WELL #:		3		RRCID -> 157431		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

RED FISH BAY (FRIO 7500)		75203 064		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 349		WELL #:		6		RRCID -> 051854		COMPL. DATE 12/04/1971		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 348		WELL #:		2		RRCID -> 127065		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 395		WELL #:		3		RRCID -> 233348		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 414		WELL #:		3		RRCID -> 186038		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RED FISH BAY (ZONE 17 L) //CONT.// 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474																	
STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474																	
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360																	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474																	
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006																	

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474																	
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553																	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156																	

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006																	

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

RED FISH BAY (ZONE 45)		75203 831		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 350		WELL #:	4	RRCID ->	246592	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	14576	PERF.10757 - 11427
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 392		WELL #:	6	RRCID ->	217021	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13040 - 13649
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 392		WELL #:	7	RRCID ->	218635	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14060	PERF.12618 - 12749
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 392		WELL #:	5	RRCID ->	226726	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	15010	PERF.12564 - 12792
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (47 ZONE)		75203 910		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 424		WELL #:	7	RRCID ->	164962	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	13022	PERF.12650 - 12950
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)		75205 065		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 344		WELL #:	1	RRCID ->	111396	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11436 - 11478
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY, NORTH (9100-C)			75205 499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 342			WELL #:	1	RRCID ->	209458	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9052 - 9278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750)			75205 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #:	2	RRCID ->	215054	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10729	PERF.	9823 - 9849
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050)			75205 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #:	2	RRCID ->	266186	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10729	PERF.	10338 - 10730
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)			75220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
TEN SAND GAS UNIT 421			WELL #:	3	RRCID ->	043367	COMPL. DATE	11/28/1967	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	N/A
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY, N. (D-5)			75429 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #:	1	RRCID ->	226727	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10138 - 10162
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REEDER (UPPER PETTUS)		75541 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
BRENNAN - BENAVIDES		WELL #: 7059		RRCID -> 118640		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

REILLY (VICKSBURG)		75752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085							
REILLY GAS UNIT		WELL #: 7059		RRCID -> 109604		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2019									

REINA (BASAL QUEEN CITY)		75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
COOPER FOUNDATION		WELL #: 6		RRCID -> 275404		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223	
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 2	2 9 N	2	11
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216 2	3 9 N	3	8
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248 2	3 9 N	3	11
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9 N	1	10
09	210 N	121	-0-	-89	-0-	119 2	2 9 N	2	10
10	0	161	-0-	161	161	159 2	2 9 N	2	10

HORNADAY		WELL #: 2		RRCID -> 275597		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	175 1	295 2 N	-0-	34
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	193 1	271 2 N	2	36
						2 9			
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	190 1	291 2 N	-0-	36
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	356 1	464 2 N	-0-	36
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	178 1	288 2 N	-0-	36
10	0	490	-0-	490	490	191 1	299 2 N	-0-	36

CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 276140		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800	
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-	66
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	66
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	66
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-	66
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	66
10	0	2	-0-	2	2	2 2	N	-0-	66

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #: 1		RRCID -> 188112		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742	
05	1736 N	1557	-0-	-179	-0-	1548 3	9 9 N	8	256
06	1740 N	935	-0-	-805	-0-	927 3	8 9 N	7	263
07	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1403 3	13 9 N	12	275
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2816 3	6 9 N	5	280
09	0	1462	-0-	1462	1462	1454 3	8 9 N	7	287
10	0	2247	-0-	2247	3709	2238 3	9 9 N	8	295

REINA (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.// 75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566										
KNOX, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 188526		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2232 N	1952	-0-	-280	-0-	1952 3	N	-0-			469
06		1800 N	1719	-0-	-81	-0-	1719 3	N	-0-			469
07		2418 N	2018	-0-	-400	-0-	2018 3	N	-0-			469
08		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3	N	-0-			469
09		0	1955	-0-	1955	-0-	1954 3	N	1	9		470
10		0	2034	-0-	2034	-0-	2031 3	N	3	9		473

REISER (WILCOX)		75795 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
K & H FEE 942		WELL #: 5R		RRCID -> 236382		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RETAMIA (WILCOX 9300)		76047 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
BRUNI MINERAL TRUST -B-		WELL #: 3		RRCID -> 066274		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A				
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	48 1	375 2	N	-0-		-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	29 1	228 2	N	-0-		-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	51 1	529 2	N	-0-		-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30 1	283 2	N	-0-		-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20 1	209 2	N	-0-		-0-
10	0		377	-0-	377	-0-	39 1	338 2	N	-0-		-0-

REYES (2500)		76099 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
FIRST ROCK, INC.		269028										
TOM CREWS		WELL #: 4SW		RRCID -> 263516		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD)		76156 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC		073151										
LONG & DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 284077		COMPL. DATE 04/05/2018		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959				N	NO RPT			-0-	

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99	

RICARDO, NORTH (10,200)		76335 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
JOHNSON TRUST UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223630	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10216 - 10226
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)		76336 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SEXAUER		WELL #:	1	RRCID ->	278408	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 8846 - 8856
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO)		76337 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
YAKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	237114	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7440 - 7446
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)		76338 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SEXAUER		WELL #:	1	RRCID ->	204590	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9531 - 9590
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICH HURT (WX. GUERRA)		76375 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DUVAL COUNTY RANCH 578		WELL #:	1	RRCID ->	293146	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10009 - 10121
05	0	12471	-0-	12471	13522	12471 2	N	-0-		-0-
06	32967 X	19445	-0-	-13522	-0-	19445 2	N	-0-		-0-
*07	47331 X	2172	-0-	-45159	-0-	2172 2	N	-0-		-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RICH HURT (WX. LULING)		76375 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DUVAL COUNTY RANCH 578		WELL #:	1	RRCID ->	293547	COMPL. DATE	09/15/2022	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8659 - 8668
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	24598 X	NO RPT	-0-	-24598	-0-		N	NO RPT		-0-
09	52710 X	NO RPT	-0-	-52710	-0-		N	NO RPT		-0-
10	54467 X	NO RPT	-0-	-54467	-0-		N	NO RPT		-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		76375 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
RODESSA OPERATING COMPANY		723592							
DCRC		WELL #:		RRCID -> 177299		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			301
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			301
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			301
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			301
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			301
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			301
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005									

RICHARD KING (FRIO CONS.)		76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
DURANGO RESOURCES CORP.		235945							
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 12		RRCID -> 012898		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 13		RRCID -> 012899		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A	
05	115	X	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	33 1	66 2	-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	209 1	353 2	-0-
08	0		1643	-0-	1643	1643	536 1	1107 2	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	1519			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	782			-0-
06	782	N	-0-	-0-	-782				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		WELL #: B 31	RRCID -> 053658	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 2420	- 2450				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28	RRCID -> 064193	COMPL. DATE 08/27/1975	TOTAL DEPTH 6362	PERF. 5054	- 6067				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2	RRCID -> 118680	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH 5738	PERF. 5361	- 5366				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17	RRCID -> 137650	COMPL. DATE 05/04/2018	TOTAL DEPTH 5651	PERF. 2355	- 2400				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1	RRCID -> 143583	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 3920	- 3940				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7	RRCID -> 145009	COMPL. DATE 03/17/1993	TOTAL DEPTH 6153	PERF. 5196	- 5209				
05	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	1142	2	N	-0-
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	608	1	1199	2	N	-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	584	1	983	2	N	-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	497	1	1026	2	N	-0-
09	0	1744	-0-	1744	1744	629	1	1115	2	N	-0-
10	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	163					N	NO RPT

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9	RRCID -> 145591	COMPL. DATE 06/09/1993	TOTAL DEPTH 5414	PERF. 5014	- 5098				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966				
05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	148	1	1881	2	Y	-0-	
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	999	1	1969	2	Y	-0-	
07	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	977	1	1645	2	Y	-0-	
08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	856	1	1765	2	Y	-0-	
09	0	2730	-0-	2730	2730	984	1	1746	2	Y	-0-	
10	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	1025					Y	NO RPT	

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	477				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	477				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572		
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	5 1	67 2	N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	48 1	81 2	N	-0-	-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	67 1	139 2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	154	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	56 1 98 2 -0-

KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 226890		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122		
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	385 1	1215 2	Y	-0-	-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	54 1	916 2	Y	-0-	-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	156 1	2021 2	Y	-0-	-0-
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	118 1	1681 2	Y	-0-	-0-
09	0	1198	-0-	1198	1198	106 1	1092 2	Y	-0-	-0-
10	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485		
05	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	84
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	98 1	193 2	N	-0-	84
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	47 1	80 2	N	-0-	84
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	112 1	232 2	N	-0-	84
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	84
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	84

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654		
05	358 X	-0-	-0-	-358	-0-			N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. GRAHAM CATTLE CO.		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WELL #: 3		RRCID -> 243899		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5160		- 5178						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-					-0-
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	25 1	426 2		Y	-0-					-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		Y	-0-					-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	51 1	725 2		Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	331	29 1	302 2			-0-
10		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4225		- 4237				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349		PERF. 4306		- 4316				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		672 N	672	-0-	-0-	-0-	226 1	446 2		N	-0-					-0-
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	205 1	346 2		N	-0-					-0-
08		0	675	-0-	675	675	221 1	454 2		N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	675				N	425	153 1	272 2			-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	396				N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A						
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	252 1	796 2		Y	-0-					178
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	42 1	717 2		Y	-0-					178
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 2		Y	-0-					178
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	193 2		Y	-0-					178
09		0	248	-0-	248	248	22 1	226 2		Y	-0-					178
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	62				Y	NO RPT					178

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5212		- 5222				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	136 1	268 2		N	-0-					-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	76 1	128 2		N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776		PERF. 4846		- 4972				
05		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	69 1	135 2		N	-0-					-0-
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	111 1	188 2		N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 252024		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5164		- 5176				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. KING, RICHARD		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		WELL #: R 5	RRCID -> 252938	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5789	- 5792		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15		RRCID -> 253813	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4990	- 4998	
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	1271		N	-0-	-0-
06	1271 X	-0-	-0-	-1271			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29		RRCID -> 253817	COMPL. DATE 09/15/2016	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 5272	- 5282	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 20		RRCID -> 253828	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 5174	- 5180	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID -> 253833	COMPL. DATE 08/17/2009	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5372	- 5380	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 10		RRCID -> 265457	COMPL. DATE 08/26/2009	TOTAL DEPTH 5389	PERF. 5192	- 5198	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 2		RRCID -> 270497	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5540	- 5544	
05	601 X	601	-0-	-0-	-0-	44 1	557 2	N	-0-
06	921 X	921	-0-	-0-	-0-	310 1	611 2	N	-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	281 1	472 2	N	-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	256 1	529 2	N	-0-
09	0	921	-0-	921	921	332 1	589 2	N	-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	394			N	NO RPT

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

RICHARD KING (VICKSBURG III)		76410 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DURANGO RESOURCES CORP.		235945														
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 098028		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5693 -		5695				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RICHARD KING (4900)		76410 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DURANGO RESOURCES CORP.		235945														
GRAHAM CATTLE COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 233973		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4954 -		4968				
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	463	1	1460	2	Y	-0-					-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	36	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	0	386	-0-	-0-	386	34	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

RIGGAN (8900)		76669 664		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WILLACY								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
THOMAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289807		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8892 -		8899				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291039		COMPL. DATE 07/19/2021		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 8930 -		8938				
05	0 N	3151	-0-	3151	B	-11549	72	1	2999	2	N	73				389
							80	9								
06	30 N	174	-0-	144	B	-11405	6	1	166	2	N	2				391
							2	9								
07	1085	871	-0-	-214	B	-11619	15	1	759	2	N	88	360	1		119
							97	9								
08	0	5	-0-	5	B	-11614	1	1	4	2	N	-0-				119
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-214		CANCELLED UNDERAGE ->			-11400							
09	3060	-0-	-0-	-3060	B	-3274					N	-0-				119
10	0	26	-0-	26	B	-3248	8	1	18	2	N	-0-				119

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

RINCON		76721 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
SLICK, T.B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 133638		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3540 -		3580				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO)				76721 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SLICK, T. B. EST. -C-				WELL #: 65	RRCID -> 051380	COMPL. DATE 09/27/1971	TOTAL DEPTH 5617	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SLICK, T.B. EST.-A-485				WELL #: 136	RRCID -> 199739	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 6459	PERF. 3500 - 3514					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221				WELL #: 215	RRCID -> 265267	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH 5920	PERF. 3460 - 4498					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

RINCON (B-2 FRIO)				76721 147	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SLICK, T.B. EST -A-				WELL #: 2	RRCID -> 070834	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
05	3534 #	2879	-0-	-655 B	-6761	576 1	2303 2	Y	-0-			-0-	
06	3030 #	2364	-0-	-666 B	-7427	525 1	1839 2	Y	-0-			-0-	
07	3317 #	2769	-0-	-548 B	-7975	590 1	2179 2	Y	-0-			-0-	
08	3317 #	2851	-0-	-466 B	-8441	633 1	2218 2	Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3546	CANCELLED UNDERAGE ->			-4895					
09	0	2126	-0-	2126 B	-1420	640 1	1486 2	Y	-0-			-0-	
10	0	2907	-0-	2907 B	1487	798 1	2109 2	Y	-0-			-0-	

SLICK, T.B. EST -A-				WELL #: 73	RRCID -> 071462	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 4239	PERF. N/A					
05	176 R	176	-0-	-0- B	-0-	35 1	141 2	Y	-0-			-0-	
06	208 R	208	-0-	-0- B	-0-	46 1	162 2	Y	-0-			-0-	
07	142 R	142	-0-	-0- B	-0-	30 1	112 2	Y	-0-			-0-	
08	244 R	244	-0-	-0- B	-0-	54 1	190 2	Y	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0	229	-0-	229 B	229	68 1	159 2	Y	2	2 1		-0-	
10	0	221	-0-	221 B	450	61 1	160 2	Y	-0-			-0-	

SLICK, T.B. EST -A-				WELL #: 150 U	RRCID -> 074078	COMPL. DATE 11/16/1977	TOTAL DEPTH 3931	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

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

RINCON (C-7)		76721 189		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 012922		COMPL. DATE 12/08/1956		TOTAL DEPTH 4115		PERF. N/A	
SLICK, T. B., EST. -E- -537		WELL #: 4		RRCID -> 012922		COMPL. DATE 12/08/1956		TOTAL DEPTH 4115		PERF. N/A	
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	106	1	422	2	Y	-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	140	1	492	2	Y	-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	127	1	470	2	Y	-0-
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	110	1	384	2	Y	-0-
09	0	513	-0-	513	513	154	1	357	2	Y	-0-
						2	9				
10	0	525	-0-	525	1038	144	1	381	2	Y	-0-

RINCON (E 1 & 2)		76721 210		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 200506		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4126 - 4146	
SLICK, T. B. EST. -A- 527		WELL #: 185		RRCID -> 200506		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5670		PERF. 4126 - 4146	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527		WELL #: 203		RRCID -> 249515		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 4037 - 4763	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 135384		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3393 - 3403	
GARCIA, M.M. "D"		WELL #: 26		RRCID -> 135384		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3393 - 3403	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)		76721 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 193558		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 5236		PERF. 4024 - 4529	
SEMMES TRUST, ET AL "906"		WELL #: 9 T		RRCID -> 193558		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 5236		PERF. 4024 - 4529	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

RINCON (H)		76721 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425												
LA BRISA RANCH 907-1		WELL #: 1		RRCID -> 148514		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
LMB CORP - STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155243		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		216748												
		WELL #: 164		RRCID -> 115410		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK T.B. "H"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
		216748												
		WELL #: 85		RRCID -> 134053		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
		216748												
		WELL #: 160		RRCID -> 137378		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980						
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	75	1	300	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	79	1	277	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	78	1	288	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	77	1	270	2	Y	-0-			-0-
09	0	373	-0-	373	-0-	373	1	261	2	Y	-0-			-0-
10	0	376	-0-	376	-0-	749	1	273	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
		216748												
		WELL #: 163		RRCID -> 140063		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898						
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7112 - 7456		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	376	1	1501	2	Y	-0-			-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	359	1	1258	2	Y	-0-			-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	338	1	1247	2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1423	-0-	-468	-0-	316	1	1107	2	Y	-0-			-0-
09	0	1413	-0-	1413	1413	425	1	988	2	Y	-0-			-0-
10	0	1259	-0-	1259	2672	346	1	913	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7042 - 7116				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7127 - 7510				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786		PERF. 8278 - 8312				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 6691 - 7327				
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	403	1	1611	2	Y	-0-			-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	455	1	1593	2	Y	-0-			-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	463	1	1710	2	Y	-0-			-0-
08	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	433	1	1518	2	Y	-0-			-0-
09	0	2425	-0-	2425	2425	729	1	1694	2	Y	2	2	1	-0-
10	0	2091	-0-	2091	4516	574	1	1517	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6992 - 7304		
05	3875 X	3655	-0-	-220	-0-	727	1	2905	2	Y	21	18	1	15
06	3600 X	3287	-0-	-313	-0-	723	1	2533	2	Y	28	31	1	12
07	3658 X	3201	-0-	-457	-0-	673	1	2487	2	Y	37	36	1	13
08	3658 X	3047	-0-	-611	-0-	668	1	2339	2	Y	36	35	1	14
09	0	3502	-0-	3502	3502	1043	1	2422	2	Y	34	36	1	12
10	0	3410	-0-	3410	6912	926	1	2445	2	Y	35	37	1	10

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	0	33	-0-	-33	-0-	10	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	33				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

05	310 N	136	-0-	-174	-0-	26	1	102	2	Y	7	3	1			4
						8	9									
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	279 N	79	-0-	-200	-0-	17	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	18	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	0	92	-0-	-92	-0-	28	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	0	101	-0-	-101	-0-	28	1	73	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852								
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	53	1	210	2	Y	5	4	1			3
						6	9									
06	780 N	202	-0-	-578	-0-	45	1	157	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	620 N	172	-0-	-448	-0-	37	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	930 X	197	-0-	-733	-0-	44	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	0	320	-0-	320	-0-	96	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	320				Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060								
05	806 N	659	-0-	-147	-0-	128	1	513	2	Y	16	10	1			11
						18	9									
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	132	1	462	2	Y	23	22	1			12
						25	9									
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	108	1	399	2	Y	-0-	12	1			-0-
08	651 N	364	-0-	-287	-0-	81	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	0	368	-0-	368	-0-	111	1	257	2	Y	-0-					-0-
10	0	333	-0-	333	-0-	701	1	242	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	4	1	10	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	0	7	-0-	7	22	2	1	5	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448					
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	24	1	95	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	8	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	21	-0-	21	21	5	1	16	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	56	-0-	56	77	17	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	107	8	1	22	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DLQ G-10	74	-0-	74	167	15	1	58	2	Y	1
06	244 N	77	-0-	-167	-0-	17	1	60	2	Y	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	Y	-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	Y	-0-
09	0	120	-0-	120	120	36	1	84	2	Y	-0-
10	0	45	-0-	45	165	12	1	33	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196			
05	DLQ G-10	81	-0-	81	220	16	1	64	2	Y	1
06	339 N	119	-0-	-220	-0-	26	1	93	2	Y	-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	25	1	92	2	Y	-0-
08	T. A.	69	-0-	69	69	15	1	54	2	Y	-0-
09	T. A.	120	-0-	120	189	36	1	84	2	Y	-0-
10	0	126	-0-	126	315	35	1	91	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684			
05	2635 X	2092	-0-	-543	-0-	418	1	1671	2	Y	3
06	2490 X	2000	-0-	-490	-0-	444	1	1556	2	Y	18
07	2573 X	1996	-0-	-577	-0-	425	1	1571	2	Y	-0-
08	2077 N	1888	-0-	-189	-0-	419	1	1469	2	Y	-0-
09	0	1977	-0-	1977	1977	595	1	1382	2	Y	-0-
10	0	2116	-0-	2116	4093	581	1	1535	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	523	1	2088	2	Y	13	11 1	10
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	435	1	1524	2	Y	408	281 1	137
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	449	1	2011	2	Y	71	144 1	64
08	T. A.	2150	-0-	2150	2150	477	1	1673	2	Y	-0-	64 1	-0-
09	T. A.	2489	-0-	2489	4639	749	1	1740	2	Y	-0-		-0-
10	0	2199	-0-	2199	6838	604	1	1595	2	Y	-0-		-0-
SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534				
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196				
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	71	1	284	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	57	1	199	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	59	1	218	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	246	-0-	246	246	55	1	191	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	349	-0-	349	595	105	1	244	2	Y	-0-		-0-
10	0	310	-0-	310	905	85	1	225	2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800				
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	456	1	1821	2	Y	-0-		-0-
06	2250 N	1911	-0-	-339	-0-	424	1	1487	2	Y	-0-		-0-
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	461	1	1701	2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	1944	-0-	1944	1944	432	1	1512	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	2134	-0-	2134	4078	641	1	1487	2	Y	5	3 1	2
10	0	2207	-0-	2207	6285	606	1	1601	2	Y	-0-	2 1	-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892				
05	4371 X	4000	-0-	-371	-0-	793	1	3166	2	Y	37	27 1	25
06	4170 X	3746	-0-	-424	-0-	818	1	2865	2	Y	57	55 1	27
07	4154 X	3953	-0-	-201	-0-	825	1	3048	2	Y	73	69 1	31
08	T. A.	3696	-0-	3696	3696	80	1	2815	2	Y	71	69 1	33
09	T. A.	4024	-0-	4024	7720	1188	1	2757	2	Y	72	75 1	30
10	0	3992	-0-	3992	11712	1075	1	2840	2	Y	70	76 1	24

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		254	RRCID ->	257419	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7506 - 7528	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263 N	1917	-0-	-346	-0-	381	1	1523	2	Y	12	11 1	11
06	2130 N	1810	-0-	-320	-0-	13	9	399	1	Y	11	15 1	7
07	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	12	9	416	1	Y	15	15 1	7
08	T. A.	1895	-0-	1895	1895	17	9	419	1	Y	5	8 1	4
09	T. A.	2004	-0-	2004	3899	6	9	601	1	Y	6	7 1	3
10	0	1846	-0-	1846	5745	7	9	507	1	Y	-0-	3 1	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		253	RRCID ->	257580	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6854 - 7030	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		258	RRCID ->	261349	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6628 - 6792	
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	317	1	1265	2	Y	21	17 1	14
06	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	23	9	335	1	Y	28	30 1	12
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	31	9	351	1	Y	37	35 1	14
08	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	41	9	330	1	Y	36	35 1	15
09	0	1386	-0-	1386	1386	40	9	406	1	Y	34	36 1	13
10	0	1845	-0-	1845	3231	37	9	496	1	Y	35	37 1	11
						39	9						

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		255	RRCID ->	262205	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	6722 - 6984	
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	62	1	247	2	Y	-0-		-0-
06	990 N	247	-0-	-743	-0-	55	1	192	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	32	1	119	2	Y	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	103	1	360	2	Y	-0-		-0-
09	0	165	-0-	165	165	48	1	111	2	Y	5	3 1	2
10	0	225	-0-	225	390	6	9	62	1	Y	-0-	2 1	-0-
						62	1						

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		260	RRCID ->	263519	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	7832	PERF.	6973 - 6988	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	N	-0-		-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	26	1	90	2	N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	N	-0-		-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	18	1	62	2	N	-0-		-0-
09	0	129	-0-	129	129	39	1	90	2	N	-0-		-0-
10	0	121	-0-	121	250	33	1	88	2	N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782									
05	1395 N	909	-0-	-486	-0-	182	1	727	2	Y	-0-	3	1			5	
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	5	1			-0-	
07	1116 N	652	-0-	-464	-0-	139	1	513	2	Y	-0-					-0-	
08	T. A.	1190	-0-	1190	1190	264	1	926	2	Y	-0-					-0-	
09	T. A.	1269	-0-	1269	2459	381	1	884	2	Y	4	3	1			1	
						4	9										
10	0	1273	-0-	1273	3732	350	1	923	2	Y	-0-	1	1			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038									
05	3100 N	1735	-0-	-1365	239403	345	1	1380	2	N	9	7	1			8	
						10	9										
06	3000 N	1647	-0-	-1353	238050	363	1	1272	2	N	11	12	1			7	
						12	9										
07	3100 N	1722	-0-	-1378	236672	363	1	1342	2	N	15	14	1			8	
						17	9										
08	3100 N	1578	-0-	-1522	235150	347	1	1216	2	N	14	14	1			8	
						15	9										
09	0	1819	-0-	1819	236969	543	1	1261	2	N	14	15	1			7	
						15	9										
10	0	1743	-0-	1743	238712	475	1	1253	2	N	14	15	1			6	
						15	9										

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130									
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	2	N	-0-					-0-	
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-	
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	17	-0-	17	17	5	1	12	2	N	-0-					-0-	
10	0	96	-0-	96	113	26	1	70	2	N	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126									
05	DLQ G-10	154	-0-	154	788	31	1	123	2	Y	-0-					-0-	
06	922 N	134	-0-	-788	-0-	30	1	104	2	Y	-0-					-0-	
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	30	1	111	2	Y	-0-					-0-	
08	T. A.	109	-0-	109	109	24	1	85	2	Y	-0-					-0-	
09	T. A.	314	-0-	314	423	93	1	215	2	Y	5	3	1			2	
						6	9										
10	0	346	-0-	346	769	95	1	251	2	Y	-0-	2	1			-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136															
URSHEL, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476			
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-		91
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		91
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-		91
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	308	188 1	211
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	147	185 1	173
10	0	1670	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	134	189 1	118
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800			
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6734 - 7311		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-			43
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-			43
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-			43
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-			43
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-			43
10	0	2090	-0-	2090	2090	2090	2	N	-0-			43

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6104 - 6248		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 6173 - 6187		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6322 - 6474		
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2	N	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
09	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2	N	-0-			-0-
10	0	478	-0-	478	478	478	2	N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6640 - 6708		
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1173	2	77 9	N	70	126 1	22
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1168	2	14 9	N	13		35
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1126	2	13 9	N	12		47
08	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1128	2	6 9	N	5		52
09	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1094	2	20 9	N	18		70
10	0	1174	-0-	1174	1174	1150	2	24 9	N	22		92

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6570 - 6690		
05	4805 X	4496	-0-	-309	-0-	4356	2	140 9	N	127		190
06	4650 X	4137	-0-	-513	-0-	4103	2	34 9	N	31		221
*07	4805 X	4328	-0-	-477	-0-	4325	2	3 9	N	3	184 7	40
08	4495 X	4286	-0-	-209	-0-	4286	2		N	-0-		40
09	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		N	-0-		40
10	0	4438	-0-	4438	4438	4438	2		N	-0-		40

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5944 - 6275		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1398	-0-	1398	1398	1398	2			Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				4 0	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4	N	4	128	1			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034								
05	2480 N	2340	-0-	-140	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	1735	-0-	-590	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
10	0	2487	-0-	2487	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 181250		COMPL. DATE 07/16/2017		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593								
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598								
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					165
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					165
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					165
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	345	2	28	9	N	25					190
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	399	2	30	9	N	27	177	1			40
10	0	206	-0-	206	-0-	206	2			N	-0-					40

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263								
*11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					48
*12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	N	15					63
*01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					63
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					63
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	918	2	54	9	N	49					112
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					112
05	589 N	41	-0-	-548	-0-	41	2			N	-0-					112
06	570 N	22	-0-	-548	-0-	22	2			N	-0-					112
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					112
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668								
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	30741	-0-	27641	-0-	27641	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	28411	-0-	25411	-0-	25411	2			N	-0-					-0-
10	0	21194	-0-	21194	-0-	74246	2			N	-0-					-0-

SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030								
05	1074 X	300	-0-	-774	-0-	300	2			Y	-0-					57
06	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					57
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					57
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					57
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					57
10	0	287	-0-	287	-0-	287	2			Y	-0-					57

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1759 2	11 9	N	10				112
06		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1848 2	11 9	N	10	11 1			111
07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1799 2	13 9	N	12				123
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2175 2	8 9	N	7				130
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1935 2	14 9	N	13				143
10		0	1971	-0-	1971	1971	1954 2	17 9	N	15				158

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920						
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-				-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-				-0-
07		11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2		Y	-0-				-0-
08		T. A.	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-				-0-
10		T. A.	10	-0-	10	14	1 1	9 2	Y	-0-				-0-

SLICK		WELL #: 5351		RRCID -> 259449		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		RRCID -> 116495		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143						
SLICK		WELL #: 1												
05	1023 X	989	-0-	-34	-0-	981 2	8 9	N	7					170
06	990 X	604	-0-	-386	-0-	603 2	1 9	N	1					171
07	1023 X	686	-0-	-337	-0-	678 2	8 9	N	7					178
08	1023 X	958	-0-	-65	-0-	946 2	12 9	N	11					189
09	0	452	-0-	452	452	445 2	7 9	N	6					195
10	0	1039	-0-	1039	1491	1026 2	13 9	N	12					207

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 084911		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735						
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 34												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 117431		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938						
05	13454 X	13229	-0-	-225	-0-	2415 1	10653 2	Y	146	146	1			140
06	13020 X	12945	-0-	-75	-0-	1650 1	11211 2	Y	76	72	1			144
07	13454 X	13299	-0-	-155	-0-	1828 1	11349 2	Y	111	148	1			107
08	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	1716 1	11107 2	Y	674	563	1			218
09	0	13505	-0-	13505	13505	2316 1	10437 2	Y	684	733	1			169
10	0	13562	-0-	13562	27067	2528 1	10613 2	Y	383	271	1			281

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
CARDENAS, R.R.		WELL #: 3		RRCID -> 126691		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A.		WELL #: 4		RRCID -> 128549		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643								
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	268	1	1181	2	Y	33	33	1			2
						36	9									
06	1110 N	777	-0-	-333	-0-	97	1	660	2	Y	18	17	1			3
						20	9									
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	216	1	1344	2	Y	25	28	1			-0-
						28	9									
08	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	171	1	1104	2	Y	29	24	1			5
						32	9									
09	0	847	-0-	847	847	148	1	666	2	Y	30	32	1			3
						33	9									
10	0	1281	-0-	1281	2128	243	1	1020	2	Y	16	12	1			7
						18	9									

ORIVE, A.		WELL #: 5		RRCID -> 141840		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44		RRCID -> 149020		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORIVE, A.		WELL #: 6		RRCID -> 151520		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #: 2		RRCID -> 151880		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39		RRCID -> 154183		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 8852		PERF. 4692		-		5768		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 4080		-		4094		
05	T. A.	251	-0-	251	251	34	1	150	2	Y	61	61	1			59
06	T. A.	464	-0-	464	715	50	1	340	2	Y	67	63	1			63
07	T. A.	446	-0-	446	1161	74	9	280	2	Y	110	164	1			9
08	1920 N	759	-0-	-1161	-0-	121	9	543	2	Y	120	100	1			29
09	0	464	-0-	464	464	84	1	275	2	Y	116	129	1			16
10	0	474	-0-	474	938	132	9	323	2	Y	67	48	1			35
						77	1									
						74	9									

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 5795		-		5809		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037		PERF. 6150		-		6160		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6165		-		6171		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6022		-		7510		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
					CODE	CODE			AMT		
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	70 1	308 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	49 1	335 2	Y	2	2 1	3
						2 9					
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	64 1	397 2	Y	2	3 1	2
						2 9					
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	50 1	324 2	Y	3	2 1	3
						3 9					
09	0	387	-0-	387	387	70 1	314 2	Y	3	3 1	3
						3 9					
10	0	388	-0-	388	775	74 1	313 2	Y	1	1 1	3
						1 9					

REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392			
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	20 1	89 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	48 1	327 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	45 1	281 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	33 1	212 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
09	0	225	-0-	225	225	40 1	182 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
10	0	230	-0-	230	455	44 1	184 2	Y	2	1 1	1
						2 9					

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	182669	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 4708 - 4740	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-2716	-0-	51 1	226 2	Y	13	13 1	1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-1191	-0-	14 9	367 2	Y	7	6 1	2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-1324	-0-	54 1	242 2	Y	6	7 1	1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-1367	-0-	8 9	101 2	Y	4	4 1	1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-170	-0-	39 1	194 2	Y	12	13 1	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	107	107	7 9	81 2	Y	6	4 1	2

GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 16	RRCID ->	185942	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5604 - 6258	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	188092	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7819	PERF. 3741 - 3750	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	191237	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 5996 - 6010	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
		WELL #: 7		RRCID -> 206500		COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	244 1 606 9	1078 2	Y	551	551 1	18
06	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	96 1 315 9	654 2	Y	286	271 1	33
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	117 1 460 9	725 2	Y	418	451 1	-0-
08	1736 N	1025	-0-	-711	-0-	71 1 495 9	459 2	Y	450	376 1	74
09	0	668	-0-	668	668	30 1 504 9	134 2	Y	458	490 1	42
10	0	329	-0-	329	997	12 1 267 9	50 2	Y	243	172 1	113
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211353		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 52		RRCID -> 211506		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 53		RRCID -> 212895		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326		
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	341 1 9 9	1505 2	Y	8	8 1	-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	279 1 4 9	1897 2	Y	4	4 1	-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	288 1 7 9	1788 2	Y	6	6 1	-0-
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	271 1 7 9	1755 2	Y	6	5 1	1
09	0	1918	-0-	1918	1918	347 1 8 9	1563 2	Y	7	7 1	1
10	0	1851	-0-	1851	3769	355 1 4 9	1492 2	Y	4	3 1	2
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213179		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 213316		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 57		RRCID -> 214756		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566	
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	127 1	561 2	Y	-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	84 1	573 2	Y	-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	90 1	561 2	Y	-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	100 1	646 2	Y	-0-
09	0	1910	-0-	1910	1910	332 1	1498 2	Y	73
						80 9			73 1
10	0	1747	-0-	1747	3657	327 1	1375 2	Y	41
						45 9			29 1
									12

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650	
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	68 1	302 2	Y	18
						20 9			18 1
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	36 1	242 2	Y	9
						10 9			9 1
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	51 1	320 2	Y	14
						15 9			15 1
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	57 1	367 2	Y	13
						14 9			11 1
09	0	431	-0-	431	431	75 1	339 2	Y	15
						17 9			16 1
10	0	428	-0-	428	859	80 1	338 2	Y	9
						10 9			6 1
									4

CARDENAS, R. R.		WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830	
05	403 N	262	-0-	-141	-0-	48 1	214 2	Y	-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	44 1	301 2	Y	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	32 1	196 2	Y	-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	64 1	414 2	Y	-0-
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	55 1	248 2	Y	-0-
10	0	344	-0-	344	344	66 1	278 2	Y	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662 WELL #: C 17		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990														
05	1984 N	1815	-0-	-169	-0-	288 256	1 9	1271	2	Y	233	233	1	4
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	184 125	1 9	1251	2	Y	114	108	1	10
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	206 194	1 9	1282	2	Y	176	186	1	-0-
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	238 209	1 9	1540	2	Y	190	159	1	31
09	0	1670	-0-	1670	1670	265 209	1 9	1196	2	Y	190	203	1	18
10	0	1632	-0-	1632	3302	291 117	1 9	1224	2	Y	106	75	1	49

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID -> 229960		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230755		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484								
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	33	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	16	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	0	88	-0-	88	88	16	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	0	98	-0-	98	186	19	1	79	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A.		WELL #: 9		RRCID -> 242577		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648								
05	1984 N	597	-0-	-1387	-0-	109	1	480	2	Y	7	7	1			3
06	1170 N	823	-0-	-347	-0-	105	1	715	2	Y	3	3	1			3
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	94	1	581	2	Y	4	6	1			1
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	149	1	964	2	Y	6	5	1			2
09	0	772	-0-	772	772	139	1	626	2	Y	6	6	1			2
10	0	981	-0-	981	1753	188	1	790	2	Y	3	2	1			3

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. REILLY HEIRS		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 9425			PERF. 8851 - 9212				
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	182	1	803	2	Y	7	7	1		-0-
06		1200 N	511	-0-	-689	-0-	65	1	443	2	Y	3	3	1		-0-
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	141	1	873	2	Y	5	5	1		-0-
08		992 N	951	-0-	-41	-0-	126	1	818	2	Y	6	5	1		1
09		0	900	-0-	900	900	162	1	732	2	Y	5	6	1		-0-
10		0	726	-0-	726	1626	139	1	584	2	Y	3	2	1		1

		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019			TOTAL DEPTH 8965			PERF. 6204 - 6214				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

		WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 9618			PERF. 6200 - 6220				
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

		WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016			TOTAL DEPTH 9210			PERF. 6914 - 6962				
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	30	1	131	2	Y	12	12	1		-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	13	9	330	2	Y	13	12	1		1
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	49	1	96	2	Y	4	5	1		-0-
08		186 N	122	-0-	-64	-0-	14	9	99	2	Y	7	6	1		1
09		0	281	-0-	281	281	15	1	219	2	Y	12	12	1		1
10		0	486	-0-	486	767	8	9	384	2	Y	10	7	1		4

		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 9520			PERF. 5730 - 5738				
05		1550 N	1202	-0-	-348	-0-	222	1	980	2	Y	-0-				-0-
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	224	1	1523	2	Y	-0-				-0-
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	235	1	1461	2	Y	-0-				-0-
08		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	263	1	1703	2	Y	-0-				-0-
09		0	1872	-0-	1872	1872	340	1	1532	2	Y	-0-				-0-
10		0	1882	-0-	1882	3754	362	1	1520	2	Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708								
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	13	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	4	1	16	2	Y	68	68	1	2
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	75	9	44	2	Y	25	24	1	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	2	1	1
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	28	9	161	2	Y	18	15	1	4
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20	9	133	2	Y	18	19	1	3
10	0	118	-0-	118	118	30	1	80	2	Y	17	12	1	8
						19	9							
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425												
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29		RRCID -> 240336		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3926 - 6770		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3102 - 3186				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 3156 - 3161		
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908		PERF. 3393 - 3413				
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 3420 - 3450				
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.//		865425										
LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #:		9171	RRCID ->	270273	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3507	-	3831
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LA BRISA RANCH BELMONT		WELL #:		3	RRCID ->	283324	COMPL. DATE	01/02/2018	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3300	-	3306
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		916954	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7806	-	7826
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		WELL #:		76721 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662										
LA BRISA RANCH		WELL #:		1 T	RRCID ->	162586	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	5640	-	5660
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

LA BRISA RANCH		WELL #:		1AT	RRCID ->	176135	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5644	-	5672
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

RINCON (VICKSBURG SAND)		WELL #:		76721 693	ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310										
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #:		183	RRCID ->	195491	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4889	-	5538
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. 789662																	
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425																	
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																	
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425																	
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992																	
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748																	
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550)		//CONT.// 76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748										
SLICK ESTATE '527'		WELL #: 1		RRCID -> 192378		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, E. (FRIO 4030)		76722 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
REA OIL & GAS, INC.		695743										
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 C		RRCID -> 063232		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, E. (FRIO 4200)		76722 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
REA OIL & GAS, INC.		695743										
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 T		RRCID -> 063233		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH		76723 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ "B"		WELL #: 29 L		RRCID -> 133856		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915										
D.D. OIL CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 252712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (C-1)
WESTERN GLOBAL OIL, INC
GARZA-RIVAS UNIT

76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
911915
WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

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

RINCON, NORTH (COATES -B-)
SCORPION OPERATING, INC.
HEARD, J.F.B.

76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
758492
WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (D- 1)
WESTERN GLOBAL OIL, INC
GARZA - RIVAS UNIT

76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
911915
WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (D- 3)
WESTERN GLOBAL OIL, INC
GARZA, JUAN M.

76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
911915
WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)
NADCF RECOVERY GROUP, INC.
DAVENPORT

76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
598932
WELL #: RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
HALL, J.F. STATE		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 4412 - 4428					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SAENZ, M. --STATE-		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 4174 - 4185					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC GARZA-RIVAS UNIT		911915		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4081 - 4093			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY CAMERON, DON		386310		WELL #: 2		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	303	1	1209	2	Y	-0-				-0-
06	1830 N	1161	-0-	-669	-0-	258	1	903	2	Y	-0-				-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	321	1	1187	2	Y	-0-				-0-
08	2232 X	829	-0-	-1403	-0-	184	1	645	2	Y	-0-				-0-
09	0	1464	-0-	1464	-0-	441	1	1023	2	Y	-0-				-0-
10	0	1399	-0-	1399	-0-	2863	1	1015	2	Y	-0-				-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC EVELYN CAMERON STATE		483460		WELL #: 1		RRCID -> 159252		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3154 - 3196			
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-				64
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				64
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-				64
08	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-				64
09	0	582	-0-	582	-0-	582	3			N	-0-				64
*10	1175 N	593	-0-	-582	-0-	593	3			N	-0-				64
SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J. F. B.		758492		WELL #: 2B		RRCID -> 056590		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
THREE C EXPLORATION, LLC				857512												
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915				CNTY: STARR								
GARZA, JUAN M.		WELL #:		2	RRCID ->	033424	COMPL. DATE	05/21/1964	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR								
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460												
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492				CNTY: STARR								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (FRIO 5300)				76723 184	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
THOMAS, MARY S.		WELL #:		3 U	RRCID ->	124190	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (G-76)				76723 208	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR								
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425												
GARZA STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172472	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MARTINEZ -B-		WELL #: 43R		RRCID -> 229384		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
EVELYN CAMERON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 160580		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870					
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	2	N	-0-			-0-
06	810	N	647	-0-	-163	-0-	647	2	N	-0-			-0-
07	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	3	N	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
09	0		605	-0-	605	-0-	605	3	N	-0-			-0-
*10	1243	N	638	-0-	-605	-0-	638	3	N	-0-			-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 168900		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #: 7A		RRCID -> 199513		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160)		76723 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915											
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 0304		RRCID -> 075911		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460											
CAMERON, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176					
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			83
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			83
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-			83
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-			83
09	0		914	-0-	914	-0-	914	3	N	-0-			83
*10	1761	N	847	-0-	-914	-0-	847	3	N	-0-			83

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		//CONT.// 76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460								
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 2		RRCID -> 165423		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-
09	0	813	-0-	813	813	813 3	N	-0-		-0-
*10	1566 N	753	-0-	-813	-0-	753 3	N	-0-		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0104		RRCID -> 073238		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.		758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1 C		RRCID -> 046591		COMPL. DATE 07/01/1969		TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		911915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WELL #: 3A		RRCID -> 142998		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #: 108		RRCID -> 135827		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000)		76723 424		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0301		RRCID -> 012953		COMPL. DATE 06/22/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

RINCON, NORTH (STRAY 4270)		76723 428		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
COATES 553		WELL #: 8		RRCID -> 209878		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 4278 - 4294			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620)		76723 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MARTINEZ -B-		WELL #: 49		RRCID -> 179405		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 4677 - 4684			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR			
HEARD, J. F. B.		WELL #: 6A		RRCID -> 167769		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4610 - 4616			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000)		76723 436		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.		758492											
HEARD, J.F.B.		WELL #: 2 A		RRCID -> 143454		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5019 - 5021			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG)		76723 448		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460											
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 4		RRCID -> 161394		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)				76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MARTINEZ -B-				WELL #: 31	RRCID -> 013017	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 6810	- 6900					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ -B-				WELL #: 48	RRCID -> 164821	COMPL. DATE 10/06/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6974	- 7014					
05		1674 N	1546	-0-	-128	-0-	183	1	1363	2	Y	-0-		-0-
06		1590 N	1543	-0-	-47	-0-	174	1	1369	2	Y	-0-		-0-
07		1643 N	1591	-0-	-52	-0-	193	1	1398	2	Y	-0-		-0-
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	207	1	1358	2	Y	6	3 1	3
09		0	1534	-0-	1534	1534	252	1	1272	2	Y	9	4 1	8
10		0	1858	-0-	1858	3392	400	1	1448	2	Y	9	5 1	12
							10	9						

MARTINEZ -B-				WELL #: 54	RRCID -> 177641	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6168	- 6988					
05		1209 N	883	-0-	-326	-0-	104	1	779	2	Y	-0-		-0-
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	121	1	950	2	Y	-0-		-0-
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	125	1	904	2	Y	-0-		-0-
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	119	1	782	2	Y	-0-		-0-
09		0	724	-0-	724	724	120	1	604	2	Y	-0-		-0-
10		0	845	-0-	845	1569	183	1	662	2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ C				WELL #: 6	RRCID -> 185641	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7052	- 7122					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARTINEZ C				WELL #: 8	RRCID -> 189648	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 7852	PERF. 6888	- 7746					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MARTINEZ B				WELL #: 33U	RRCID -> 211172	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 6198	- 6286					
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ "B"		WELL #:		42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5920 - 5929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, B		WELL #:		57	RRCID ->	212265	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 5184 - 7558	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		24	RRCID ->	156041	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7127 - 7985	
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-		-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2	Y	-0-		-0-
07	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2	Y	-0-		-0-
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2	Y	-0-		-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	Y	-0-		-0-
10	0		519	-0-	519	-0-	519	2	Y	-0-		-0-

HALL, J. F. STATE		WELL #:		26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 5967 - 6128	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, C. M.		WELL #:		16	RRCID ->	223214	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6171 - 6179	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALL, J. F. STATE		WELL #:		29	RRCID ->	228703	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 7256 - 7270	
05	1240	N	911	-0-	-329	-0-	911	2	N	-0-		18
06	1200	N	794	-0-	-406	-0-	794	2	N	-0-		18
07	1178	N	776	-0-	-402	-0-	776	2	N	-0-		18
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2	N	-0-		18
09	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	2	N	-0-		18
10	0		1458	-0-	1458	-0-	1458	2	N	-0-		18

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054															
TCR SPEER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 234649		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TCR SPEER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HALL, C. M.		WELL #: 19		RRCID -> 272672		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 22		RRCID -> 292122		COMPL. DATE 01/13/2022		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9114 - 9196									
05	59706 X	21321	-0-	-38385	-0-	21086	2	235	9	N	214	181	1			269	
06	57780 X	16873	-0-	-40907	-0-	16699	2	174	9	N	158	183	1			244	
07	38998 X	21826	-0-	-17172	-0-	21718	2	108	9	N	98	179	1			163	
08	33170 X	17190	-0-	-15980	-0-	17111	2	79	9	N	72					235	
09	27750 X	15099	-0-	-12651	-0-	15046	2	53	9	N	48	181	1			102	
10	0	14371	-0-	14371	14371	14310	2	61	9	N	55					157	

MERIT ENERGY COMPANY		561136															
GARZA, A. M., STATE		WELL #: 4 U		RRCID -> 013013		COMPL. DATE 03/04/2021		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 6398 - 8245									
05	3100 N	3219	-0-	119	3638	206	1	1784	2	Y	1117	1171	0			178	
						1229	9										
06	3000 N	2766	-0-	-234	3404	197	1	1616	2	Y	866	874	0			170	
						953	9										
07	5852 X	2448	-0-	-3404	-0-	173	1	1325	2	Y	864	972	0			62	
						950	9										
08	6138 X	2713	-0-	-3425	-0-	199	1	1537	2	Y	888	830	0			120	
						977	9										
09	5940 X	2846	-0-	-3094	-0-	202	1	1559	2	Y	986	900	0			206	
						1085	9										
10	0	4101	-0-	4101	4101	310	1	2406	2	Y	1259	1307	0			158	
						1385	9										

GARZA, A. M., -STATE-		WELL #: 13		RRCID -> 042818		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
THOMAS-RIFE G. U.		WELL #: 4 C		RRCID -> 051804		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARZA, A. M., -STATE		WELL #: 3AL		RRCID -> 056429		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MARTINEZ, F.F.		WELL #: 1		RRCID -> 072144		COMPL. DATE 07/07/1977		TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A		
05	1178 N	397	-0-	-781	-0-	397 2	N	-0-		-0-
06	1170 N	451	-0-	-719	-0-	451 2	N	-0-		-0-
07	527 N	12	-0-	-515	-0-	12 2	N	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2	N	-0-		-0-
10	0	823	-0-	823	-0-	823 2	N	-0-		-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 121634		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714		
05	18 X	9	-0-	-9	-0-	1 1 8 2	Y	-0-		-0-
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	38 1 310 2	Y	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15 1 118 2	Y	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1 93 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	59	-0-	-241	-0-	7 1 52 2	Y	-0-		-0-
10	0	15	-0-	15	-0-	15 2 13 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955		
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1 16 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1 25 2	Y	-0-		-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1 19 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1 24 2	Y	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	-0-	29 1 28 2	Y	-0-		-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856		
05	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	212 1 1834 2	Y	-0-		-0-
06	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	222 1 1814 2	Y	-0-		-0-
07	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	271 1 2078 2	Y	-0-		-0-
08	2635 X	2499	-0-	-136	-0-	286 1 2213 2	Y	-0-		-0-
09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	289 1 2227 2	Y	-0-		-0-
10	0	2466	-0-	2466	-0-	281 1 2185 2	Y	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CAMERON 487		WELL #: 1		RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2022 - WELL PLUGGED 9/13/2022																

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174								
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	51	54	0			8
						56	9									
06	360 N	234	-0-	-126	-0-	21	1	169	2	Y	40	40	0			8
						44	9									
07	279 N	199	-0-	-80	-0-	19	1	145	2	Y	32	38	0			2
						35	9									
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	Y	8	9	0			1
						9	9									
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	18	1	136	2	Y	8	7	0			2
						9	9									
10	0	218	-0-	218	218	24	1	185	2	Y	8	9	0			1
						9	9									

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID -> 174499		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175381		COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3503 X	2121	-0-	-1382	-0-	213	1	1842	2	Y	60	63 0	10
						66	9						
06	3270 X	2040	-0-	-1230	-0-	217	1	1772	2	Y	46	47 0	9
						51	9						
07	3193 X	2326	-0-	-867	-0-	262	1	2013	2	Y	46	52 0	3
						51	9						
08	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	282	1	2181	2	Y	47	44 0	6
						52	9						
09	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	283	1	2183	2	Y	53	48 0	11
						58	9						
10	0	2614	-0-	2614	2614	290	1	2250	2	Y	67	70 0	8
						74	9						

GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/01/2020			TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	31372 X	23105	-0-	-8267	-0-	2392	1	20700	2	Y	12	12 0	2
						13	9						
06	32070 X	20036	-0-	-12034	-0-	2181	1	17845	2	Y	9	9 0	2
						10	9						
07	33139 X	21771	-0-	-11368	-0-	2509	1	19252	2	Y	9	10 0	1
						10	9						
08	28179 X	23965	-0-	-4214	-0-	2740	1	21215	2	Y	9	9 0	1
						10	9						
09	26460 X	24570	-0-	-1890	-0-	2819	1	21740	2	Y	10	9 0	2
						11	9						
10	0	24984	-0-	24984	24984	2848	1	22121	2	Y	14	14 0	2
						15	9						

COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	240	1	2076	2	Y	12	12 0	2
						13	9						
06	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	610	1	4995	2	Y	9	9 0	2
						10	9						
07	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	701	1	5375	2	Y	9	10 0	1
						10	9						
08	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	654	1	5065	2	Y	9	9 0	1
						10	9						
09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	636	1	4901	2	Y	10	9 0	2
						11	9						
10	0	5886	-0-	5886	5886	670	1	5201	2	Y	14	14 0	2
						15	9						

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	12 1	101 2	Y	18	19 0		3
						20 9						
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	39 1	317 2	Y	14	14 0		3
						15 9						
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	71 2	Y	3	6 0		-0-
						3 9						
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	70 1	542 2	Y	12	10 0		2
						13 9						
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	124 1	954 2	Y	15	14 0		3
						17 9						
10	0	763	-0-	763	763	85 1	657 2	Y	19	20 0		2
						21 9						
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024			
05	868 N	475	-0-	-393	-0-	49 1	426 2	Y	-0-			-0-
06	810 N	479	-0-	-331	-0-	52 1	427 2	Y	-0-			-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	65 1	499 2	Y	-0-			-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	74 1	573 2	Y	-0-			-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	76 1	589 2	Y	-0-			-0-
10	0	666	-0-	666	666	76 1	590 2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986			
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			140
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	192 2	14 9	N	-0-			153
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			153
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-			153
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2		N	-0-			153
10	0	70	-0-	70	70	70 2		N	-0-			153
COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814			
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			145
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			145
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	344 2	13 9	N	12			157
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1180 2	17 9	N	15			172
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1004 2	3 9	N	3			175
10	0	1154	-0-	1154	1154	1119 2	35 9	N	32			207
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID -> 181124		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
COATES 553		WELL #: 10		RRCID -> 181192		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1458	2	17	9	N	15			92
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11			103
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1414	2	15	9	N	14			117
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	N	6			123
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1296	2	13	9	N	12			135
10	0	1365	-0-	1365	1365	1351	2	14	9	N	13			148

COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 03/31/2022			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7513 - 7708					
05	3100 N	44503	-0-	41403	91248	43396	2	1107	9	N	1006	1104	1	82
06	126460 X	35212	-0-	-91248	-0-	34713	2	499	9	N	454	363	1	173
07	27832 X	27832	-0-	-0-	-0-	27483	2	349	9	N	317	360	1	130
08	19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	18956	2	202	9	N	184	184	1	130
09	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	14494	2	196	9	N	178	188	1	120
10	0	14828	-0-	14828	14828	14598	2	230	9	N	209	187	1	142

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598					
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-			73
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			73
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			73
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			73
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			73
10	0	423	-0-	423	423	423	2			N	-0-			73

YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814					
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	795	2	26	9	N	24	156	1	17
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			17
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	883	2	28	9	N	25			42
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8			50
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	806	2	22	9	N	20			70
10	0	905	-0-	905	905	869	2	36	9	N	33			103

COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099					
05	1116 X	432	-0-	-684	-0-	432	2			N	-0-			136
06	1080 X	679	-0-	-401	-0-	679	2			N	-0-			136
07	1116 X	68	-0-	-1048	-0-	68	2			N	-0-			136
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			136
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			136
10	0	2093	-0-	2093	2093	2052	2	41	9	N	37	151	1	22

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165								
05	6448 X	4829	-0-	-1619	-0-	500	1	4329	2	Y	-0-					-0-
06	6240 X	4288	-0-	-1952	-0-	467	1	3821	2	Y	-0-					-0-
07	6417 X	5302	-0-	-1115	-0-	611	1	4691	2	Y	-0-					-0-
08	6417 X	5228	-0-	-1189	-0-	598	1	4630	2	Y	-0-					-0-
09	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	643	1	4955	2	Y	-0-					-0-
10	0	5786	-0-	5786	-0-	660	1	5126	2	Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7035 - 7165								
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					131
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					131
07	3100 N	13886	-0-	10786	10786	13755	2	131	9	N	119					250
08	3100 N	13692	-0-	10592	21378	13548	2	144	9	N	131	184	1			197
09	3000 N	11924	-0-	8924	30302	11794	2	130	9	N	118	182	1			133
10	0	10667	-0-	10667	40969	10601	2	66	9	N	60					193

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295								
05	14B2 EXT	2360	-0-	2360	2360	2345	2	15	9	N	14					27
06	14B2 EXT	2717	-0-	2717	5077	2488	2	229	9	N	208	178	1			57
07	14B2 EXT	1458	-0-	1458	6535	1427	2	31	9	N	28					85
08	8085 X	1550	-0-	-6535	-0-	1531	2	19	9	N	17					102
09	2730 X	1075	-0-	-1655	-0-	981	2	94	9	N	85					187
10	0	978	-0-	978	978	930	2	48	9	N	44	184	1			47

SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584								
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	0	910	-0-	910	910	910	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SEYFREIDT 928		WELL #:		3	RRCID ->	193079	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8547 -	9100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
10	0	1417	-0-	1417	1417	1417 2		N	-0-			-0-

SLICK 230 " A "		WELL #:		6	RRCID ->	194399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8665 -	9256
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	195771	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 6575 -	7706
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEYFREIDT 928		WELL #:		4	RRCID ->	197018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8272 -	8850
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2397 2	85 9	N	77			197
06	2460 N	2345	-0-	-115	-0-	2275 2	70 9	N	64			261
07	2449 N	2286	-0-	-163	-0-	2285 2	1 9	N	1	183 1		79
08	2480 N	2189	-0-	-291	-0-	2189 2		N	-0-			79
09	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	2281 2		N	-0-			79
10	0	2273	-0-	2273	2273	2273 2		N	-0-			79

SEYFREIDT 928		WELL #:		5	RRCID ->	197916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8986 -	9388
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1815	-0-	-105	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1653	-0-	-331	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1558	-0-	-272	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
10	0	1526	-0-	1526	1526	1526 2		N	-0-			-0-

GARZA, A. M. -STATE		WELL #:		18	RRCID ->	198110	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6158 -	8778
05	2108 X	1116	-0-	-992	-0-	116 1	1000 2	Y	-0-			-0-
06	1770 X	1275	-0-	-495	-0-	139 1	1136 2	Y	-0-			-0-
07	1767 X	1466	-0-	-301	-0-	169 1	1297 2	Y	-0-			-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	181 1	1403 2	Y	-0-			-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	179 1	1382 2	Y	-0-			-0-
10	0	1643	-0-	1643	1643	187 1	1456 2	Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	28 1	239 2	Y	15	16 0	2
						17 9					
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	29 1	236 2	Y	12	12 0	2
						13 9					
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	47 1	360 2	Y	12	13 0	1
						13 9					
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	40 1	310 2	Y	12	11 0	2
						13 9					
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	43 1	333 2	Y	10	10 0	2
						11 9					
10	0	540	-0-	540	540	60 1	463 2	Y	15	15 0	2
						17 9					

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452			
05	3917 X	140	-0-	-3777	-0-	1 1	9 2	Y	118	123 0	19
						130 9					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87	89 0	17
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	61	74 0	4
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370			
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	13 1	110 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	12 1	101 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	13 1	103 2	Y	-0-		-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15 1	116 2	Y	-0-		-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 2	Y	-0-		-0-
10	0	124	-0-	124	124	14 1	110 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654			
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26 1	221 2	Y	-0-		-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20 1	162 2	Y	-0-		-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24 1	185 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25 1	192 2	Y	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29 1	223 2	Y	-0-		-0-
10	0	361	-0-	361	361	41 1	320 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	14 0	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		687718		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830			
YZAGUIRRE		WELL #: 3									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY				891175												
CAMERON, DON ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	015329	COMPL. DATE	08/12/1953	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8066 - 8080				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMERON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7240 - 7260				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022 - WELL PLUGGED 9/21/2022																

CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6815 - 6825				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2022 - WELL PLUGGED 9/16/2022																

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)				76723 466	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.				758492												
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5862 - 5868				
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)				76723 480	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MARTINEZ -B-		WELL #:		53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5220 - 5240				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)														
SCORPION OPERATING, INC.														
HEARD, J. F. B.														
WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
SAENZ, M. - STATE														
WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1457 N	752	-0-	-705	-0-	752	2		N	-0-			9
06		1290 N	567	-0-	-723	-0-	567	2		N	-0-			9
07		930 N	707	-0-	-223	-0-	707	2		N	-0-			9
08		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			9
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			9
10		0	1025	-0-	1025	1025	1025	2		N	-0-			9

HALL, C. M.														
WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	75	-0-	75	410	75	2		Y	-0-			48
06		T. A.	8	-0-	8	418	8	2		Y	-0-			48
07		418 X	-0-	-0-	-418	-0-				Y	-0-			48
08		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		Y	-0-			48
09		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-			48
10		0	1490	-0-	1490	1490	1490	2		Y	-0-			48

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC														
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
MARTINEZ B															
WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	18	2	Y	16	11	1	23
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-	23	1	-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09		0	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	4	-0-	4	10	1	1	3	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)			76723 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MARTINEZ -B-			WELL #:	41	RRCID ->	154873	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7344 - 7376			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	DLQ	G-10	1382	-0-	1382	5353	161	1	1201	2	Y	18	13	1	31
							20	9							
06	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	6650	143	1	1131	2	Y	21	11	1	41
							23	9							
07		3000 N	1206	-0-	-1794	4856	144	1	1041	2	Y	19	16	1	44
							21	9							
08		3100 N	1101	-0-	-1999	2857	143	1	936	2	Y	20	33	1	31
							22	9							
09		0	1011	-0-	1011	3868	166	1	836	2	Y	8	12	1	27
							9	9							
10		0	1621	-0-	1621	5489	349	1	1261	2	Y	10	11	1	26
							11	9							

MARTINEZ -B-			WELL #:	51	RRCID ->	166753	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7432 - 7447
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)			76723 688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MARTINEZ -B-			WELL #:	32	RRCID ->	176565	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	7898 - 8024			
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	21	1	156	2	Y	15	12	1	25
							17	9							
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	20	1	158	2	Y	-0-	25	1	-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	19	1	138	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	19	-0-	-167	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			-0-
09	0		32	-0-	32	32	2	1	11	2	Y	17	6	1	11
							19	9							
10	0		296	-0-	296	328	60	1	215	2	Y	19	10	1	20
							21	9							

KILLAM OIL CO., LTD.			460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HALL, J. F. STATE			386310												
HALL, J. F. STATE			WELL #:	21	RRCID ->	070638	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	7878 - 7976			
05	2666	X	1354	-0-	-1312	-0-	1352	2	2	9	Y	2			25
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3206	2	9	9	Y	8			33
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4800	2	33	9	Y	30			63
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3255	2	17	9	Y	15			78
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3362	2	19	9	Y	17			95
10	0		3318	-0-	3318	3318	3296	2	22	9	Y	20			115

HALL, J. F. STATE			WELL #:	24	RRCID ->	156040	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7127 - 7985
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (4050)		76723 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ B		WELL #:	52	RRCID ->	191593	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4037 - 5303	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (4200)		76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
EDMUNDS, A. K.		WELL #:	5	RRCID ->	069739	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4195 - 4201	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (4240)		76723 768		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #:	55	RRCID ->	290031	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	4318 - 5030	
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	147 1	1094 2	N	10	7 1	12
06		1290 N	1231	-0-	-59	-0-	136 1	1072 2	N	21	8 1	25
07		1271 N	1186	-0-	-85	-0-	141 1	1024 2	N	19	13 1	31
08		1240 N	1121	-0-	-119	-0-	146 1	956 2	N	17	27 1	21
09		0	1013	-0-	1013	1013	164 1	830 2	N	17	13 1	25
10		0	1181	-0-	1181	2194	251 1	909 2	N	19	15 1	29

RINCON, NORTH (4350)		76723 782		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GARZA, A. M. -STATE		WELL #:	19	RRCID ->	293153	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	4450 - 4464	
05		0	1334	-0-	1334	2459	138 1	1196 2	Y	-0-		-0-
06		0	1306	-0-	1306	3765	142 1	1164 2	Y	-0-		-0-
07		13702	1551	-0-	-12151	-0-	179 1	1372 2	Y	-0-		-0-
08		13702	1523	-0-	-12179	-0-	174 1	1349 2	Y	-0-		-0-
*09		13260	1534	-0-	-11726	-0-	176 1	1358 2	Y	-0-		-0-
10		0	1569	-0-	1569 B	1569	179 1	1390 2	Y	-0-		-0-

RINCON, NORTH (4500)		76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD, J. F. B.		WELL #:	8A	RRCID ->	168488	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4503 - 4508	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (4670) 76723 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 290878 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441 #	1939	-0-	-1502	-0-	155 1	1341 2	Y	403	425 0		64
						443 9						
06	3330 #	1370	-0-	-1960	-0-	112 1	915 2	Y	312	315 0		61
						343 9						
07	2976 #	1671	-0-	-1305	-0-	152 1	1168 2	Y	319	357 0		23
						351 9						
08	2790	1852	-0-	-938	-0-	172 1	1328 2	Y	320	300 0		43
						352 9						
09	1920 #	1897	-0-	-23	-0-	173 1	1332 2	Y	356	325 0		74
						392 9						
10	0	2007	-0-	2007	2007	172 1	1336 2	Y	454	471 0		57
						499 9						

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HALL, C. M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

RINCON, SW. (2800)		//CONT.//		76728	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #:		228	RRCID ->	226209	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	2580	-	2823	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.				865425											
SLICK ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	170855	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	2800	-	2832	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIO BRAVO (L-6)				76810	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
WATSON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	119705	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6664	-	6674	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WATSON, H.		WELL #:		2	RRCID ->	150748	COMPL. DATE	07/24/1994	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	6424	-	6548	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ERVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	161697	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6550	-	6650	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RITA (4-R, SEG I)				76936	090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061											
EAST, S.K., MRS.		WELL #:		73 D	RRCID ->	274072	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4524	-	5042	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RITA (12-W, III)		76936 846		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S.K.		WELL #: 207		RRCID -> 286818		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED)		76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 73 F		RRCID -> 066285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 72 C		RRCID -> 072746		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530				
05	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	232	-0-	232	232	37	1	195	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	185	-0-	185	417	31	1	154	3	Y	-0-	-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 72 T		RRCID -> 073884		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 26 F		RRCID -> 083811		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4620 -	4626			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 4548 -	4560			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 5136 -	5472			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-			

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 5944 -	6066			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		220	RRCID ->	289094	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	13345	PERF. 8862 -	10236			
05	2108 X	300	-0-	-1808	-0-	31 1	268 3	Y	1	1 1		-0-			
						1 9									
06	1500 X	551	-0-	-949	-0-	59 1	490 3	Y	1	1 1		-0-			
						1 4	1 9								
07	1550 X	614	-0-	-936	-0-	69 1	541 3	Y	2	2 1		-0-			
						2 4	2 9								
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	330 1	1639 3	Y	5	4 1		1			
						1 4	6 9								
09	0	3264	-0-	3264	3264	490 1	2756 3	Y	11	11 1		1			
						6 4	12 9								
10	0	2699	-0-	2699	5963	464 1	2222 3	Y	8	8 1		1			
						4 4	9 9								

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 D	RRCID ->	290004	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5040 - 5360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1255 N	1255	-0-	-0-	216 1	1039 3	Y		-0-			-0-
06		1358 N	1358	-0-	-0-	142 1	1215 3	Y		-0-			-0-
07		1287 N	1287	-0-	-0-	145 1	1135 3	Y		-0-			-0-
08		1240 N	1218	-0-	-22	210 1	1005 3	Y		-0-			-0-
09		0	1147	-0-	1147	176 1	968 3	Y		-0-			-0-
10		0	1898	-0-	1898	321 1	1573 3	Y		-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 D	RRCID ->	290226	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4934 - 4946	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

RITA, N.E. (H-68,S)				76939 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061									
MRS. S. K. EAST		WELL #:		141	RRCID ->	217442	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7518 - 7525	
05		124 N	6	-0-	-118	1 1	5 3	Y		-0-		-0-	
06		60 N	12	-0-	-48	4 1	8 3	Y		-0-		-0-	
07		114 N	114	-0-	-0-	11 1	103 3	Y		-0-		-0-	
08		6 N	-0-	-0-	-6			Y		-0-		-0-	
09		0	50	-0-	50	5 1	45 3	Y		-0-		-0-	
10		0	233	-0-	233	25 1	208 3	Y		-0-		-0-	

RITA, N.E. (I-70)				76939 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061									
EAST, MRS. S. K.		WELL #:		124	RRCID ->	093832	COMPL. DATE	04/12/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8682 - 8710	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)				76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061									
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		21	RRCID ->	034024	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		275 N	275	-0-	-0-	97 1	167 3	Y		-0-		-0-	
06		179 N	179	-0-	-0-	11 4	92 3	Y		1	1 1	-0-	
07		155 N	-0-	-0-	-155	14 4	1 9	Y		-0-		-0-	
08		279 N	-0-	-0-	-279			Y		-0-		-0-	
09		0	4	-0-	4	2 1	2 3	Y		-0-		-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	4		Y		-0-		-0-	

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		WELL #: 60		RRCID -> 136409		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879								
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	151 1	265 3	7 4	10 9	Y	9	7 1				5
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	169 1	232 3	10 4	13 9	Y	12	10 1				7
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	196 1	254 3	2 4	15 9	Y	14	9 1				12
08	434 N	301	-0-	-133	-0-	118 1	170 3	5 4	8 9	Y	7	12 1				7
09	0	175	-0-	175	175	66 1	94 3	12 4	3 9	Y	3	7 1				3
10	0	168	-0-	168	343	78 1	89 3	1 9		Y	1	2 1				2
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 1		RRCID -> 201255		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956								
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	484 1	858 3	55 4	19 9	Y	17	11 1				8
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	579 1	788 3	99 4	22 9	Y	20	15 1				13
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	519 1	691 3	3 4	24 9	Y	22	16 1				19
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	547 1	809 3	138 4	25 9	Y	23	20 1				22
09	0	1194	-0-	1194	1194	455 1	616 3	97 4	26 9	Y	24	21 1				25
10	0	1178	-0-	1178	2372	524 1	633 3	1 4	20 9	Y	18	13 1				30
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 206		RRCID -> 242568		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 204		RRCID -> 243084		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

05	4402 X	2829	-0-	-1573	-0-	271	1	2541	3	Y	14	15	1			-0-
						2	4	15	9							
06	4260 X	1540	-0-	-2720	-0-	512	1	1017	3	Y	9	8	1			1
						1	4	10	9							
07	4123 X	1752	-0-	-2371	-0-	591	1	1144	3	Y	10	10	1			1
						6	4	11	9							
08	4061 X	1899	-0-	-2162	-0-	61	1	1823	3	Y	9	9	1			1
						5	4	10	9							
09	3420 X	1758	-0-	-1662	-0-	56	1	1686	3	Y	10	10	1			1
						5	4	11	9							
10	0	1731	-0-	1731	1731	57	1	1661	3	Y	9	9	1			1
						3	4	10	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

05	17484 X	14959	-0-	-2525	-0-	1616	1	13250	3	Y	81	76	1			5
						4	4	89	9							
06	22653 X	22653	-0-	-0-	-0-	2375	1	20119	3	Y	117	114	1			8
						30	4	129	9							
07	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	2194	1	17413	3	Y	147	145	1			10
						87	4	162	9							
08	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	2385	1	14062	3	Y	142	141	1			11
						38	4	156	9							
09	0	16569	-0-	16569	16569	2401	1	13890	3	Y	224	228	1			7
						32	4	246	9							
10	0	15912	-0-	15912	32481	2557	1	13132	3	Y	179	174	1			12
						26	4	197	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

05	5115 X	3234	-0-	-1881	-0-	495	1	2601	3	Y	123	176	1			2
						3	4	135	9							
06	5550 X	2815	-0-	-2735	-0-	907	1	1832	3	Y	67	65	1			4
						2	4	74	9							
07	5735 X	2214	-0-	-3521	-0-	723	1	1425	3	Y	54	54	1			4
						7	4	59	9							
08	5735 X	3145	-0-	-2590	-0-	541	1	2512	3	Y	79	77	1			6
						5	4	87	9							
09	0	2495	-0-	2495	2495	359	1	2000	3	Y	119	115	1			10
						5	4	131	9							
10	0	2677	-0-	2677	5172	421	1	1979	3	Y	249	222	1			37
						3	4	274	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		T. A.	12113	-0-	12113	25200	371 1	11570 3	Y	146	168 1		48
							11 4	161 9					
06		T. A.	7924	-0-	7924	33124	224 1	7601 3	Y	80	85 1		43
							11 4	88 9					
07		40412 X	7288	-0-	-33124	-0-	230 1	6941 3	Y	75	52 1		66
							34 4	83 9					
08		13516 X	6243	-0-	-7273	-0-	197 1	5956 3	Y	68	70 1		64
							15 4	75 9					
09		13080 X	6095	-0-	-6985	-0-	193 1	5838 3	Y	44	60 1		48
							16 4	48 9					
10		0	5427	-0-	5427	5427	177 1	5211 3	Y	30	31 1		47
							6 4	33 9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261													

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	15459			Y	-0-			-0-
06		T. A.	77026	-0-	77026	92485	2204 1	73581 3	Y	1026	955 1		71
							112 4	1129 9					
07		146850 X	54365	-0-	-92485	-0-	1721 1	51574 3	Y	742	778 1		35
							254 4	816 9					
08		41952 X	41952	-0-	-0-	-0-	1350 1	39978 3	Y	486	490 1		31
							89 4	535 9					
09		66000 X	36089	-0-	-29911	-0-	1149 1	34291 3	Y	509	498 1		42
							89 4	560 9					
10		0	35945	-0-	35945	35945	1184 1	34217 3	Y	442	449 1		35
							58 4	486 9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230													

05		265019 X	261619	-0-	-3400	-0-	197 1	259550 3	Y	1702	1744 1		60
							1872 9						
06		256290 X	252039	-0-	-4251	-0-	42 1	250033 3	Y	1785	1730 1		115
							1964 9						
07		264833 X	264211	-0-	-622	-0-	37 1	262279 3	Y	1721	1719 1		117
							2 4	1893 9					
08		271747 X	271747	-0-	-0-	-0-	58 1	270076 3	Y	1465	1479 1		103
							1 4	1612 9					
09		255990 X	248889	-0-	-7101	-0-	46 1	247017 3	Y	1660	1632 1		131
							1826 9						
10		0	244562	-0-	244562	244562	54 1	242635 3	Y	1702	1677 1		156
							1 4	1872 9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450													

05		160487 X	139768	-0-	-20719	-0-	74 1	138994 3	Y	636	653 1		22
							700 9						
06		148500 X	133461	-0-	-15039	-0-	15 1	132722 3	Y	658	638 1		42
							724 9						
07		153450 X	134557	-0-	-18893	-0-	15 1	133795 3	Y	679	652 1		69
							747 9						
08		148552 X	131329	-0-	-17223	-0-	38 1	130246 3	Y	950	934 1		85
							1045 9						
09		0	121555	-0-	121555	121555	35 1	120142 3	Y	1253	1236 1		102
							1378 9						
10		0	127204	-0-	127204	248759	37 1	125865 3	Y	1184	1189 1		97
							1302 9						

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		262787 X	259803	-0-	-2984	-0-	228 1	257426 3	Y	1954	2007 1		67
							2149 9						
06		243810 X	243196	-0-	-614	-0-	47 1	240959 3	Y	1990	1932 1		125
							1 4	2189 9					
07		258509 X	234947	-0-	-23562	-0-	39 1	232959 3	Y	1770	1795 1		100
							2 4	1947 9					
08		259811 X	200485	-0-	-59326	-0-	61 1	198739 3	Y	1531	1520 1		111
							1 4	1684 9					
09		0	192870	-0-	192870	192870	46 1	190992 3	Y	1665	1686 1		90
							1832 9						
10		0	113291	-0-	113291	306161	24 1	112447 3	Y	745	779 1		56
							820 9						

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518													

05		43865 X	38366	-0-	-5499	-0-	11 1	38259 3	Y	87	91 1		2
							96 9						
06		41520 X	36457	-0-	-5063	-0-	2 1	36377 3	Y	71	68 1		5
							78 9						
07		42904 X	36200	-0-	-6704	-0-	1 1	36124 3	Y	68	69 1		4
							75 9						
08		40300 X	35460	-0-	-4840	-0-	2 1	35402 3	Y	51	51 1		4
							56 9						
09		0	33383	-0-	33383	33383	3 1	33257 3	Y	112	103 1		13
							123 9						
10		0	34360	-0-	34360	67743	6 1	34160 3	Y	176	175 1		14
							194 9						

EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510													

05		294741 X	294741	-0-	-0-	-0-	263 1	291947 3	Y	2301	2349 1		81
							2531 9						
06		279754 X	279754	-0-	-0-	-0-	55 1	277090 3	Y	2371	2304 1		148
							1 4	2608 9					
07		273016 X	273016	-0-	-0-	-0-	47 1	270621 3	Y	2133	2149 1		132
							2 4	2346 9					
08		272335 X	270074	-0-	-2261	-0-	67 1	268137 3	Y	1699	1721 1		110
							1 4	1869 9					
09		0	255557	-0-	255557	255557	46 1	253667 3	Y	1676	1648 1		138
							1844 9						
10		0	271020	-0-	271020	526577	51 1	269190 3	Y	1617	1617 1		138
							1779 9						

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058													

05		157139 X	121812	-0-	-35327	-0-	19 1	121631 3	Y	147	153 1		4
							162 9						
06		146790 X	121028	-0-	-25762	-0-	3 1	120889 3	Y	124	119 1		9
							136 9						
07		143344 X	130266	-0-	-13078	-0-	3 1	130119 3	Y	131	132 1		8
							144 9						
08		136028 X	122473	-0-	-13555	-0-	4 1	122367 3	Y	93	94 1		7
							102 9						
09		0	110838	-0-	110838	110838	4 1	110694 3	Y	127	123 1		11
							140 9						
10		0	113263	-0-	113263	224101	4 1	113106 3	Y	139	138 1		12
							153 9						

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		130758 X	116545	-0-	-14213	-0-	5026 1	110254 3	Y	1060	1084 1		35
							99 4	1166 9					
06		119250 X	103172	-0-	-16078	-0-	2959 1	98902 3	Y	1047	1003 1		79
							159 4	1152 9					
07		123225 X	99805	-0-	-23420	-0-	3187 1	94996 3	Y	1044	1065 1		58
							474 4	1148 9					
08		116560 X	96001	-0-	-20559	-0-	3084 1	91782 3	Y	847	849 1		56
							203 4	932 9					
09		0	88056	-0-	88056	88056	2810 1	83988 3	Y	946	922 1		80
							217 4	1041 9					
10		0	89674	-0-	89674	177730	2958 1	85649 3	Y	839	852 1		67
							144 4	923 9					

KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575													

05		62558 X	48602	-0-	-13956	-0-	35 1	48278 3	Y	263	274 1		7
							289 9						
06		57300 X	45569	-0-	-11731	-0-	5 1	45334 3	Y	209	203 1		13
							230 9						
07		56978 X	44748	-0-	-12230	-0-	4 1	44522 3	Y	202	203 1		12
							222 9						
08		55552 X	41430	-0-	-14122	-0-	6 1	41270 3	Y	140	142 1		10
							154 9						
09		0	38687	-0-	38687	38687	6 1	38455 3	Y	205	196 1		19
							226 9						
10		0	39439	-0-	39439	78126	4 1	39281 3	Y	140	151 1		8
							154 9						

EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657													

05		265176 X	265176	-0-	-0-	-0-	263 1	262340 3	Y	2339	2391 1		85
							2573 9						
06		261117 X	261117	-0-	-0-	-0-	58 1	258312 3	Y	2496	2425 1		156
							1 4	2746 9					
07		272215 X	272215	-0-	-0-	-0-	52 1	269529 3	Y	2393	2391 1		158
							2 4	2632 9					
08		284729 X	284729	-0-	-0-	-0-	89 1	282124 3	Y	2286	2271 1		173
							1 4	2515 9					
09		0	270706	-0-	270706	270706	71 1	267795 3	Y	2581	2553 1		201
							1 4	2839 9					
10		0	284361	-0-	284361	555067	73 1	281726 3	Y	2328	2337 1		192
							1 4	2561 9					

KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568													

05		229989 X	224459	-0-	-5530	-0-	305 1	221512 3	Y	2402	2496 1		70
							2642 9						
06		227704 X	227704	-0-	-0-	-0-	49 1	225381 3	Y	2066	2005 1		131
							1 4	2273 9					
07		260007 X	260007	-0-	-0-	-0-	50 1	257384 3	Y	2337	2340 1		128
							2 4	2571 9					
08		249125 X	249125	-0-	-0-	-0-	79 1	246837 3	Y	2007	1973 1		162
							1 4	2208 9					
09		0	246936	-0-	246936	246936	69 1	244201 3	Y	2423	2399 1		186
							1 4	2665 9					
10		0	268330	-0-	268330	515266	83 1	265369 3	Y	2615	2561 1		240
							1 4	2877 9					

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		141236 X	113767	-0-	-27469	-0-	3588 1	109869 3	Y	192	197 1		6
							99 4	211 9					
06		128790 X	97935	-0-	-30855	-0-	2818 1	94753 3	Y	193	184 1		15
							152 4	212 9					
07		128309 X	95350	-0-	-32959	-0-	3062 1	91620 3	Y	192	196 1		11
							457 4	211 9					
08		113770 X	91236	-0-	-22534	-0-	2934 1	87939 3	Y	154	155 1		10
							194 4	169 9					
09		0	83943	-0-	83943	83943	2688 1	80854 3	Y	174	169 1		15
							210 4	191 9					
10		0	86203	-0-	86203	170146	2850 1	83042 3	Y	155	158 1		12
							140 4	171 9					

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623													
05		168795 X	143143	-0-	-25652	-0-	239 1	140915 3	Y	1808	1883 1		52
							1989 9						
06		160230 X	135914	-0-	-24316	-0-	35 1	134261 3	Y	1471	1429 1		94
							1618 9						
07		162905 X	134933	-0-	-27972	-0-	31 1	133323 3	Y	1434	1441 1		87
							2 4	1577 9					
08		154039 X	129793	-0-	-24246	-0-	42 1	128608 3	Y	1039	1049 1		77
							1143 9						
09		0	121442	-0-	121442	121442	43 1	119737 3	Y	1511	1451 1		137
							1662 9						
10		0	121480	-0-	121480	242922	36 1	120193 3	Y	1137	1180 1		94
							1251 9						

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620													
05		198493 X	149913	-0-	-48580	-0-	217 1	147893 3	Y	1639	1712 1		44
							1803 9						
06		169470 X	132675	-0-	-36795	-0-	29 1	131295 3	Y	1228	1195 1		77
							1351 9						
07		169477 X	125502	-0-	-43975	-0-	25 1	124220 3	Y	1142	1153 1		66
							1 4	1256 9					
08		157666 X	114305	-0-	-43361	-0-	32 1	113409 3	Y	785	793 1		58
							864 9						
09		0	103457	-0-	103457	103457	21 1	102613 3	Y	748	748 1		58
							823 9						
10		0	103059	-0-	103059	206516	24 1	102200 3	Y	759	754 1		63
							835 9						

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S. E. (N-10, III)		76941 671		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KMF		WELL #: 4		RRCID -> 155804		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (4600)		77047 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 4A		RRCID -> 140569		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184				
05	4009 X	4009	-0-	-0-	B	-0-	423 1	3560 2	N	24		99
06	3816 X	3816	-0-	-0-	B	-0-	404 1	3398 2	N	13		112
07	4526 X	4033	-0-	-493	B	-0-	427 1	3594 2	N	11		123
08	4526 X	3753	-0-	-773	B	-0-	398 1	3348 2	N	6		129
09	0	3337	-0-	3337	B	3337	354 1	2977 2	N	5		134
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	B	-0-	6 9		N	NO RPT		134

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
THOMPSON, J.A.		781927										
		WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED										09/06/2022		

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIVERSIDE (5320)															
SILVER FOX OIL & GAS LLC										77047 564		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES	
WIGGINS										781927					
WELL #: 1										RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991	TOTAL DEPTH 7055	PERF. 5314	- 5420
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RIVERSIDE (5335)															
RINCON PETROLEUM CORPORATION										77047 611		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES	
WILSON, E.C. ESTATE										712336					
WELL #: 1										RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990	TOTAL DEPTH 7009	PERF. 5092	- 5108
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	130 1	1389 2		N	122	122 1		-0-	
							134 9								
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	149 1	1592 2		N	-0-			-0-	
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-	
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RIVERSIDE (6300,UP.)															
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION										77047 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO	
MEJIA UNIT										269066					
WELL #: 1										RRCID -> 282931		COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6328	- 6340
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2573	#	2298	-0-	-275	-0-	310 1	1886 2		N	93	184 1		150	
							102 9								
06	2490	#	2307	-0-	-183	-0-	310 1	1892 2		N	95	158 1		87	
							105 9								
07	2418	#	2093	-0-	-325	-0-	280 1	1692 2		N	110			197	
							121 9								
08	2418	#	2208	-0-	-210	-0-	290 1	1824 2		N	85	188 1		94	
							94 9								
09	2310	#	1907	-0-	-403	-0-	270 1	1582 2		N	50			144	
							55 9								
10	0		1960	-0-	1960	1960	310 1	1570 2		N	73			217	
							80 9								

RIVERSIDE (6560)															
SILVER FOX OIL & GAS LLC										77047 893		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES	
THOMPSON, J.A.										781927					
WELL #: 3										RRCID -> 133748		COMPL. DATE 11/15/1989	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6546	- 6557
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

RIVERSIDE (6900)															
SUE-ANN OPERATING, L.C.										77047 940		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES	
THOMPSON, J. A.										828352					
WELL #: 41										RRCID -> 171766		COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 5844	- 6376
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
MCCRACKEN		WELL #:	2	RRCID ->	261018	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 4546 - 4550		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
THOMPSON, J. A.		WELL #:	31R	RRCID ->	198717	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 4680 - 4698		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927									
THOMPSON, J.A.		WELL #:	20	RRCID ->	132275	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5160 - 5170		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
J POSEY OPERATING LLC		427904									
WILSON, E. C.		WELL #:	10	RRCID ->	152971	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	7070 PERF. 5469 - 5480		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927									
MILLER "B"		WELL #:	3-U	RRCID ->	144766	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 5571 - 5598		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON		WELL #: 22 C		RRCID -> 166705		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 3A		RRCID -> 157109		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
MILLER "B"		WELL #: 3-Q		RRCID -> 144767		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER UNIT		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		781927										
		WELL #: 4-L		RRCID -> 149231		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)		77048 957		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
MILLER "B"		WELL #: 3-L		RRCID -> 144765		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		77106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
GUTIERREZ, J.M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106783		COMPL. DATE 06/24/1983		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2022 - WELL PLUGGED 9/13/2022												
GUTIERREZ, J. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 256831		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2022 - WELL PLUGGED 8/29/2022												
LOPEZ, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 270772		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454				
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			38
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			38
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			38
08	1612 N	1040	-0-	-572	-0-	1040	2	N	-0-			38
09	1290 N	447	-0-	-843	-0-	447	2	N	-0-			38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)		77410 178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HAWK PETROLEUM, L L C		366634										
DAVY, C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 141158		COMPL. DATE 03/28/1992		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004												
ROCKPORT (FRIO M-1)		77724 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
CREST PETROLEUM, LLC		189894										
T.S.T. 196-197 UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 124164		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5)		77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175506		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	749 1	4336 2	Y	5		58
06	4920 X	4578	-0-	-342	-0-	673 1	3896 2	Y	8	23 1	43
07	5084 X	4404	-0-	-680	-0-	657 1	3701 2	Y	42		85
08	5084 X	4271	-0-	-813	-0-	661 1	3585 2	Y	23		108
09	0	3247	-0-	3247	3247	531 1	2706 2	Y	9		117
10	0	3023	-0-	3023	6270	465 1	2544 2	Y	13	102 1	28

VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142			
05	4278 X	3877	-0-	-401	-0-	571 1	3302 2	Y	4		45
06	4140 X	3444	-0-	-696	-0-	506 1	2931 2	Y	6	19 1	32
07	4278 X	3492	-0-	-786	-0-	521 1	2931 2	Y	36		68
08	4278 X	3708	-0-	-570	-0-	574 1	3113 2	Y	19		87
09	0	3115	-0-	3115	3115	509 1	2599 2	Y	6		93
10	0	3281	-0-	3281	6396	506 1	2764 2	Y	10	84 1	19

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	402	1	2330	2	Y	3	51
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	504	1	2920	2	Y	13 14 1	50
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	488	1	2748	2	Y	3	53
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	502	1	2722	2	Y	6	59
09	0	3162	-0-	3162	3162	516	1	2634	2	Y	11	70
10	0	3029	-0-	3029	6191	468	1	2557	2	Y	4 56 1	18

GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932				
05	8463 X	7837	-0-	-626	-0-	7833	2	4	9	Y	4	6
06	8190 X	7789	-0-	-401	-0-	7787	2	2	9	Y	2	8
07	8339 X	7829	-0-	-510	-0-	7825	2	4	9	Y	4	12
08	8122 X	7746	-0-	-376	-0-	7742	2	4	9	Y	4	16
09	0	7326	-0-	7326	7326	7320	2	6	9	Y	5	6
10	0	7507	-0-	7507	14833	7506	2	1	9	Y	1	7

ROLETA (DEEP WILCOX)		77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 182157		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030				
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	2	Y	-0-	-0-
06	630 N	470	-0-	-160	-0-	28	1	442	2	Y	-0-	-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	38	1	605	2	Y	-0-	-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	Y	-0-	-0-
09	0	667	-0-	667	667	40	1	627	2	Y	-0-	-0-
10	0	564	-0-	564	1231	34	1	530	2	Y	-0-	-0-

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777				
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	-0-
09	0	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-	-0-
10	0	225	-0-	225	453	225	2			N	-0-	-0-

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223783		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALEXANDER		WELL #:		11	RRCID ->	224951	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	9030 - 10432
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242875	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9716 - 10622
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
ALEXANDER, M. M.		WELL #:		5	RRCID ->	157995	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9184 - 9194
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GUERRA L		WELL #:		13	RRCID ->	183174	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	11572 - 14046
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		29	RRCID ->	186058	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9118 - 9134
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		77973 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	117567	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8140 - 8328
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699															
ALEXANDER, M.		WELL #: 6		RRCID -> 165826		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	

ENCINA RESOURCES, LLC		251741															
RASH		WELL #: 1		RRCID -> 247007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9789 - 9944					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EOG RESOURCES, INC.		253162															
RANCHITO TANK GU		WELL #: 3		RRCID -> 253867		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 11990		PERF. 8502 - 8598							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FLETCHER OPERATING, LLC		273611															
WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 222308		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8908 - 9308							
05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	338	1	4198	2	N	29					144	
						32	9										
06	4350 X	3759	-0-	-591	-0-	339	1	3418	2	N	2					146	
						2	9										
07	4495 X	3387	-0-	-1108	-0-	325	1	3062	2	N	-0-					146	
08	4557 X	3598	-0-	-959	-0-	295	1	3303	2	N	-0-					146	
09	0	3227	-0-	3227	-0-	3227	1	3024	2	N	-0-					146	
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					146	

WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 226714		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8766 - 9106							
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	2	N	-0-					35	
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	67	1	676	2	N	3					38	
						3	9										
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	93	1	876	2	N	31					69	
						34	9										
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	84	1	945	2	N	-0-					69	
09	0	584	-0-	584	-0-	37	1	546	2	N	1					70	
						1	9										
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					70	

WHITTIER		WELL #: 5		RRCID -> 226801		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9186 - 9192							
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					41	
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					41	
07	4030 X	23	-0-	-4007	-0-	2	1	21	2	N	-0-					41	
08	3999 X	3288	-0-	-711	-0-	270	1	3018	2	N	-0-					41	
*09	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	335	1	4989	2	N	-0-					41	
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					41	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) FLETCHER OPERATING, LLC LA SOLEDAD		//CONT.// 77973 050 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 5		RRCID -> 229039		COMPL. DATE 06/10/2007				TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9216 - 9222				
05	1395 X	1359	-0-	-36	-0-	101	1	1258	2	N	-0-					34	
06	1350 X	1125	-0-	-225	-0-	101	1	1024	2	N	-0-					34	
07	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	149	1	1403	2	N	-0-					34	
08	1364 X	937	-0-	-427	-0-	77	1	860	2	N	-0-					34	
09	0	1290	-0-	1290	1290	81	1	1209	2	N	-0-					34	
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					34	
HILCORP ENERGY COMPANY VELA, ANTONIO		386310		WELL #: 1		RRCID -> 095206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8537			PERF. 7630 - 8397		
05	4557 X	3722	-0-	-835	-0-	547	1	3166	2	Y	8					63	
06	4410 X	3838	-0-	-572	-0-	563	1	3263	2	Y	11	19	1			55	
07	4557 X	3804	-0-	-753	-0-	573	1	3225	2	Y	5					60	
08	4371 X	3825	-0-	-546	-0-	594	1	3221	2	Y	9					69	
09	0	3729	-0-	3729	3729	609	1	3109	2	Y	10					79	
10	0	3956	-0-	3956	7685	610	1	3331	2	Y	14	21	1			72	
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 3		RRCID -> 099178		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8430			PERF. 7485 - 7705				
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	119	1	692	2	Y	1					5	
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	130	1	754	2	Y	1	4	1			2	
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	159	1	893	2	Y	1					3	
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	169	1	915	2	Y	1					4	
09	0	1004	-0-	1004	1004	164	1	837	2	Y	3					7	
10	0	1021	-0-	1021	2025	158	1	862	2	Y	1	5	1			3	
GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 1		RRCID -> 105506		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8270			PERF. 8097 - 8136						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	14	1			7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9	
GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 2		RRCID -> 111397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 8827			PERF. 7746 - 7775						
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	Y	4					8	
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	Y	2					10	
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	776	2	4	9	Y	4					14	
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	769	2	4	9	Y	4					18	
09	0	734	-0-	734	734	730	2	4	9	Y	4	15	1			7	
10	0	754	-0-	754	1488	753	2	1	9	Y	1					8	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111623		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112275		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736								
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	274	1	4240	2	Y	22	19	1			77
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	263	1	4039	2	Y	2					79
07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	268	1	3940	2	Y	13					92
08	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	272	1	4028	2	Y	10					102
09	0	3455	-0-	3455	3455	224	1	3198	2	Y	30					132
10	0	3622	-0-	3622	7077	245	1	3357	2	Y	18	130	1			20

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714								
05	8339 X	7310	-0-	-1029	-0-	7306	2	4	9	Y	4					11
06	8070 X	7056	-0-	-1014	-0-	7053	2	3	9	Y	3					14
07	8339 X	7345	-0-	-994	-0-	7341	2	4	9	Y	4					18
08	7688 X	7172	-0-	-516	-0-	7168	2	4	9	Y	4					22
09	0	6744	-0-	6744	6744	6738	2	6	9	Y	5	15	1			12
10	0	6885	-0-	6885	13629	6884	2	1	9	Y	1					13

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029								
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33	33	5	1	28	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495								
05	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
06	3120 X	2589	-0-	-531	-0-	2587	2	2	9	Y	2					2
07	3224 X	2103	-0-	-1121	-0-	2097	2	6	9	Y	5					7
08	3224 X	2090	-0-	-1134	-0-	2083	2	7	9	Y	6	7	1			6
09	0	2785	-0-	2785	2785	2785	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	0	2733	-0-	2733	5518	2733	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1209 N	973	-0-	-236	-0-	143 1	829 2	Y	1	14
06	1080 N	878	-0-	-202	-0-	129 1	747 2	Y	2 5 1	11
07	1054 N	892	-0-	-162	-0-	134 1	757 2	Y	1	12
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	181 1	979 2	Y	2	14
09	0	526	-0-	526	526	86 1	438 2	Y	2	16
10	0	905	-0-	905	1431	140 1	764 2	Y	1 6 1	11

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954		
05	2108 X	2055	-0-	-53	-0-	2055 2		N	-0-	11
06	2250 X	1718	-0-	-532	-0-	1712 2	6 9	N	5	16
07	2325 X	1379	-0-	-946	-0-	1376 2	3 9	N	3	19
08	2077 N	1455	-0-	-622	-0-	1451 2	4 9	N	4 10 1	13
09	0	1810	-0-	1810	1810	1801 2	9 9	N	8 10 1	11
10	0	2114	-0-	2114	3924	2103 2	11 9	N	10 10 1	11

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	Y	-0-				-0-
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-				-0-
07		434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2	Y	-0-				-0-
08		434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2	Y	-0-				-0-
09		0	239	-0-	239	239	239	2	Y	-0-				-0-
10		0	262	-0-	262	501	262	2	Y	-0-				-0-

GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208						
05		2263 X	1722	-0-	-541	-0-	103	1	Y	-0-	1	1		5
06		1920 X	1626	-0-	-294	-0-	95	1	Y	-0-				5
07		1984 X	1692	-0-	-292	-0-	100	1	Y	-0-	5	1		-0-
08		1984 X	1667	-0-	-317	-0-	97	1	Y	-0-				-0-
09		0	1531	-0-	1531	1531	91	1	Y	-0-				-0-
10		0	1535	-0-	1535	3066	92	1	Y	1				1
							1	9						

VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162						
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-				-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-				-0-
07		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-				-0-
08		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-				-0-
09		0	99	-0-	99	99	99	2	N	-0-				-0-
10		0	104	-0-	104	203	104	2	N	-0-				-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691						
05		1395 N	1276	-0-	-119	-0-	84	1	Y	4				17
							4	9						
06		1650 N	1335	-0-	-315	-0-	84	1	Y	8	8	1		17
							9	9						
07		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	4				21
							4	9						
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	5				26
							6	9						
09		0	1241	-0-	1241	1241	80	1	Y	3				29
							3	9						
10		0	1130	-0-	1130	2371	59	1	Y	2	4	1		27
							2	9						

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052						
05		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2	N	-0-				-0-
06		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2	N	-0-				-0-
07		3193 X	3153	-0-	-40	-0-	3153	2	N	-0-				-0-
08		3193 X	2848	-0-	-345	-0-	2848	2	N	-0-				-0-
09		0	1285	-0-	1285	1285	1285	2	N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	1285			N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	38 1	218 2	Y	1		5
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	49 1	281 2	Y	2	3 1	4
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	47 1	266 2	Y	1		5
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	51 1	279 2	Y	1		6
09	0	299	-0-	299	299	49 1	249 2	Y	1		7
10	0	355	-0-	355	654	55 1	299 2	Y	1	4 1	4

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8851 - 8879	
05	3256 X	3041	-0-	-215	-0-	448 1	2590 2	Y	3		16
06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	433 1	2508 2	Y	3	14 1	5
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	448 1	2523 2	Y	4		9
08	2356 X	2288	-0-	-68	-0-	356 1	1928 2	Y	4		13
09	0	2448	-0-	2448	2448	400 1	2041 2	Y	6		19
10	0	2576	-0-	2576	5024	398 1	2175 2	Y	3	15 1	7

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649	
05	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	2051 2	4 9	Y	4		8
06	2040 N	2038	-0-	-2	-0-	2036 2	2 9	Y	2		10
07	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	2037 2	4 9	Y	4		14
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2060 2	4 9	Y	4		18
09	0	1989	-0-	1989	1989	1983 2	6 9	Y	5	15 1	8
10	0	2002	-0-	2002	3991	2000 2	2 9	Y	2		10

VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8176 - 8222	
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	9 1	52 2	Y	-0-		6
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	34 1	197 2	Y	-0-	2 1	4
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22 1	126 2	Y	-0-		4
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		4
09	0	329	-0-	329	329	54 1	274 2	Y	1		5
10	0	151	-0-	151	480	23 1	127 2	Y	1	2 1	4

VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7948 - 8116	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410					
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	27	1	154	2	Y	1			6
							1	9							
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	156	2	Y	1	6	1	1
							1	9							
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	15	1	87	2	Y	1			2
							1	9							
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	Y	1			3
							1	9							
09	0		129	-0-	129	129	21	1	107	2	Y	1			4
							1	9							
10	0		215	-0-	215	344	33	1	181	2	Y	1	4	1	1
							1	9							

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008					
05	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	1101	2			Y	-0-			-0-
06	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1107	2	18	9	Y	16			16
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			Y	-0-			16
08	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			Y	-0-			16
09	0		1234	-0-	1234	1234	1226	2	8	9	Y	7			23
10	0		1286	-0-	1286	2520	1242	2	44	9	Y	40			63

VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832							
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	71	1	407	2	Y	1			6
							1	9							
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	65	1	378	2	Y	1	2	1	5
							1	9							
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	67	1	374	2	Y	1			6
							1	9							
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	58	1	316	2	Y	1			7
							1	9							
09	0		449	-0-	449	449	73	1	375	2	Y	1			8
							1	9							
10	0		467	-0-	467	916	72	1	394	2	Y	1	3	1	6
							1	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	106 1	612 2	Y	-0-	2	
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	51 1	293 2	Y	1 2 1	1	
						1 9					
07	372 N	267	-0-	-105	-0-	40 1	227 2	Y	-0-	1	
08	372 N	260	-0-	-112	-0-	40 1	219 2	Y	1	2	
						1 9					
09	0	311	-0-	311	311	51 1	259 2	Y	1	3	
						1 9					
10	0	96	-0-	96	407	15 1	80 2	Y	1 2 1	2	
						1 9					

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780			
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-	-0-	
06	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014 2		N	-0-	-0-	
07	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028 2		N	-0-	-0-	
08	1209 N	980	-0-	-229	-0-	980 2		N	-0-	-0-	
09	0	961	-0-	961		961 2		N	-0-	-0-	
10	0	890	-0-	890	1851	890 2		N	-0-	-0-	

BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 8667 - 8821	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	248	2	4	9	Y	7
06	330 N	230	-0-	-100	-0-	228	2	2	9	Y	9
07	341 N	242	-0-	-99	-0-	238	2	4	9	Y	13
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	Y	17
09	0	268	-0-	268	268	264	2	4	9	Y	6
10	0	258	-0-	258	526	257	2	1	9	Y	7

MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8790 - 8954	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8506 - 8608	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 C		RRCID -> 127139		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8088 - 8115	
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	195	1	3028	2	N	68
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	179	1	2754	2	N	68
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	187	1	2748	2	N	68
08	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	163	1	2409	2	N	68
09	0	2189	-0-	2189	2189	143	1	2046	2	N	68
10	0	2196	-0-	2196	4385	149	1	2047	2	N	68

AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140		COMPL. DATE 04/23/1988		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8912 - 9207	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 7252 - 7582	
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-
09	0	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-
10	0	148	-0-	148	309	148	2			Y	-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7876 - 8668	
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	2	Y	2
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	Y	2
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	2	Y	2
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	2	Y	2
09	0	515	-0-	515	515	34	1	481	2	Y	2
10	0	612	-0-	612	1127	42	1	570	2	Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1767 X	1580	-0-	-187	-0-	95 1	1485 2	Y	-0-	1 1	-0-
06	1710 X	1528	-0-	-182	-0-	90 1	1438 2	Y	-0-		-0-
07	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	95 1	1507 2	Y	-0-		-0-
08	1581 X	1573	-0-	-8	-0-	91 1	1482 2	Y	-0-		-0-
09	0	1561	-0-	1561	1561	92 1	1469 2	Y	-0-		-0-
10	0	1662	-0-	1662	3223	100 1	1562 2	Y	-0-		-0-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632			
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46 1	714 2	Y	-0-	1 1	1
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	49 1	748 2	Y	-0-		1
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	45 1	654 2	Y	-0-		1
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	43 1	640 2	Y	-0-		1
09	0	605	-0-	605	605	40 1	565 2	Y	-0-		1
10	0	717	-0-	717	1322	49 1	668 2	Y	-0-	1 1	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534			
05	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	129 1	2018 2	Y	-0-	1 1	1
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	117 1	1873 2	Y	-0-		1
07	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	125 1	1985 2	Y	-0-	1 1	-0-
08	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	117 1	1902 2	Y	-0-		-0-
09	0	1945	-0-	1945	1945	115 1	1829 2	Y	1	1 1	-0-
10	0	2007	-0-	2007	3952	121 1	1886 2	Y	-0-		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 2	Y	-0-		-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	-0-		-0-
09	0	56	-0-	56	56	3 1	53 2	Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	56			Y	-0-		-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030			
05	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	120 1	1684 2	Y	1		15
06	1800 X	1713	-0-	-87	-0-	109 1	1603 2	Y	1		16
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	114 1	1697 2	Y	1		17
08	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	114 1	1653 2	Y	1		18
09	0	1619	-0-	1619	1619	105 1	1511 2	Y	3		21
10	0	1521	-0-	1521	3140	79 1	1440 2	Y	2		23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	748 2	4 9	Y	4	9
06	750 N	707	-0-	-43	-0-	704 2	3 9	Y	3	12
07	775 N	741	-0-	-34	-0-	737 2	4 9	Y	4	16
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	736 2	4 9	Y	4	20
09	0	710	-0-	710	710	704 2	6 9	Y	5	10
10	0	616	-0-	616	1326	614 2	2 9	Y	2	12

GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701		
05	434 N	319	-0-	-115	-0-	19 1	300 2	Y	-0-	-0-
06	420 N	315	-0-	-105	-0-	18 1	297 2	Y	-0-	-0-
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	19 1	303 2	Y	-0-	-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	Y	-0-	-0-
09	0	310	-0-	310	310	18 1	292 2	Y	-0-	-0-
10	0	353	-0-	353	663	21 1	332 2	Y	-0-	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012		
05	2449 X	1992	-0-	-457	-0-	118 1	1856 2	Y	16	19 1
06	2160 X	2007	-0-	-153	-0-	117 1	1868 2	Y	20	31
07	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	131 1	2079 2	Y	14	26 1
08	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	124 1	2019 2	Y	16	35
09	0	1876	-0-	1876	1876	111 1	1764 2	Y	1	23 1
10	0	2018	-0-	2018	3894	121 1	1897 2	Y	-0-	13

DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926		
05	992 N	770	-0-	-222	-0-	46 1	724 2	Y	-0-	1
06	960 N	752	-0-	-208	-0-	44 1	708 2	Y	-0-	1
07	868 N	783	-0-	-85	-0-	46 1	737 2	Y	-0-	1
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	45 1	738 2	Y	-0-	1
09	0	747	-0-	747	747	44 1	703 2	Y	-0-	1
10	0	781	-0-	781	1528	47 1	734 2	Y	-0-	1

GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940		
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	37 1	581 2	Y	-0-	-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	36 1	577 2	Y	-0-	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37 1	591 2	Y	-0-	-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	36 1	589 2	Y	-0-	-0-
09	0	600	-0-	600	600	36 1	564 2	Y	-0-	-0-
10	0	608	-0-	608	1208	37 1	571 2	Y	-0-	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-	1
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-	1
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-	1
08	589 N	248	-0-	-341	-0-	16	1	232	2	Y	-0-	1
09	0	203	-0-	203	203	13	1	190	2	Y	-0-	1
10	0	637	-0-	637	840	43	1	594	2	Y	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242				
05	434 X	410	-0-	-24	-0-	410	2		Y	-0-	-0-	
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-	-0-	
07	434 X	279	-0-	-155	-0-	279	2		Y	-0-	-0-	
08	403 X	386	-0-	-17	-0-	386	2		Y	-0-	-0-	
09	0	348	-0-	348	348	348	2		Y	-0-	-0-	
10	0	272	-0-	272	620	272	2		Y	-0-	-0-	

J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794				
05	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2		Y	-0-	-0-	
06	5790 X	5312	-0-	-478	-0-	5312	2		Y	-0-	-0-	
07	5983 X	5442	-0-	-541	-0-	5442	2		Y	-0-	-0-	
08	5983 X	5356	-0-	-627	-0-	5356	2		Y	-0-	-0-	
09	0	5234	-0-	5234	5234	5234	2		Y	-0-	-0-	
10	0	5033	-0-	5033	10267	5033	2		Y	-0-	-0-	

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994				
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-	7	
06	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-	7	
07	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-	7	
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-	7	
09	0	2578	-0-	2578	2578	2578	2		N	-0-	7	
10	0	2723	-0-	2723	5301	2723	2		N	-0-	7	

GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910				
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	173	1	2708	2	Y	-0-	-0-
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	166	1	2665	2	Y	-0-	-0-
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	176	1	2806	2	Y	-0-	-0-
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	168	1	2717	2	Y	-0-	-0-
09	0	2851	-0-	2851	2851	169	1	2682	2	Y	-0-	-0-
10	0	2910	-0-	2910	5761	175	1	2735	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339				
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2		Y	-0-	-0-	
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2		Y	-0-	-0-	
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		Y	-0-	-0-	
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		Y	-0-	-0-	
09	0	290	-0-	290	290	290	2		Y	-0-	-0-	
10	0	320	-0-	320	610	320	2		Y	-0-	-0-	

GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1		4

VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279					
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	-0-				2
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	Y	-0-				2
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	2	Y	-0-				2
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	Y	-0-				2
09	0	133	-0-	133	133	22	1	110	2	Y	1				3
						1	9								
10	0	139	-0-	139	272	21	1	117	2	Y	1	1	1		3
						1	9								

VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272							
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	286	1	4016	2	Y	6				59
						7	9								
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	259	1	3811	2	Y	11	35	1		35
						12	9								
07	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	261	1	3862	2	Y	7				42
						8	9								
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	268	1	3877	2	Y	6				48
						7	9								
09	0	4003	-0-	4003	4003	259	1	3735	2	Y	8				56
						9	9								
10	0	4073	-0-	4073	8076	212	1	3858	2	Y	3	17	1		42
						3	9								

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	169	1	975	2	Y	1		9
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	176	1	1019	2	Y	3	7 1	5
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	174	1	981	2	Y	1		6
08	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	163	1	886	2	Y	2		8
09	0	791	-0-	791	791	129	1	659	2	Y	3		11
10	0	845	-0-	845	1636	130	1	713	2	Y	2	7 1	6

VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998					
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	79	1	1106	2	N	1		10
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	84	1	1232	2	N	1		11
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	88	1	1301	2	N	1		12
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	90	1	1297	2	N	1		13
09	0	1374	-0-	1374	1374	89	1	1282	2	N	3		16
10	0	1063	-0-	1063	2437	55	1	1006	2	N	2		18

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948			
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	189	1	1096	2	Y	1		7
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	169	1	979	2	Y	3	6 1	4
07	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	155	1	872	2	Y	1		5
08	1147 N	912	-0-	-235	-0-	142	1	768	2	Y	2		7
09	0	1980	-0-	1980	1980	324	1	1653	2	Y	3		10
10	0	2368	-0-	2368	4348	366	1	2000	2	Y	2	7 1	5

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	102	1	1429	2	Y	-0-	22
06	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	92	1	1347	2	Y	-0-	22
07	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	93	1	1385	2	Y	-0-	22
08	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	97	1	1398	2	Y	-0-	22
09	0	1440	-0-	1440	1440	93	1	1345	2	Y	2	24
10	0	5922	-0-	5922	7362	306	1	5576	2	Y	36	60
						40	9					

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119				
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	Y	4	6
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2	8
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	515	2	4	9	Y	4	12
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	Y	4	16
09	0	386	-0-	386	386	382	2	4	9	Y	4	6
10	0	400	-0-	400	786	399	2	1	9	Y	1	7

VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464				
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	302	1	1747	2	Y	1	15
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	358	1	2073	2	Y	3	9
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	375	1	2109	2	Y	1	10
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	367	1	1989	2	Y	3	13
09	0	1896	-0-	1896	1896	310	1	1580	2	Y	5	18
10	0	2447	-0-	2447	4343	378	1	2066	2	Y	3	11
						3	9					

VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828				
05	2852 X	2824	-0-	-28	-0-	2824	2			N	-0-	-0-
06	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2694	2			N	-0-	-0-
07	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	2800	2			N	-0-	-0-
08	2883 X	2834	-0-	-49	-0-	2834	2			N	-0-	-0-
09	0	3026	-0-	3026	3026	3026	2			N	-0-	-0-
10	0	3040	-0-	3040	6066	3040	2			N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704		
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	Y	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2	Y	-0-	-0-
09	0	95	-0-	95	95	95	2	Y	-0-	-0-
10	0	86	-0-	86	181	86	2	Y	-0-	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678			
05	4340 X	3578	-0-	-762	-0-	215	1	3363	2	Y	-0-
06	4200 X	3424	-0-	-776	-0-	201	1	3223	2	Y	-0-
07	3999 X	3422	-0-	-577	-0-	202	1	3220	2	Y	-0-
08	3999 X	3348	-0-	-651	-0-	194	1	3154	2	Y	-0-
09	0	3208	-0-	3208	3208	190	1	3017	2	Y	-0-
10	T. A.	3177	-0-	3177	6385	191	1	2986	2	Y	-0-

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698		
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
09	0	119	-0-	119	119	119	2	N	-0-	-0-
10	0	130	-0-	130	249	130	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083		
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	Y	-0-	-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-	-0-
07	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2	Y	-0-	-0-
08	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2	Y	-0-	-0-
09	0	839	-0-	839	839	839	2	Y	-0-	-0-
10	0	966	-0-	966	1805	966	2	Y	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435		
05	1426 X	1378	-0-	-48	-0-	1378	2	N	-0-	-0-
06	1380 X	908	-0-	-472	-0-	908	2	N	-0-	-0-
07	1426 X	721	-0-	-705	-0-	721	2	N	-0-	-0-
08	1364 N	675	-0-	-689	-0-	675	2	N	-0-	-0-
09	0	599	-0-	599	599	599	2	N	-0-	-0-
10	0	748	-0-	748	1347	748	2	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
09	0	1049	-0-	1049	1049	1049 2		N	-0-			-0-
10	0	941	-0-	941	1990	941 2		N	-0-			-0-

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002				
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2		N	-0-			-0-
09	0	120	-0-	120	120	120 2		N	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110	230	110 2		N	-0-			-0-

MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514				
05	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9394 2		N	-0-			-0-
06	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704 2		N	-0-			-0-
07	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8648 2		N	-0-			-0-
08	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583 2		N	-0-			-0-
09	0	8395	-0-	8395	8395	8395 2		N	-0-			-0-
10	0	8274	-0-	8274	16669	8274 2		N	-0-			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655				
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-			2
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			2
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			2
08	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305 2		N	-0-			2
09	0	1339	-0-	1339	1339	1339 2		N	-0-			2
10	0	1400	-0-	1400	2739	1400 2		N	-0-			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-	-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	-0-
09	0	128	-0-	128	128	128 2	N	-0-	-0-
10	0	171	-0-	171	299	171 2	N	-0-	-0-

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410	
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1205 2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241 2	N	-0-	-0-
08	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2	N	-0-	-0-
09	0	1200	-0-	1200	1200	1200 2	N	-0-	-0-
10	0	1226	-0-	1226	2426	1226 2	N	-0-	-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330	
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3242 2	32 9	N	29 32 1 13
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2855 2	14 9	N	13 26
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2898 2	11 9	N	10 36
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2770 2	13 9	N	12 28 1 20
09	0	2912	-0-	2912	2912	2888 2	24 9	N	22 29 1 13
10	0	2925	-0-	2925	5837	2893 2	32 9	N	29 30 1 12

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860	
05	775 N	143	-0-	-632	-0-	143 2		N	-0-
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	688 2		N	-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-
09	0	431	-0-	431	431	431 2		N	-0-
10	0	363	-0-	363	794	363 2		N	-0-

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018	
05	6944 X	6823	-0-	-121	-0-	6779 2	44 9	N	40 43 1 31
06	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6946 2	20 9	N	18 49
07	7502 X	6882	-0-	-620	-0-	6868 2	14 9	N	13 62
08	7502 X	7067	-0-	-435	-0-	7049 2	18 9	N	16 39 1 39
09	0	7396	-0-	7396	7396	7362 2	34 9	N	31 40 1 30
10	0	6869	-0-	6869	14265	6825 2	44 9	N	40 42 1 28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	17391 X	17363	-0-	-28	-0-	17307	2	56	9	N	40
06	16890 X	16570	-0-	-320	-0-	16546	2	24	9	N	62
07	17453 X	16870	-0-	-583	-0-	16855	2	15	9	N	76
08	17453 X	16953	-0-	-500	-0-	16930	2	23	9	N	48
09	0	16381	-0-	16381	16381	16339	2	42	9	N	35
10	0	16574	-0-	16574	32955	16519	2	55	9	N	33

VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908			
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	1
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	1
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	1
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	1
09	0	665	-0-	665	665	665	2			N	1
10	0	665	-0-	665	1330	665	2			N	1

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680			
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418			
05	4402 X	4008	-0-	-394	-0-	240	1	3768	2	Y	-0-
06	4260 X	4051	-0-	-209	-0-	238	1	3813	2	Y	-0-
07	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	246	1	3909	2	Y	-0-
08	4216 X	4121	-0-	-95	-0-	239	1	3882	2	Y	-0-
09	0	3862	-0-	3862	3862	229	1	3632	2	Y	-0-
10	0	4085	-0-	4085	7947	246	1	3838	2	Y	1

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152			
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-
09	0	655	-0-	655	655	655	2			N	-0-
10	0	598	-0-	598	1253	598	2			N	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		

BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		

GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174						
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1840	2	48	9	N	44	46	1	24
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1719	2	21	9	N	19			43
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1389	2	15	9	N	14			57
08	1891 N	1367	-0-	-524	-0-	1347	2	20	9	N	18	42	1	33
09	0	1346	-0-	1346	-0-	1310	2	36	9	N	33	44	1	22
10	0	1263	-0-	1263	-0-	2609	2	48	9	N	44	45	1	21

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 10780 - 7720						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340						
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
09	0	273	-0-	273	-0-	273	2			N	-0-			-0-
10	0	306	-0-	306	-0-	579	2			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUERRA				WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514			
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2		N	-0-			-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2		N	-0-			-0-
09	0	537	-0-	537	537	537	2		N	-0-			-0-
10	0	557	-0-	557	1094	557	2		N	-0-			-0-

GUERRA L				WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558			
05	2945 X	1925	-0-	-1020	-0-	115	1	1796	2	Y	13	45 1	28
06	2550 X	2009	-0-	-541	-0-	117	1	1874	2	Y	16		44
07	2232 X	2005	-0-	-227	-0-	118	1	1876	2	Y	10	31 1	23
08	2046 X	1991	-0-	-55	-0-	115	1	1862	2	Y	13		36
09	0	1972	-0-	1972	1972	117	1	1854	2	Y	1	22 1	15
10	0	2078	-0-	2078	4050	125	1	1953	2	Y	-0-		15

RAMIREZ, L. O. A				WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218			
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		Y	-0-			-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		Y	-0-			-0-
07	2325 N	1800	-0-	-525	-0-	1800	2		Y	-0-			-0-
08	2294 N	1690	-0-	-604	-0-	1690	2		Y	-0-			-0-
09	0	2197	-0-	2197	2197	2197	2		Y	-0-			-0-
10	0	2353	-0-	2353	4550	2353	2		Y	-0-			-0-

RAMIREZ, J. S.				WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845			
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-			-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2		N	-0-			-0-
09	0	281	-0-	281	281	281	2		N	-0-			-0-
10	0	289	-0-	289	570	289	2		N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	Y	-0-		1
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	52	1	302	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	2	Y	-0-		-0-
09	0	166	-0-	166	166	27	1	138	2	Y	1		1
10	0	261	-0-	261	427	40	1	220	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

05	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	1306	2	4	9	Y	4		6
06	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	1388	2	2	9	Y	2		8
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1373	2	4	9	Y	4		12
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	Y	4		16
09	0	1269	-0-	1269	1269	1263	2	6	9	Y	5	15 1	6
10	0	1320	-0-	1320	2589	1319	2	1	9	Y	1		7

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

05	341 N	197	-0-	-144	-0-	29	1	167	2	Y	1		19
06	330 N	144	-0-	-186	-0-	21	1	121	2	Y	2	3 1	18
07	310 N	203	-0-	-107	-0-	30	1	172	2	Y	1		19
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	207	2	Y	1		20
09	0	36	-0-	36	36	6	1	29	2	Y	1		21
10	0	338	-0-	338	374	52	1	285	2	Y	1	12 1	10
						1	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	59 1	908 2	N	-0-	89	
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	58 1	889 2	N	5	94	
						6 9					
07	1023 N	959	-0-	-64	-0-	61 1	898 2	N	-0-	94	
08	961 N	960	-0-	-1	-0-	61 1	899 2	N	-0-	94	
09	0	773	-0-	773	773	51 1	721 2	N	1	95	
						1 9					
10	0	897	-0-	897	1670	61 1	834 2	N	2	97	
						2 9					

VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397		
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	43 1	666 2	N	-0-	23	
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	45 1	695 2	N	-0-	23	
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	50 1	736 2	N	2	25	
						2 9					
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	49 1	722 2	N	-0-	25	
09	0	649	-0-	649	649	42 1	605 2	N	2	27	
						2 9					
10	0	687	-0-	687	1336	47 1	640 2	N	-0-	27	

VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588		
05	1457 X	680	-0-	-777	-0-	680 2		N	-0-	-0-	
06	1410 X	973	-0-	-437	-0-	973 2		N	-0-	-0-	
07	1457 X	1168	-0-	-289	-0-	1168 2		N	-0-	-0-	
08	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-	-0-	
09	0	1488	-0-	1488	1488	1488 2		N	-0-	-0-	
10	0	1097	-0-	1097	2585	1097 2		N	-0-	-0-	

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138		
05	2294 X	2247	-0-	-47	-0-	2247 2		N	-0-	-0-	
06	2220 X	2046	-0-	-174	-0-	2046 2		N	-0-	-0-	
07	2232 N	2204	-0-	-28	-0-	2204 2		N	-0-	-0-	
08	2232 N	2109	-0-	-123	-0-	2109 2		N	-0-	-0-	
09	0	2196	-0-	2196	2196	2196 2		N	-0-	-0-	
10	0	1838	-0-	1838	4034	1838 2		N	-0-	-0-	

GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186		
05	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	1020 2		N	-0-	21	
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-	21	
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-	21	
08	1023 N	673	-0-	-350	-0-	673 2		N	-0-	21	
09	0	650	-0-	650	650	650 2		N	-0-	21	
10	0	1097	-0-	1097	1747	1096 2	1 9	N	1	22	

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370		
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		Y	-0-	11	
06	330 N	272	-0-	-58	-0-	272 2		Y	-0-	11	
07	341 N	166	-0-	-175	-0-	166 2		Y	-0-	11	
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2		Y	-0-	11	
09	0	285	-0-	285	285	285 2		Y	-0-	11	
10	0	300	-0-	300	585	300 2		Y	-0-	11	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	5		28
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	7	12 1	23
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	4		27
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	5	23 1	9
09	0	307	-0-	307	307	20	1	281	2	Y	5		14
10	0	324	-0-	324	631	22	1	295	2	Y	6	1 1	19

RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578				
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	112	1	1741	2	Y	-0-		34
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	132	1	2033	2	Y	10		44
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	144	1	2115	2	Y	51		95
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	140	1	2078	2	Y	5		100
09	0	1899	-0-	1899	1899	124	1	1775	2	Y	-0-		100
10	0	2221	-0-	2221	4120	151	1	2070	2	Y	-0-		100

DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426				
05	2271 N	2062	-0-	-209	-0-	123	1	1906	2	Y	30		128
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	2	Y	30	48 1	110
07	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	83	1	1222	2	Y	14		124
08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	80	1	1179	2	Y	20	93 1	51
09	0	1140	-0-	1140	1140	73	1	1046	2	Y	19		70
10	0	1073	-0-	1073	2213	71	1	979	2	Y	21	4 1	87

DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5464 - 8592		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	Y	-0-
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	27	1	409	2	Y	-0-
07		465 N	446	-0-	-19	-0-	28	1	418	2	Y	-0-
08		465 N	445	-0-	-20	-0-	28	1	417	2	Y	-0-
09		0	365	-0-	365	365	24	1	341	2	Y	-0-
10		0	425	-0-	425	790	29	1	396	2	Y	-0-

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8090 - 8515		
05		713 N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	2
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	2
07		527 N	343	-0-	-184	-0-	343	2			Y	2
08		527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2			Y	2
09		0	275	-0-	275	275	275	2			Y	2
10		0	585	-0-	585	860	585	2			Y	2

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8482 - 8630		
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-
06		420 N	419	-0-	-1	-0-	26	1	393	2	Y	-0-
07		434 N	420	-0-	-14	-0-	27	1	393	2	Y	-0-
08		434 N	419	-0-	-15	-0-	27	1	392	2	Y	-0-
09		0	372	-0-	372	372	24	1	348	2	Y	-0-
10		0	386	-0-	386	758	26	1	360	2	Y	-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8391 - 8634		
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	750	2	Y	64
							13	9				
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	Y	55
							19	9				
07		806 N	742	-0-	-64	-0-	47	1	686	2	Y	63
							9	9				
08		806 N	791	-0-	-15	-0-	49	1	729	2	Y	23
							13	9				
09		0	692	-0-	692	692	45	1	635	2	Y	34
							12	9				
10		0	689	-0-	689	1381	46	1	628	2	Y	46
							15	9				

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12307		PERF. 9286 - 12006		
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-
06		1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			N	-0-
07		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-
08		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-
09		0	1499	-0-	1499	1499	1499	2			N	-0-
10		0	1499	-0-	1499	2998	1499	2			N	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	72 1	1113 2	Y	17				95
							19 9							
06		1170 N	1136	-0-	-34	-0-	68 1	1042 2	Y	24	41	1		78
							26 9							
07		1395 N	1160	-0-	-235	-0-	73 1	1073 2	Y	13				91
							14 9							
08		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	75 1	1110 2	Y	18	81	1		28
							20 9							
09		0	1024	-0-	1024	1024	66 1	939 2	Y	17				45
							19 9							
10		0	1207	-0-	1207	2231	80 1	1101 2	Y	24	3	1		66
							26 9							

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208				
05		341 N	319	-0-	-22	-0-	19 1	300 2	N	-0-				2
							19 1	289 2	N	-0-	2	1		-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	289 2	N	-0-				-0-
							20 1	294 2	N	-0-				-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	20 1	294 2	N	-0-				-0-
							20 1	294 2	N	-0-				-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	20 1	294 2	N	-0-				-0-
							18 1	259 2	N	-0-				-0-
09		0	277	-0-	277	277	18 1	259 2	N	-0-				-0-
							19 1	262 2	N	-0-				-0-
10		0	281	-0-	281	558	19 1	262 2	N	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006				TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894				
05		3751 X	3383	-0-	-368	-0-	844 1	2539 2	N	-0-				-0-
							844 1	2604 2	N	-0-				-0-
06		3630 X	3448	-0-	-182	-0-	844 1	2604 2	N	-0-				-0-
							835 1	2421 2	N	-0-				-0-
07		3751 X	3256	-0-	-495	-0-	835 1	2421 2	N	-0-				-0-
							839 1	2550 2	N	-0-				-0-
08		3751 X	3389	-0-	-362	-0-	839 1	2550 2	N	-0-				-0-
							842 1	2539 2	N	-0-				-0-
09		0	3381	-0-	3381	3381	842 1	2539 2	N	-0-				-0-
							849 1	2607 2	N	-0-				-0-
10		0	3456	-0-	3456	6837	849 1	2607 2	N	-0-				-0-

WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548				
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	603 2	9 9	N	8				89
							535 2	102 9	N	93	133	1		49
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	516 2	84 9	N	76				125
							472 2	80 9	N	73	167	1		31
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	435 2	122 9	N	111				142
							440 2	206 9	N	187	187	1		142
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-								
09		0	557	-0-	557	557								
10		0	646	-0-	646	1203								

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006				TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958				
05		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		N	-0-				-0-
							128 2		N	-0-				-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-				-0-
							107 2		N	-0-				-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-				-0-
							96 2		N	-0-				-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-				-0-
							79 2		N	-0-				-0-
09		0	79	-0-	79	79	79 2		N	-0-				-0-
							52 2		N	-0-				-0-
10		0	52	-0-	52	131	52 2		N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DE BARBERIO		WELL #:		5	RRCID ->	223504	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8802 - 9554
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		3007 X	2389	-0-	-618	-0-	143	1	2246	2	Y	-0-
06		2910 X	2831	-0-	-79	-0-	166	1	2665	2	Y	-0-
07		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	171	1	2712	2	Y	-0-
08		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	161	1	2607	2	Y	13
							1	9				
09		0	2694	-0-	2694	2694	159	1	2535	2	Y	-0-
10		0	2718	-0-	2718	5412	164	1	2554	2	Y	-0-

DOMINGUEZ				WELL #:		6	RRCID ->	224045	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	9840 PERF. 8320 - 8436
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	Y	49
							11	9				
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	Y	41
							18	9				
07		775 N	710	-0-	-65	-0-	45	1	656	2	Y	49
							9	9				
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	Y	13
							12	9				
09		0	645	-0-	645	645	42	1	592	2	Y	23
							11	9				
10		0	669	-0-	669	1314	45	1	610	2	Y	34
							14	9				

ALEXANDER				WELL #:		11	RRCID ->	224750	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	12350 PERF. 9030 - 10432
05		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-
06		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-
09		0	701	-0-	701	701	701	2			N	-0-
10		0	751	-0-	751	1452	751	2			N	-0-

WHITTIER				WELL #:		2	RRCID ->	224786	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7737 - 8710
05		4309 X	4221	-0-	-88	-0-	4212	2	9	9	N	87
06		3870 X	3659	-0-	-211	-0-	3656	2	3	9	N	34
07		3999 X	3117	-0-	-882	-0-	3114	2	3	9	N	37
08		4216 X	3819	-0-	-397	-0-	3806	2	13	9	N	27
09		0	3385	-0-	3385	3385	3377	2	8	9	N	34
10		0	3918	-0-	3918	7303	3912	2	6	9	N	39

SALINAS, G. G.				WELL #:		1	RRCID ->	224967	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8445 - 8477
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	54	1	830	2	N	6
06		780 N	775	-0-	-5	-0-	48	1	727	2	N	-0-
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	685	2	N	-0-
08		868 N	700	-0-	-168	-0-	44	1	656	2	N	-0-
09		0	653	-0-	653	653	43	1	610	2	N	-0-
10		0	707	-0-	707	1360	48	1	659	2	N	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	Y	13	74				
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	14	9	68	1	1038	2	Y	24	32	1	66
07	1023 N	630	-0-	-393	-0-	26	9	40	1	582	2	Y	7			73
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	8	9	69	1	1027	2	Y	17	63	1	27
09	0	829	-0-	829	829	19	9	53	1	762	2	Y	13			40
10	0	761	-0-	761	1590	14	9	51	1	693	2	Y	15	3	1	52
						17	9									

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658							
05	9393 X	8992	-0-	-401	-0-	8974	2	18	9	N	16	7	1			71
06	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9316	2	33	9	N	30					101
07	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8954	2	15	9	N	14					115
08	8990 X	8798	-0-	-192	-0-	8702	2	96	9	N	87	178	1			24
09	0	8723	-0-	8723	8723	8692	2	31	9	N	28					52
10	0	8794	-0-	8794	17517	8759	2	35	9	N	32	1	1			83

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726							
05	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	181	1	2842	2	Y	-0-					9
06	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	172	1	2753	2	Y	-0-					9
07	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	180	1	2860	2	Y	1					10
08	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	1	9	175	1	2832	2	Y	1			11
09	0	2877	-0-	2877	2877	170	1	2707	2	Y	-0-					11
10	0	2958	-0-	2958	5835	178	1	2780	2	Y	-0-					11

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808							
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
09	0	778	-0-	778	778	778	2			N	-0-					-0-
10	0	829	-0-	829	1607	829	2			N	-0-					-0-

LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428							
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					4
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					4
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					4
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					4
09	0	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					4
10	0	18	-0-	18	41	18	2			Y	-0-					4

WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	58 1	894 2	N	-0-	6	
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	56 1	863 2	N	-0-	-0-	
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	75 1	1098 2	N	-0-	-0-	
08	961 N	768	-0-	-193	-0-	49 1	719 2	N	-0-	-0-	
09	0	773	-0-	773	-0-	51 1	722 2	N	-0-	-0-	
10	0	639	-0-	639	-0-	43 1	596 2	N	-0-	-0-	

GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	18 1	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		45
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		46
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	6 1	56

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295			
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		Y	-0-		1
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1599 2	18 9	Y	16		17
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		Y	-0-		17
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		Y	-0-		17
09	0	2606	-0-	2606	-0-	2606 2		Y	-0-		17
10	0	2207	-0-	2207	-0-	4813 2207 2		Y	-0-		17

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384			
05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	338 1	5237 2	N	-0-		64
06	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	349 1	5366 2	N	-0-	48 1	16
07	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	376 1	5522 2	N	-0-		16
08	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	395 1	5846 2	N	-0-		16
09	0	5501	-0-	5501	-0-	360 1	5141 2	N	-0-		16
10	0	5642	-0-	5642	-0-	11143 384 1	5258 2	N	-0-		16

TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438			
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	N	1		21
						1 9					
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	4 1	63 2	N	-0-		21
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	2 1	31 2	N	-0-		21
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N	-0-		21
09	0	11	-0-	11	-0-	1 1	10 2	N	-0-		21
10	0	25	-0-	25	-0-	36 2	23 2	N	-0-		21

SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260			
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	N	-0-		-0-
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	116 1	1775 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	7461	-0-	4361	-0-	475 1	6986 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	4293	-0-	1193	-0-	272 1	4021 2	N	-0-		-0-
09	0	3078	-0-	3078	-0-	202 1	2876 2	N	-0-		-0-
10	0	207	-0-	207	-0-	8839 14 1	193 2	N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1837 2	2 9	Y	Y	2					14
06		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1928 2	1 9	Y	Y	1					15
07		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2077 2	3 9	Y	Y	3	14	1			4
08		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2017 2	1 9	Y	Y	1					5
09		0	1409	-0-	1409	1409	1407 2	2 9	Y	Y	2					7
10		0	1834	-0-	1834	3243	1833 2	1 9	Y	Y	1					8

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970								
05		2573 N	2132	-0-	-441	-0-	129 1	2003 2	Y	Y	-0-	3	1			8
06		2250 N	2089	-0-	-161	-0-	128 1	1961 2	Y	Y	-0-					8
07		2263 N	2215	-0-	-48	-0-	141 1	2074 2	Y	Y	-0-					8
08		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	149 1	2213 2	Y	Y	-0-					8
09		0	1824	-0-	1824	1824	119 1	1704 2	Y	Y	1					9
							1 9									
10		0	2167	-0-	2167	3991	147 1	2019 2	Y	Y	1	9	1			1
							1 9									

SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500								
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	N	-0-					5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					5
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	N	-0-					5
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	N	-0-					5
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					5
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					5

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715								
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	21 1	324 2	N	N	-0-					17
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	21 1	327 2	N	N	-0-					17
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 1	328 2	N	N	-0-					17
08		341 N	340	-0-	-1	-0-	22 1	318 2	N	N	-0-					17
09		0	298	-0-	298	298	20 1	278 2	N	N	-0-					17
10		0	318	-0-	318	616	22 1	296 2	N	N	-0-					17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622								
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	N	-0-					-0-
06		1080 N	675	-0-	-405	-0-	675 2		N	N	-0-					-0-
07		868 N	439	-0-	-429	-0-	439 2		N	N	-0-					-0-
08		992 N	569	-0-	-423	-0-	569 2		N	N	-0-					-0-
09		0	613	-0-	613	613	613 2		N	N	-0-					-0-
10		0	469	-0-	469	1082	469 2		N	N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	29 1	449 2	N	N	-0-			2
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	57 1	880 2	N	N	-0-	2 1		-0-
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	60 1	879 2	N	N	-0-			-0-
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	65 1	955 2	N	N	-0-			-0-
09		0	624	-0-	624	-0-	41 1	583 2	N	N	-0-			-0-
10		0	635	-0-	635	1259	43 1	592 2	N	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

HILARIO, DON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743						
*04		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	172 1	2807 2	N	N	5			91
							6 9							
*05		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	79 1	1222 2	N	N	-0-			91
*06		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	71 1	1094 2	N	N	-0-	30 1		61
*07		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	66 1	967 2	N	N	-0-			61
*08		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	99 1	1470 2	N	N	-0-			61
*09		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	225 1	3208 2	N	N	-0-			61
10		0	4154	-0-	4154	4154	282 1	3872 2	N	N	-0-			57

GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756						
05		1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1331 2	26 9	N	N	24	49 1		70
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1196 2	20 9	N	N	18			88
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1366 2	19 9	N	N	17			105
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1367 2	23 9	N	N	21			126
09		0	1269	-0-	1269	1269	1266 2	3 9	N	N	3			129
10		0	1418	-0-	1418	2687	1371 2	47 9	N	N	43	18 1		154

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	77476			N	N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415						
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	Y	-0-			1
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	Y	-0-			1
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	516 2	1 9	Y	Y	1	2 1		-0-
08		372 N	291	-0-	-81	-0-	291 2		Y	Y	-0-			-0-
09		0	128	-0-	128	128	128 2		Y	Y	-0-			-0-
10		0	266	-0-	266	394	266 2		Y	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3134 2	4 9	Y	23
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2995 2	2 9	Y	25
07	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3007 2	4 9	Y	9
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2984 2	1 9	Y	10
09	0	2732	-0-	2732	2732	2728 2	4 9	Y	14
10	0	3344	-0-	3344	6076	3342 2	2 9	Y	16

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939	
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1716 2	2 9	Y	12
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1777 2	1 9	Y	13
07	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1662 2	3 9	Y	4
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1729 2	1 9	Y	5
09	0	1413	-0-	1413	1413	1411 2	2 9	Y	7
10	0	2026	-0-	2026	3439	2025 2	1 9	Y	8

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640	
05	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	2820 2	4 9	Y	23
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3002 2	2 9	Y	25
07	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	2824 2	4 9	Y	8
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3079 2	1 9	Y	9
09	0	2722	-0-	2722	2722	2718 2	4 9	Y	13
10	0	2273	-0-	2273	4995	2271 2	2 9	Y	15

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134	
05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	561 1	8799 2	Y	12
06	8940 X	8843	-0-	-97	-0-	518 1	8300 2	Y	35
07	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	565 1	8986 2	Y	19
08	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	538 1	8725 2	Y	38
09	0	9017	-0-	9017	9017	529 1	8416 2	Y	34
10	0	8966	-0-	8966	17983	537 1	8390 2	Y	69

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485	
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2116 2	3 9	Y	17
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2170 2	2 9	Y	19
07	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2210 2	3 9	Y	7
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2197 2	1 9	Y	8
09	0	2141	-0-	2141	2141	2138 2	3 9	Y	11
10	0	2216	-0-	2216	4357	2214 2	2 9	Y	13

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498	
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		Y	-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2		Y	-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	325 2	1 9	Y	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-
09	0	349	-0-	349	349	348 2	1 9	Y	1
10	0	375	-0-	375	724	375 2		Y	1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624										COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	8405 - 8645
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
05	1767 N	1485	-0-	-282	-0-	90 1	1393 2		N	2			24		
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	2 9							24		
07	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	94 1	1441 2		N	-0-			24		
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	92 1	1354 2		N	-0-			27		
09	0	1446	-0-	1446	1446	96 1	1422 2		N	3			35		
10	0	1630	-0-	1630	3076	3 9							35		
						94 1	1343 2		N	8					
						9 9									
						109 1	1490 2		N	28	28 1				
						31 9									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559										COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	10222	PERF.	8366 - 8542
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975										COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8525 - 8554
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2		N	-0-			21		
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	6 1	91 2		N	-0-			21		
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	8 1	112 2		N	-0-			21		
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 2		N	-0-			21		
09	0	105	-0-	105	105	7 1	97 2		N	1			22		
10	0	127	-0-	127	232	1 9							22		
						8 1	117 2		N	2	2 1				
						2 9									
MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005										COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7734 - 8425
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	58 1	895 2		N	-0-			21		
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	55 1	849 2		N	-0-	9 1		12		
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	59 1	866 2		N	-0-			12		
08	837 N	759	-0-	-78	-0-	48 1	711 2		N	-0-			12		
09	0	677	-0-	677	677	44 1	633 2		N	-0-			12		
10	0	616	-0-	616	1293	39 1	535 2		N	38			50		
						42 9									
DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033										COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8242 - 8270
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	6 1	100 2		N	-0-			1		
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2		N	-0-	1 1		-0-		
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2		N	-0-			-0-		
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2		N	-0-			-0-		
09	0	184	-0-	184	184	12 1	172 2		N	-0-			-0-		
10	0	118	-0-	118	302	8 1	110 2		N	-0-			-0-		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	205 1 8 9	3170 2	N	7	45
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	201 1	3093 2	N	-0-	45
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	202 1	2967 2	N	-0-	45
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	208 1 6 9	3084 2	N	5	50
09	0	2824	-0-	2824	2824	184 1 18 9	2622 2	N	16	66
10	0	3109	-0-	3109	5933	207 1 58 9	2844 2	N	53 56 1	63

MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716		
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	56 1 8 9	862 2	N	7	64
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	71 1	1099 2	N	-0-	64
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	81 1	1197 2	N	-0-	64
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	77 1	1139 2	N	-0-	64
09	0	1004	-0-	1004	1004	66 1	938 2	N	-0-	64
10	0	998	-0-	998	2002	67 1 7 9	924 2	N	6	70

DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678		
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	125 1	1940 2	N	-0-	134
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	114 1	1754 2	N	-0-	109
07	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	78 1	1140 2	N	-0-	109
08	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	103 1 12 9	1526 2	N	11	120
09	0	1729	-0-	1729	1729	112 1 15 9	1602 2	N	14	134
10	0	1872	-0-	1872	3601	124 1 51 9	1697 2	N	46	180

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304		
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1316 2	2 9	Y	2	9
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310 2	1 9	Y	1	10
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1330 2	2 9	Y	2	2
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299 2	1 9	Y	1	3
09	0	1200	-0-	1200	1200	1198 2	2 9	Y	2	5
10	0	1207	-0-	1207	2407	1206 2	1 9	Y	1	6

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726		
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	110 1 73 9	1707 2	N	66	78
06	1650 N	1168	-0-	-482	-0-	71 1 3 9	1094 2	N	3	81
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	99 1 2 9	1448 2	N	2	83
08	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	108 1 1 9	1604 2	N	1	84
09	0	873	-0-	873	873	57 1	816 2	N	-0-	84
10	0	1083	-0-	1083	1956	73 1 2 9	1008 2	N	2	86

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	222	1	3473	2	Y	51	84	1	47
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	56	9	3504	2	Y	61			108
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	67	9	3576	2	Y	39	91	1	56
08	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	43	9	3486	2	Y	49			105
09	0	3674	-0-	3674	3674	215	1	3456	2	Y	1	71	1	35
10	0	3713	-0-	3713	7387	54	9	3489	2	Y	1			36

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990					
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	Y	1			9
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1			10
07	837 N	763	-0-	-74	-0-	762	2	1	9	Y	1	5	1	6
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-			6
09	0	738	-0-	738	738	737	2	1	9	Y	1			7
10	0	753	-0-	753	1491	752	2	1	9	Y	1			8

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118					
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	Y	1			8
06	720 N	570	-0-	-150	-0-	570	2			Y	-0-			8
07	806 N	553	-0-	-253	-0-	552	2	1	9	Y	1	5	1	4
08	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	2			Y	-0-			4
09	0	551	-0-	551	551	550	2	1	9	Y	1			5
10	0	599	-0-	599	1150	599	2			Y	-0-			5

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012					
05	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	999	1	3413	2	N	-0-			-0-
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	971	1	3201	2	N	-0-			-0-
07	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	973	1	3239	2	N	-0-			-0-
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	923	1	3244	2	N	-0-			-0-
09	0	3934	-0-	3934	3934	898	1	3036	2	N	-0-			-0-
10	0	3477	-0-	3477	7411	825	1	2652	2	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017					
05	2728 X	2557	-0-	-171	-0-	2554	2	3	9	Y	3			17
06	2640 X	2563	-0-	-77	-0-	2561	2	2	9	Y	2			19
07	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	2707	2	4	9	Y	4	19	1	4
08	2728 X	2658	-0-	-70	-0-	2657	2	1	9	Y	1			5
09	0	2598	-0-	2598	2598	2594	2	4	9	Y	4			9
10	0	2764	-0-	2764	5362	2762	2	2	9	Y	2			11

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917					
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-			4
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-			4
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-	2	1	2
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-			2
09	0	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-			2
10	0	212	-0-	212	416	212	2			Y	-0-			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		21	RRCID ->	254145	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 8354 - 9090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			1
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			1
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-	1 1		-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09	0	182	-0-	182		182	2		N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	169		351	2		N	-0-			-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254646	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 8070 - 10294		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #:		24	RRCID ->	255566	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 8259 - 8581		
05	775 N	733	-0-	-42	-0-	732	2	1 9	Y	1			9
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1 9	Y	1			10
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1 9	Y	1	6 1		5
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-			5
09	0	721	-0-	721		720	2	1 9	Y	1			6
10	0	686	-0-	686		1407	2		Y	-0-			6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		20	RRCID ->	256852	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8153 - 8881		
05	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1904	2	2 9	Y	2			20
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	1 9	Y	1			21
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1989	2	3 9	Y	3	15 1		9
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1983	2	1 9	Y	1			10
09	0	2101	-0-	2101		2101	2	3 9	Y	3			13
10	0	2039	-0-	2039		4140	2	2 9	Y	2			15

GUERRA L		WELL #:		20	RRCID ->	256917	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	10305	PERF. 8474 - 8887		
05	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-		-0-
06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	107	1	1722	2	Y	-0-		-0-
07	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	119	1	1888	2	Y	-0-		-0-
08	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	113	1	1834	2	Y	-0-		-0-
09	0	1957	-0-	1957		116	1	1841	2	Y	-0-		-0-
10	0	1940	-0-	1940		3897	1	1823	2	Y	-0-		-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		6	RRCID ->	257035	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8400 - 8430		
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	8	1	118	2	N	-0-		79
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	N	-0-	1 1	78
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-		78
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-		78
09	0	133	-0-	133		9	1	124	2	N	-0-		78
10	0	141	-0-	141		274	1	131	2	N	-0-		78

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	228 1	3541 2		N	1			8
						1 9							
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	233 1	3576 2		N	-0-			8
07	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	252 1	3698 2		N	-0-			8
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	260 1	3849 2		N	1			9
						1 9							
09	0	3638	-0-	3638	3638	238 1	3398 2		N	2			11
						2 9							
10	0	4005	-0-	4005	7643	272 1	3722 2		N	10	9 1		12
						11 9							

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180													
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	317 1	4909 2		N	-0-			-0-
06	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	308 1	4736 2		N	-0-			-0-
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	329 1	4837 2		N	-0-			-0-
08	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	329 1	4878 2		N	-0-			-0-
09	0	4618	-0-	4618	4618	302 1	4316 2		N	-0-			-0-
10	0	4621	-0-	4621	9239	314 1	4307 2		N	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444													
05	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	530 1	8206 2		N	5			22
						6 9							
06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	621 1	9547 2		N	-0-			22
07	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	587 1	8629 2		N	20			42
						22 9							
08	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	596 1	8821 2		N	1			43
						1 9							
09	0	8636	-0-	8636	8636	564 1	8041 2		N	28			71
						31 9							
10	0	8105	-0-	8105	16741	547 1	7503 2		N	50	21 1		100
						55 9							

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552													
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	241 1	3739 2		N	-0-			8
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	240 1	3687 2		N	-0-			8
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	239 1	3514 2		N	-0-			8
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	236 1	3500 2		N	-0-			8
09	0	3563	-0-	3563	3563	233 1	3330 2		N	-0-			8
10	0	3671	-0-	3671	7234	250 1	3421 2		N	-0-			8

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680													
05	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	927 1	14370 2		N	49			164
						54 9							
06	15512 X	15512	-0-	-0-	-0-	948 1	14564 2		N	-0-			164
07	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	993 1	14584 2		N	-0-			164
08	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	944 1	13985 2		N	3			167
						3 9							
09	0	14390	-0-	14390	14390	937 1	13361 2		N	84			251
						92 9							
10	0	14300	-0-	14300	28690	968 1	13275 2		N	52	226 1		77
						57 9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

05		46 N	46	-0-	-0-	-0-		9 1	37 2	Y	-0-	15
06		30 N	24	-0-	-6	-0-		3 1	21 2	Y	-0-	4
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-		2 1	9 2	Y	-0-	4
08		31 N	3	-0-	-28	-0-		3 2		Y	-0-	4
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-		8 1	34 2	Y	-0-	4
10		0	27	-0-	27	27		5 1	22 2	Y	-0-	4

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098												
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-		15 1	61 2	N	-0-	2
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-		14 1	92 2	N	-0-	2
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-		8 1	38 2	N	-0-	2
08		62 N	41	-0-	-21	-0-		7 1	34 2	N	-0-	2
09		60 N	39	-0-	-21	-0-		7 1	32 2	N	-0-	2
10		0	36	-0-	36	36		6 1	30 2	N	-0-	2

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236												
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94 2	Y	-0-	45
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-		4 1	37 2	Y	-0-	45
07		62 N	38	-0-	-24	-0-		5 1	33 2	Y	-0-	45
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-		14 1	92 2	Y	-0-	45
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-		16 1	66 2	Y	-0-	45
10		0	64	-0-	64	64		18 1	46 2	Y	-0-	45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265												
05		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-		110 1	2068 2	Y	-0-	6
06		2040 N	1842	-0-	-198	-0-		89 1	1741 2	Y	-0-	9
								12 9				
07		2108 N	1460	-0-	-648	-0-		62 1	1398 2	Y	-0-	9
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		121 1	2069 2	Y	3	12
								3 9				
09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		116 1	1938 2	Y	2	14
								2 9				
10		0	2220	-0-	2220	2220		118 1	2099 2	Y	3	17
								3 9				

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
TREVINO "B"		WELL #: 2T		RRCID -> 123086		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3472 X	1815	-0-	-1657	-0-	92	1	1723	2	Y	-0-		66
06	3360 X	1643	-0-	-1717	-0-	80	1	1555	2	Y	7	6 1	67
						8	9						
07	3131 X	1032	-0-	-2099	-0-	44	1	988	2	Y	-0-		67
08	2201 X	1528	-0-	-673	-0-	84	1	1442	2	Y	2		69
						2	9						
09	1770 X	1496	-0-	-274	-0-	84	1	1411	2	Y	1		70
						1	9						
10	0	1503	-0-	1503	1503	80	1	1421	2	Y	2		72
						2	9						

GUERRA "M"		WELL #: 3		RRCID -> 125835		COMPL. DATE 11/22/1987			TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2021													

TREVINO "B"		WELL #: 3T		RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484				
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	169	1	3165	2	Y	-0-		9
06	3000 X	2516	-0-	-484	-0-	122	1	2377	2	Y	15	11 1	13
						17	9						
07	3100 X	1937	-0-	-1163	-0-	82	1	1855	2	Y	-0-		13
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	198	1	3401	2	Y	5		18
						6	9						
09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	179	1	3002	2	Y	3		21
						3	9						
10	0	3474	-0-	3474	3474	185	1	3286	2	Y	3		24
						3	9						

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	1104	-0-	1104	1104	54	1	1047	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
07	T. A.	399	-0-	399	1503	17	1	382	2	Y	-0-		1
08	T. A.	1228	-0-	1228	2731	68	1	1158	2	Y	2		3
						2	9						
09	T. A.	1098	-0-	1098	3829	62	1	1036	2	Y	-0-		3
10	0	1188	-0-	1188	5017	63	1	1123	2	Y	2		5
						2	9						

VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464				
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	23	1	433	2	Y	-0-		-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	19	1	372	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
07	465 N	116	-0-	-349	-0-	5	1	111	2	Y	-0-		1
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		1
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2945 X	2569	-0-	-376	-0-	224	1	2345	2	Y	-0-	26
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	201	1	2704	2	Y	-0-	26
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	223	1	2909	2	Y	-0-	26
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	187	1	2721	2	Y	-0-	26
09	2850 X	2515	-0-	-335	-0-	168	1	2347	2	Y	-0-	26
10	0	3119	-0-	3119	3119	223	1	2896	2	Y	-0-	26

BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830				
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	2	Y	-0-	1
06	1560 N	1179	-0-	-381	-0-	65	1	1113	2	Y	1	2
						1	9					
07	1612 N	973	-0-	-639	-0-	41	1	932	2	Y	-0-	2
08	1488 N	1208	-0-	-280	-0-	68	1	1140	2	Y	-0-	2
09	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	71	1	1091	2	Y	-0-	2
10	0	1277	-0-	1277	1277	83	1	1194	2	Y	-0-	2

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985				
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-	-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-	-0-
10	0	216	-0-	216	216	14	1	202	2	Y	-0-	-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880				
05	2418 N	2099	-0-	-319	-0-	106	1	1993	2	Y	-0-	133
06	2400 N	1682	-0-	-718	-0-	81	1	1586	2	Y	14	39
						15	9					
07	2325 N	1260	-0-	-1065	-0-	53	1	1207	2	Y	-0-	39
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	126	1	2157	2	Y	4	43
						4	9					
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	115	1	1938	2	Y	2	45
						2	9					
10	0	2133	-0-	2133	2133	114	1	2017	2	Y	2	47
						2	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				49
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-				49
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-				49
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	Y	-0-				49
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	Y	-0-				49
10	0	91	-0-	91	91	25	1	66	2	Y	-0-				49

VELA B		WELL #: 7		RRCID -> 210978		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600						
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-				29
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	3	2	1		30
07	558 N	363	-0-	-195	-0-	15	1	348	2	N	-0-				30
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	23	1	403	2	N	1				31
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	16	1	263	2	N	10				41
10	0	339	-0-	339	339	18	1	321	2	N	-0-				41

GUERRA "L"		WELL #: 7 T		RRCID -> 212778		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146						
05	T. A.	5	-0-	5	94	5	2			Y	-0-				-0-
06	T. A.	6	-0-	6	100	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
07	108 X	8	-0-	-100	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				-0-
10	0	8	-0-	8	8	2	1	6	2	Y	-0-				-0-

SMITH, A.H.		WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032						
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	62	1	1160	2	Y	-0-				47
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	958	2	Y	8	40	1		15
07	992 N	692	-0-	-300	-0-	29	1	663	2	Y	-0-				15
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	65	1	1119	2	Y	2				17
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	65	1	1083	2	Y	-0-				17
10	0	1127	-0-	1127	1127	60	1	1066	2	Y	1				18

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442						
05	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	109	1	1275	2	N	-0-				56
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	1418	2	N	-0-	52	1		4
07	1643 N	592	-0-	-1051	-0-	45	1	547	2	N	-0-				4
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	132	1	1498	2	N	-0-				4
09	1530 N	1344	-0-	-186	-0-	120	1	1224	2	N	-0-				4
10	0	1513	-0-	1513	1513	146	1	1367	2	N	-0-				4

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3162 X	2929	-0-	-233	-0-	228	1	2660	2	N	37					54
06	2970 X	2807	-0-	-163	-0-	41	9	2514	2	N	68	103	1			19
07	2945 X	1939	-0-	-1006	-0-	75	9	1792	2	N	-0-					19
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	147	1	2981	2	N	-0-					19
09	2820 X	2777	-0-	-43	-0-	263	1	2530	2	N	-0-					19
10	0	2766	-0-	2766	2766	247	1	2499	2	N	-0-					19

 TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					15
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	89	2	N	1	1	1			15
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	1	9	119	2	N	-0-					15
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					15
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	1					16
10	0	108	-0-	108	108	5	1	102	2	N	-0-					16

 VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	177	1	2061	2	N	-0-					44
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	146	1	1682	2	N	14	4	1			54
*07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	15	9	1646	2	Y	51	48	7			3
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	56	9	2372	2	Y	-0-					3
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	209	1	1980	2	Y	-0-					3
10	0	2255	-0-	2255	2255	193	1	2037	2	Y	-0-					3

 EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	125	1	2335	2	Y	-0-					10
06	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	107	1	2089	2	Y	13	9	1			14
07	2387 N	1975	-0-	-412	-0-	14	9	1892	2	Y	-0-					14
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	83	1	2440	2	Y	-0-					14
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	142	1	2224	2	Y	2					16
10	0	2418	-0-	2418	2418	133	1	2286	2	Y	3					19

 EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-					1
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	17	1	324	2	N	1	1	1			1
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	1	9	417	2	N	-0-					1
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-					1
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	344	2	N	1					2
10	0	366	-0-	366	366	21	1	346	2	N	-0-					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662							
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	197	1	2294	2	N	-0-					98
*06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	150	1	1729	2	Y	-0-	91	1			7
07	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	124	1	1513	2	Y	-0-					7
08	3100 N	3170	-0-	70	-70	257	1	2913	2	Y	-0-					7
09	2424 N	2354	-0-	-70	-0-	209	1	2145	2	Y	-0-					7
10	0	2122	-0-	2122	2122	205	1	1917	2	Y	-0-					7

EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336							
05	7285 X	6182	-0-	-1103	-0-	313	1	5869	2	N	-0-					50
*06	7050 X	4708	-0-	-2342	-0-	229	1	4479	2	Y	-0-	27	1			23
07	7130 X	5408	-0-	-1722	-0-	228	1	5180	2	Y	-0-					23
08	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	436	1	7478	2	Y	2					25
09	6630 X	5842	-0-	-788	-0-	328	1	5508	2	Y	5					30
10	0	6514	-0-	6514	6514	347	1	6158	2	Y	8					38

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10310 - 10450							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720							
05	1519 N	1393	-0-	-126	-0-	110	1	1283	2	N	-0-					2
06	1470 N	1409	-0-	-61	-0-	112	1	1291	2	Y	5	3	1			4
07	1364 N	949	-0-	-415	-0-	72	1	877	2	Y	-0-					4
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	138	1	1566	2	Y	-0-					4
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	129	1	1322	2	Y	-0-					4
10	0	1648	-0-	1648	1648	159	1	1489	2	Y	-0-					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1023 N	999	-0-	-24	-0-	51 1	948 2	N	-0-			25
06	990 N	853	-0-	-137	-0-	41 1	808 2	N	4	3 1		26
						4 9						
*07	992 N	499	-0-	-493	-0-	21 1	478 2	Y	-0-			26
*08	992 N	877	-0-	-115	-0-	48 1	829 2	Y	-0-	23 7		3
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	45 1	755 2	Y	1			4
						1 9						
10	0	767	-0-	767	767	41 1	725 2	Y	1			5
						1 9						
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460			
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	125 1	2204 2	N	-0-			88
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	109 1	1863 2	N	2			90
						2 9						
*07	2449 N	1301	-0-	-1148	-0-	51 1	1154 2	Y	87	84 7		3
						96 9						
08	2325 N	2140	-0-	-185	-0-	121 1	2019 2	Y	-0-			3
09	1980 N	1579	-0-	-401	-0-	97 1	1482 2	Y	-0-			3
10	0	2210	-0-	2210	2210	144 1	2066 2	Y	-0-			3
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450			
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	176 1	3300 2	N	-0-			56
*06	3120 X	2014	-0-	-1106	-0-	98 1	1916 2	Y	-0-	45 1		11
07	3224 X	1762	-0-	-1462	-0-	74 1	1688 2	Y	-0-			11
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	186 1	3195 2	Y	-0-			11
09	3120 X	2973	-0-	-147	-0-	167 1	2804 2	Y	2			13
						2 9						
10	0	3112	-0-	3112	3112	166 1	2943 2	Y	3			16
						3 9						
BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366			
05	7440 X	6890	-0-	-550	-0-	6890 2		N	-0-			-0-
06	7200 X	6111	-0-	-1089	-0-	6111 2		N	-0-			-0-
07	7378 X	4234	-0-	-3144	-0-	4234 2		N	-0-			-0-
08	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436 2		N	-0-			-0-
09	6780 X	6531	-0-	-249	-0-	6531 2		N	-0-			-0-
10	0	6782	-0-	6782	6782	6782 2		N	-0-			-0-
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8384 - 9576					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	744	N	571	-0-	-173	-0-	31	1	540	2	N	-0-			12
*06	720	N	487	-0-	-233	-0-	26	1	449	2	Y	11	10	7	1
07	775	N	347	-0-	-428	-0-	12	9							
08	558	N	480	-0-	-78	-0-	15	1	332	2	Y	-0-			1
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	27	1	453	2	Y	-0-			1
10	0		397	-0-	397		27	1	411	2	Y	-0-			1
							26	1	371	2	Y	-0-			1
BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7785 - 8962					
05	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	132	1	2323	2	N	-0-			19
*06	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	115	1	1971	2	Y	16	13	7	3
07	2418	N	1612	-0-	-806	-0-	18	9							
08	2449	N	1540	-0-	-909	-0-	68	1	1544	2	Y	-0-			3
09	2100	N	1422	-0-	-678	-0-	87	1	1453	2	Y	-0-			3
10	0		2003	-0-	2003		87	1	1335	2	Y	-0-			3
							131	1	1872	2	Y	-0-			3
BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8152 - 9366					
05	372	N	142	-0-	-230	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
06	360	N	217	-0-	-143	-0-	12	1	205	2	N	-0-			-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-			-0-
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
10	0		75	-0-	75		5	1	70	2	N	-0-			-0-
BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8470 - 9410					
05	3472	X	2910	-0-	-562	-0-	157	1	2753	2	N	-0-			79
*06	3300	X	2846	-0-	-454	-0-	149	1	2557	2	Y	127	75	1	131
07	3317	X	1864	-0-	-1453	-0-	140	9							
08	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	78	1	1786	2	Y	-0-	107	1	24
09	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	181	1	3018	2	Y	-0-			24
10	0		2831	-0-	2831		175	1	2678	2	Y	-0-			24
							185	1	2646	2	Y	-0-			24
VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8568 - 9646					
05	5332	X	4958	-0-	-374	-0-	267	1	4691	2	N	-0-			106
06	5100	X	4261	-0-	-839	-0-	235	1	4026	2	N	-0-			106
*07	5177	X	3180	-0-	-1997	-0-	128	1	2923	2	Y	117	98	1	125
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	129	9							
09	4860	X	4701	-0-	-159	-0-	293	1	4885	2	Y	62	78	1	109
10	0		4779	-0-	4779		68	9							
							288	1	4413	2	Y	-0-			109
							312	1	4467	2	Y	-0-			109
DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10267 - 10498					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	99 1	1731 2	N	-0-			59
06	1590 N	1478	-0-	-112	-0-	81 1	1382 2	N	14			73
						15 9						
*07	1612 N	1170	-0-	-442	-0-	49 1	1121 2	Y	-0-			73
*08	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	91 1	1515 2	Y	-0-	70 7		3
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	90 1	1383 2	Y	-0-			3
10	0	1507	-0-	1507	1507	98 1	1409 2	Y	-0-			3

BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040			
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	16 1	276 2	N	-0-			-0-
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	14 1	238 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	11 1	244 2	Y	-0-			-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	16 1	259 2	Y	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	245 2	Y	-0-			-0-
10	0	226	-0-	226	226	15 1	211 2	Y	-0-			-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468			
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	85 1	1499 2	N	-0-			57
06	1560 N	1310	-0-	-250	-0-	72 1	1237 2	N	1			58
						1 9						
*07	1519 N	889	-0-	-630	-0-	37 1	852 2	Y	-0-			58
*08	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	89 1	1484 2	Y	-0-	56 7		2
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	85 1	1298 2	Y	-0-			2
10	0	1258	-0-	1258	1258	82 1	1176 2	Y	-0-			2

BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650			
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160 2	N	-0-			15
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17 1	197 2	Y	-0-	14 1		1
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	Y	-0-			1
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15 1	175 2	Y	-0-			1
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	17 1	172 2	Y	-0-			1
10	0	150	-0-	150	150	14 1	136 2	Y	-0-			1

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572			
05	713 N	608	-0-	-105	-0-	31 1	577 2	N	-0-			50
*06	690 N	467	-0-	-223	-0-	14 1	282 2	Y	155	2 1		203
						171 9						
07	589 N	372	-0-	-217	-0-	16 1	356 2	Y	-0-	158 1		45
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	39 1	675 2	Y	-0-			45
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30 1	496 2	Y	1			46
						1 9						
10	0	550	-0-	550	550	29 1	521 2	Y	-0-			46

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698			
05	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	111 1	1298 2	N	-0-			107
06	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	106 1	1230 2	N	5	3 1		109
						6 9						
*07	1488 N	1049	-0-	-439	-0-	71 1	862 2	Y	105			4
						116 9						
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	135 1	1527 2	Y	-0-			4
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	134 1	1373 2	Y	-0-			4
10	0	1624	-0-	1624	1624	157 1	1467 2	Y	-0-			4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			21
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	7			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222								
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-				17
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	261	2	N	1	1	1		17
							1	9								
*07	310	N	223	-0-	-87	-0-	9	1	214	2	Y	-0-				17
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	2	Y	-0-				17
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	1				18
							1	9								
10	0		267	-0-	267	267	14	1	253	2	Y	-0-				18

BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202								
05	1519	N	1066	-0-	-453	-0-	259	1	807	2	N	-0-				-0-
06	1440	N	583	-0-	-857	-0-	105	1	478	2	N	-0-				-0-
07	1209	N	464	-0-	-745	-0-	107	1	357	2	N	-0-				-0-
08	1054	N	514	-0-	-540	-0-	68	1	446	2	N	-0-				-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	76	1	660	2	N	-0-				-0-
10	0		1615	-0-	1615	1615	261	1	1354	2	N	-0-				-0-

EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350								
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

 TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 292686 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

 ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31503					N	NO RPT					88

 ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					8
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					8
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					8
08	899 N	137	-0-	-0-	-762	-0-	137	2			N	-0-					8
*09	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					8
10	1674 N	NO RPT	-0-	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
ELIZONDO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	255208	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8466 - 9516	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2		N	-0-		17
06		810 N	544	-0-	-266	-0-	544 2		N	-0-		17
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		17
08		961 N	58	-0-	-903	-0-	58 2		N	-0-		17
*09		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-		17
10		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		17

ELIZONDO		WELL #:		6	RRCID ->	256464	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8228 - 8254	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELIZONDO ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	257230	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8484 - 8778	
05		496 N	465	-0-	-31	-0-	465 2		N	-0-		9
06		720 N	466	-0-	-254	-0-	466 2		N	-0-		9
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		9
08		372 N	51	-0-	-321	-0-	51 2		N	-0-		9
*09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		9
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		9

ROLETA (6800)				77973 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
VELA B		WELL #:		8	RRCID ->	222266	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7238 - 7406	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	273108	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 6531 - 6548	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROLETA (7483)				77973 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	146454	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	10524	PERF. 8224 - 8260	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	100837	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	7262 - 7283
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	62	1	356	2	Y	-0-	3
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	70	1	407	2	Y	-0-	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	59	1	332	2	Y	-0-	-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	74	1	400	2	Y	-0-	-0-
09	0	907	-0-	907	907	149	1	757	2	Y	1	1
10	0	612	-0-	612	1519	95	1	516	2	Y	1	-0-
						1	9					

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #:		7	RRCID ->	118724	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7798 - 7828
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	Y	4	10
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3	13
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	Y	4	17
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	443	2	4	9	Y	4	21
09	0	418	-0-	418	418	412	2	6	9	Y	5	11
10	0	423	-0-	423	841	421	2	2	9	Y	2	13

VELA, ADRIAN		WELL #:		4	RRCID ->	139541	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7357 - 7390
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	Y	1	13
						1	9					
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	53	1	781	2	Y	1	14
						1	9					
07	868 N	864	-0-	-4	-0-	55	1	808	2	Y	1	15
						1	9					
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	58	1	837	2	Y	1	16
						1	9					
09	0	940	-0-	940	940	61	1	876	2	Y	3	19
						3	9					
10	0	861	-0-	861	1801	45	1	814	2	Y	2	21
						2	9					

ALEXANDER, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	142777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8146 - 8168
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	-0-
09	0	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-	-0-
10	0	77	-0-	77	148	77	2			Y	-0-	-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #:		6	RRCID ->	143073	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	7250 - 7258
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ADRIAN, VELA		WELL #:		2	RRCID ->	145381	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7470 - 7530
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200				
05	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2	Y	-0-			-0-
06	5640 X	4895	-0-	-745	-0-	4895	2	Y	-0-			-0-
07	5828 X	4706	-0-	-1122	-0-	4706	2	Y	-0-			-0-
08	5828 X	5462	-0-	-366	-0-	5462	2	Y	-0-			-0-
09	0	5510	-0-	5510	5510	5510	2	Y	-0-			-0-
10	0	5315	-0-	5315	10825	5315	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695				
05	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2	Y	-0-			-0-
09	0	693	-0-	693	693	693	2	Y	-0-			-0-
10	0	660	-0-	660	1353	660	2	Y	-0-			-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280				
05	3596 X	3250	-0-	-346	-0-	197	1	3053	2	N	-0-	44
06	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	186	1	2860	2	N	-0-	22
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	217	1	3184	2	N	-0-	22
08	3255 X	2373	-0-	-882	-0-	150	1	2219	2	N	4	26
						4	9					
09	0	2499	-0-	2499	2499	163	1	2332	2	N	4	30
						4	9					
10	0	2694	-0-	2694	5193	183	1	2507	2	N	4	34
						4	9					

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8140 - 8280						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 N	692	-0-	-21	-0-	42	1	650	2	N	-0-					35
06	720 N	673	-0-	-47	-0-	41	1	632	2	N	-0-	6	1			29
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	2	N	-0-					29
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	42	1	627	2	N	-0-					29
09	0	591	-0-	591	591	39	1	552	2	N	-0-					29
10	0	596	-0-	596	1187	41	1	555	2	N	-0-					29

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8136 - 8348						
05	527 N	455	-0-	-72	-0-	28	1	427	2	N	-0-					5
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	29	1	443	2	N	-0-	5	1			-0-
07	527 N	455	-0-	-72	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	28	1	416	2	N	-0-					-0-
09	0	318	-0-	318	318	21	1	297	2	N	-0-					-0-
10	0	216	-0-	216	534	15	1	201	2	N	-0-					-0-

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205		PERF. 8927 - 8937						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 7307 - 7429						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7678 - 8091						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10470 - 10605						
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
10	0	17	-0-	17	43	17	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7184 - 7218						
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	158	2	4	9	Y	4					12
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	142	2	3	9	Y	3					15
07	279 N	184	-0-	-95	-0-	180	2	4	9	Y	4					19
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4	9	Y	4					23
09	0	230	-0-	230	230	224	2	6	9	Y	5	15	1			13
10	0	196	-0-	196	426	194	2	2	9	Y	2					15

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4				11
06	240 N	155	-0-	-85	-0-	152	2	3	9	Y	3				14
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	221	2	4	9	Y	4				18
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	202	2	4	9	Y	4				22
09	0	207	-0-	207		201	2	6	9	Y	5	15	1		12
10	0	239	-0-	239		446	2	2	9	Y	2				14

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

05	2201 X	1655	-0-	-546	-0-	99	1	1556	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	2130 X	1619	-0-	-511	-0-	95	1	1524	2	Y	-0-				-0-
07	1922 X	1704	-0-	-218	-0-	101	1	1603	2	Y	-0-				-0-
08	1922 X	1786	-0-	-136	-0-	104	1	1682	2	Y	-0-				-0-
09	0	1642	-0-	1642		97	1	1545	2	Y	-0-				-0-
10	0	1728	-0-	1728		3370	1	1624	2	Y	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

05	217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	2	Y	-0-				52
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-				52
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	19	1	131	2	Y	-0-				52
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	24	1	159	2	Y	-0-				52
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	30	1	124	2	Y	-0-				52
10	0	209	-0-	209		209	1	151	2	Y	-0-				52

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

05	868 N	658	-0-	-210	-0-	32	1	626	2	Y	-0-				64
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	63	1	633	2	Y	-0-				64
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	85	1	585	2	Y	-0-				64
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	107	1	704	2	Y	-0-				64
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	173	1	711	2	Y	-0-				64
10	0	824	-0-	824		824	1	595	2	Y	-0-				64

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1466	2	N	3	2	1		1
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	N	-0-				1
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	N	2				3
09	570 N	476	-0-	-94	-0-	27	1	449	2	N	-0-				3
10	0	770	-0-	770		770	1	728	2	N	1				4

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

05	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	52	1	970	2	Y	-0-				1
06	990 N	889	-0-	-101	-0-	43	1	840	2	Y	5	4	1		2
07	1023 N	893	-0-	-130	-0-	38	1	855	2	Y	-0-				2
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	Y	2				4
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	947	2	Y	1				5
10	0	1061	-0-	1061		1061	1	1003	2	Y	1				6

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	100	-0-	100	100	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	99	-0-	99	199	4	1	95	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	123	-0-	123	322	7	1	115	2	Y	1			1
								1	9					
09	T. A.	88	-0-	88	410	5	1	83	2	Y	-0-			1
10	0	142	-0-	142	552	8	1	134	2	Y	-0-			1
VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	3061	-0-	3061	3061	149	1	2912	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	374	-0-	374	3435	16	1	358	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	1096	-0-	1096	4531	60	1	1034	2	Y	2			2
								2	9					
09	T. A.	1933	-0-	1933	6464	109	1	1823	2	Y	1			3
								1	9					
10	0	2604	-0-	2604	9068	139	1	2463	2	Y	2			5
								2	9					
VELA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144655		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	1533	-0-	1533	1533	74	1	1453	2	Y	5	3	1	2
								6	9					
07	T. A.	754	-0-	754	2287	32	1	722	2	Y	-0-			2
08	T. A.	793	-0-	793	3080	44	1	748	2	Y	1			3
								1	9					
09	T. A.	627	-0-	627	3707	35	1	591	2	Y	1			4
								1	9					
10	0	513	-0-	513	4220	27	1	486	2	Y	-0-			4
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VELA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608					
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			11
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	2	1	1	12
								2	9					
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-			12
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			12
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			12
10	0	90	-0-	90	90	5	1	85	2	Y	-0-			12
GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605					
05	T. A.	242	-0-	242	894	12	1	230	2	Y	-0-			3
06	T. A.	280	-0-	280	1174	25	1	255	2	Y	-0-			3
07	1339 X	165	-0-	-1174	-0-	21	1	144	2	Y	-0-			3
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	2	Y	-0-			3
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	59	1	243	2	Y	-0-			3
10	0	219	-0-	219	219	61	1	158	2	Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	2
						2	9				1 1
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	1
						1	9				2
10	0	70	-0-	70	70	4	1	66	2	Y	-0-
											3

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780			
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	N	-0-
*06	750 N	721	-0-	-29	-0-	35	1	686	2	Y	-0-
07	837 N	706	-0-	-131	-0-	30	1	676	2	Y	-0-
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	44	1	760	2	Y	-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	Y	-0-
10	0	784	-0-	784	784	42	1	741	2	Y	1
						1	9				34

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356			
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-
10	0	110	-0-	110	110	8	1	102	2	Y	-0-
											13

VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788			
05	1643 N	1243	-0-	-400	-0-	63	1	1180	2	Y	-0-
06	1350 N	947	-0-	-403	-0-	46	1	893	2	Y	7
						8	9				5 1
07	1519 N	590	-0-	-929	-0-	25	1	565	2	Y	-0-
08	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	64	1	1092	2	Y	2
						2	9				103
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	Y	1
						1	9				106
10	0	1038	-0-	1038	1038	55	1	982	2	Y	1
						1	9				107

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350								
05	SWR 10	3726	-0-	3726	225410	189	1	3537	2	N	-0-					33
*06	SWR 10	3336	-0-	3336	228746	163	1	3173	2	Y	-0-	25	1			8
07	SWR 10	2498	-0-	2498	231244	105	1	2393	2	Y	-0-					8
08	SWR 10	1007	-0-	1007	232251	55	1	950	2	Y	2					10
09	SWR 10	1173	-0-	1173	233424	66	1	1107	2	Y	-0-					10
10	SWR 10	1487	-0-	1487	234911	79	1	1407	2	Y	1					11

SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362								
05	3100 N	14347	-0-	11247	15248	727	1	13620	2	Y	-0-					55
06	3000 N	10367	-0-	7367	22615	502	1	9793	2	Y	65	78	1			42
07	29947 X	7332	-0-	-22615	-0-	309	1	7023	2	Y	-0-					42
08	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	554	1	9502	2	Y	17					59
09	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	478	1	8019	2	Y	7					66
10	0	8073	-0-	8073	8073	430	1	7633	2	Y	9					75

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 105009		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692								
VELA GAS UNIT		WELL #: 1														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376									
GUERRA SHARE 331-C		WELL #: 13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 2462 - 2479	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	310 #	191	-0-	-119	-0-	191	2				-0-
06	210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2				-0-
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2				-0-
08	0	140	-0-	140	140	140	2				-0-
*09	297 R	157	-0-	-140	-0-	157	2				-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					NO RPT	-0-

TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 4081 - 4207	
05	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2				-0-
06	240 #	152	-0-	-88	-0-	152	2				-0-
07	248 #	180	-0-	-68	-0-	180	2				-0-
08	0	130	-0-	130	130	130	2				-0-
*09	275 R	145	-0-	-130	-0-	145	2				-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					NO RPT	-0-

ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #: 1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643		PERF. 6122 - 6548	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		GONZALEZ, L.		WELL #: 4		RRCID -> 285286		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4513 - 4576	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
MODERN EXPLORATION, INC.		573226									
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011		PERF. 1334 - 1337	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLOPTON, JOHN H.		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 3428 - 3473	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640								
MCCLURE		WELL #: 1														
05	T. A.	441	-0-	441	634	43	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	984 X	350	-0-	-634	-0-	30	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	195 X	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	195	-0-	-239	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	0	218	-0-	218	218	19	1	199	2	Y	-0-					-0-

MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	480 N	241	-0-	-239	-0-	21	1	220	2	Y	-0-					7
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					7
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					7
09	240 N	23	-0-	-217	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					7
10	0	25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					7

MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746								
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	109	1	1018	2	Y	-0-					10
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	69	1	736	2	Y	-0-					10
07	837 N	762	-0-	-75	-0-	71	1	691	2	Y	-0-					10
08	1116 N	859	-0-	-257	-0-	82	1	777	2	Y	-0-					10
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	80	1	799	2	Y	-0-					10
10	0	904	-0-	904	904	78	1	826	2	Y	-0-					10

MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 223027		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910								
05	992 N	801	-0-	-191	-0-	78	1	723	2	Y	-0-					3
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	94	1	1007	2	Y	-0-					3
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	688	2	Y	-0-					3
08	806 N	484	-0-	-322	-0-	46	1	438	2	Y	-0-					3
09	1110 N	639	-0-	-471	-0-	58	1	581	2	Y	-0-					3
10	0	1127	-0-	1127	1127	97	1	1030	2	Y	-0-					3

MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 223291		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
BILLUPS				WELL #: 3	RRCID -> 223334		COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6210	- 7064				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	Y	2			24
06	450 N	362	-0-	-88	-0-	16	1	346	2	Y	-0-			24
07	434 N	281	-0-	-153	-0-	14	1	267	2	Y	-0-			24
08	496 N	291	-0-	-205	-0-	16	1	274	2	Y	1	2	1	23
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	19	1	321	2	Y	-0-			23
10	0	291	-0-	291	291	15	1	276	2	Y	-0-	2	1	21

BILLUPS				WELL #: 1	RRCID -> 223408		COMPL. DATE 11/30/2006	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6200	- 6640				
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	1			6
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	1	9	206	2	Y	-0-			6
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-			6
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	1	2	1	5
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1	9	371	2	Y	-0-			5
10	0	215	-0-	215	215	11	1	204	2	Y	-0-	1	1	4

GARZA, ROMEO				WELL #: 1	RRCID -> 223748		COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6226	- 6472				
05	32 X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

GARZA, ROMEO				WELL #: 2	RRCID -> 223898		COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6169	- 6718				
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	Y	-0-			59
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	5			64
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	6	9	413	2	Y	-0-			64
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	92	1	907	2	Y	3			67
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	3	9	682	2	Y	-0-			67
10	0	263	-0-	263	263	26	1	237	2	Y	-0-			67

MCCLURE				WELL #: 5	RRCID -> 226022		COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6407	- 6824				
05	T. A.	65	-0-	65	282	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
06	314 X	32	-0-	-282	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	25 X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	54	5	1	49	2	Y	-0-			-0-

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178									
BILLUPS		WELL #: 2		RRCID -> 226877		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	44 1	595 2	Y			23
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	2 9	489 2	Y			24
07	558 N	395	-0-	-163	-0-	23 1	376 2	Y			24
08	651 N	432	-0-	-219	-0-	1 9	409 2	Y	3 1		21
09	510 N	454	-0-	-56	-0-	19 1	428 2	Y			22
10	0	437	-0-	437	437	23 1	415 2	Y	2 1		20

MUNOZ "A" GU		WELL #: 1		RRCID -> 227217		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170		
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	84 1	821 2	N			96
06	1020 N	930	-0-	-90	-0-	71 1	859 2	N			96
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	6 9	935 2	N			101
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	84 1	924 2	N			105
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	4 9	905 2	N			105
10	0	1040	-0-	1040	1040	86 1	956 2	N			105

MCCLURE		WELL #: 6		RRCID -> 227775		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783		
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	90 1	831 2	Y			6
06	930 N	827	-0-	-103	-0-	71 1	756 2	Y			6
07	961 N	720	-0-	-241	-0-	67 1	653 2	Y			6
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	104 1	980 2	Y			6
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	96 1	954 2	Y			6
10	0	1105	-0-	1105	1105	95 1	1010 2	Y			6

GARZA, ROMEO		WELL #: 3		RRCID -> 228830		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528		
05	439 X	316	-0-	-123	-0-	32 1	284 2	Y			13
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	Y			13
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y			13
08	310 N	173	-0-	-137	-0-	16 1	156 2	Y			14
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1 9	9 2	Y			14
10	0	130	-0-	130	130	1 1	117 2	Y			14

MCCLURE		WELL #: 7		RRCID -> 229049		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972		
05	2449 X	1756	-0-	-693	-0-	32 1	1586 2	Y			17
06	2970 X	2135	-0-	-835	-0-	5 1	1952 2	Y			17
07	3069 X	1481	-0-	-1588	-0-	183 1	1344 2	Y			17
08	3069 X	2203	-0-	-866	-0-	137 1	1992 2	Y			17
09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	211 1	2639 2	Y			17
10	0	2936	-0-	2936	2936	265 1	2683 2	Y			17

MCCLURE		WELL #: 8		RRCID -> 230377		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851		
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	253 1	321 2	Y			5
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34 1	467 2	Y			5
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	44 1	582 2	Y			5
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	59 1	1188 2	Y			5
09	510 N	81	-0-	-429	-0-	126 1	74 2	Y			5
10	0	637	-0-	637	637	7 1	582 2	Y			5

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	173	1	1323	2	Y	-0-		68
06	1380 N	1045	-0-	-335	-0-	96	1	941	2	Y	7		75
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	134	1	1729	2	Y	6		81
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	139	1	1412	2	Y	3		84
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	142	1	1425	2	Y	-0-		84
10	0	1517	-0-	1517	1517	137	1	1374	2	Y	5		89
						6	9						

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966													
05	961 N	867	-0-	-94	-0-	59	1	806	2	Y	2		32
06	1440 N	992	-0-	-448	-0-	45	1	945	2	Y	2		34
07	1333 N	423	-0-	-910	-0-	21	1	402	2	Y	-0-		34
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-	8 1	26
09	990 N	855	-0-	-135	-0-	47	1	807	2	Y	1		27
10	0	773	-0-	773	773	40	1	733	2	Y	-0-	4 1	23
						1	9						

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
08	T. A.	169	-0-	169	169	15	1	153	2	Y	1		8
09	T. A.	55	-0-	55	224	5	1	50	2	Y	-0-		8
10	14B2 EXT	240	-0-	240	464	22	1	217	2	Y	1		9
						1	9						

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108													
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		18
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		18
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	190	1	2458	2	Y	10		28
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	160	1	1626	2	Y	3		31
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	2	Y	-0-		31
10	0	514	-0-	514	514	46	1	466	2	Y	2		33
						2	9						

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938													
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	189	1	2576	2	Y	7		85
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	2	Y	6		91
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	137	1	2665	2	Y	-0-		91
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	162	1	2846	2	Y	-0-	18 1	73
09	2670 X	2632	-0-	-38	-0-	145	1	2485	2	Y	2		75
10	0	2864	-0-	2864	2864	147	1	2717	2	Y	-0-	14 1	61
						2	9						

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
CANALES, E. G. -GARZA GU		WELL #:		3H	RRCID ->	248009	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 7645 - 10725		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	364	2	N	3		166
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	N	2		168
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	N	2		170
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	N	-0-		170
*09	450 N	366	-0-	-84	-0-	32	1	334	2	N	-0-		170
10	0	350	-0-	350	350	28	1	322	2	N	-0-	151 1	19

JONES FAMILY		WELL #:		6	RRCID ->	274136	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	7130	PERF. 6060 - 6925		
05	1054 N	769	-0-	-285	-0-	88	1	674	2	N	6		95
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	89	1	873	2	N	7		102
07	1054 N	724	-0-	-330	-0-	52	1	671	2	N	1		103
08	775 N	648	-0-	-127	-0-	58	1	590	2	N	-0-		103
09	960 N	520	-0-	-440	-0-	47	1	469	2	N	4		107
10	0	555	-0-	555	555	50	1	503	2	N	2		109

JONES FAMILY		WELL #:		5	RRCID ->	274232	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 5880 - 6778		
05	620 N	15	-0-	-605	-0-	2	1	13	2	N	-0-		53
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	506	2	N	4		57
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	1		58
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-		58
09	570 N	357	-0-	-213	-0-	32	1	323	2	N	2		60
10	0	198	-0-	198	198	18	1	179	2	N	1		61

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	247278	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6445 - 6643		
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	2	14	9	N	13		92
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	N	1		93
07	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-		93
08	1178 N	776	-0-	-402	-0-	776	2			N	-0-		93
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-		93
10	0	714	-0-	714	714	711	2	3	9	N	3		96

VISION OIL AND GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	248300	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	14611	PERF. 7082 - 7090		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-		53
06	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-		53
07	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-		53
08	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-		53
09	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-		53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-		53

ROMA, N. (WILCOX)		78017 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
GONZALES, LUCIO		WELL #: 1		RRCID -> 197022		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 13318 PERF. 10140 - 11508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)		78020 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
GUERRA, H.P. JR ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 125458		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730		
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2	N	-0-	-0-
06	840 N	432	-0-	-408	-0-	432	2	N	-0-	-0-
07	837 N	747	-0-	-90	-0-	747	2	N	-0-	-0-
08	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2	N	-0-	-0-
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2	N	-0-	-0-
10	744 N	121	-0-	-623	-0-	121	2	N	-0-	-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)		78020 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376								
TEXACO-FEE GUERRA G		WELL #: 2		RRCID -> 179314		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
08	0	23	-0-	23	-0-	23	2	N	-0-	-0-
*09	49 N	26	-0-	-23	-0-	26	2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640				
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	65	1	563	2	Y	-0-	9
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	104	1	953	2	Y	-0-	9
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	92	1	801	2	Y	-0-	9
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	150	1	1298	2	Y	-0-	1
09	1050 N	961	-0-	-89	-0-	104	1	857	2	Y	-0-	1
10	0	977	-0-	977	-0-	102	1	874	2	Y	1	2
						1	9					

NILO SHALLOW A GU		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
MINITA SHALLOW A GU		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674				
05	2914 N	2666	-0-	-248	-0-	275	1	2391	2	Y	-0-	38
06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	259	1	2384	2	Y	-0-	38
07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	283	1	2476	2	Y	-0-	38
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	279	1	2414	2	Y	-0-	4
09	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	297	1	2440	2	Y	1	5
						1	9					
10	0	2782	-0-	2782	-0-	292	1	2489	2	Y	1	6
						1	9					

ROMA, W. (REKLAW)		//CONT.//		78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MINITA SHALLOW GU		WELL #:		2	RRCID ->	153756	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	5804	PERF.	5603 - 5614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1021 N	1021	-0-	-0-	105 1	916 2	Y	-0-			13
06		921 N	921	-0-	-0-	90 1	831 2	Y	-0-			13
07		830 N	830	-0-	-0-	85 1	745 2	Y	-0-			13
08		1023 N	802	-0-	-221	83 1	719 2	Y	-0-	12 1		1
09		930 N	727	-0-	-203	79 1	648 2	Y	-0-			1
10		0	853	-0-	853	89 1	763 2	Y	1			2
						1 9						

GONZALEZ, L.		WELL #:		3	RRCID ->	154065	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5644 - 5656
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	159540	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6584 - 7160
05		438 N	438	-0-	-0-	45 1	393 2	Y	-0-			6
06		422 N	422	-0-	-0-	41 1	381 2	Y	-0-			6
07		463 N	463	-0-	-0-	48 1	415 2	Y	-0-			6
08		434 N	354	-0-	-80	37 1	317 2	Y	-0-	5 1		1
09		420 N	392	-0-	-28	43 1	349 2	Y	-0-			1
10		0	467	-0-	467	49 1	418 2	Y	-0-			1

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	158631	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7159 - 7160
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NILO SHALLOW A GU		WELL #:		4	RRCID ->	222159	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7136 - 7155
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

ROMA, W. (WILCOX-10100)			78020 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
GONZALEZ, L.			WELL #: 1		RRCID -> 149384			COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	2821 X	2418	-0-	-403	-0-	250 1	2168 2	Y	-0-			34
06	2730 X	2228	-0-	-502	-0-	218 1	2010 2	Y	-0-			34
07	2635 X	2347	-0-	-288	-0-	241 1	2106 2	Y	-0-			34
08	2418 N	2203	-0-	-215	-0-	228 1	1975 2	Y	-0-	30 1		4
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	252 1	2069 2	Y	1			5
						1 9						
10	0	2199	-0-	2199	2199	231 1	1967 2	Y	1			6
						1 9						

MINITA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 151692			COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028	
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	66 1	572 2	Y	-0-			11
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	68 1	621 2	Y	-0-			11
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	67 1	585 2	Y	-0-			11
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	57 1	497 2	Y	-0-	10 1		1
09	690 N	543	-0-	-147	-0-	59 1	484 2	Y	-0-			1
10	0	477	-0-	477	477	50 1	426 2	Y	1			2
						1 9						

NILO GU			WELL #: 3		RRCID -> 152565			COMPL. DATE 01/07/1995			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063	
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	128 1	1111 2	Y	-0-			17
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	123 1	1132 2	Y	-0-			17
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	141 1	1233 2	Y	-0-			17
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	149 1	1292 2	Y	-0-	15 1		2
09	1260 N	1049	-0-	-211	-0-	114 1	935 2	Y	-0-			2
10	0	1518	-0-	1518	1518	159 1	1358 2	Y	1			3
						1 9						

NILO GU			WELL #: 4		RRCID -> 157709			COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021	
05	3069 X	2494	-0-	-575	-0-	257 1	2237 2	N	-0-			36
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	289 1	2658 2	N	-0-			36
07	2697 X	2539	-0-	-158	-0-	261 1	2278 2	N	-0-			36
08	2542 X	2533	-0-	-9	-0-	262 1	2271 2	N	-0-	32 1		4
09	2940 X	2343	-0-	-597	-0-	254 1	2088 2	N	1			5
						1 9						
10	0	2533	-0-	2533	2533	266 1	2266 2	N	1			6
						1 9						

NILO GU			WELL #: 5 H		RRCID -> 238735			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120	
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	56 1	487 2	Y	-0-			-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	47 1	431 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	494	-0-	-64	-0-	51 1	443 2	Y	-0-			-0-
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	49 1	423 2	Y	-0-			-0-
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	46 1	382 2	Y	-0-			-0-
10	0	448	-0-	448	448	47 1	401 2	Y	-0-			-0-

NILO GU			WELL #: 6H		RRCID -> 242244			COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030	
05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	297 1	2583 2	Y	-0-			-0-
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	266 1	2445 2	Y	-0-			-0-
07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	277 1	2417 2	Y	-0-			-0-
08	2883 X	2519	-0-	-364	-0-	261 1	2258 2	Y	-0-			-0-
09	2700 N	2213	-0-	-487	-0-	240 1	1973 2	Y	-0-			-0-
10	0	2425	-0-	2425	2425	254 1	2171 2	Y	-0-			-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100)		//CONT.//		78020 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
NILO GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	249519	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	10363 - 11952
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 N	483	-0-	-75	-0-	-0-	50 1	433 2	Y	-0-		-0-
06	570 N	447	-0-	-123	-0-	-0-	44 1	403 2	Y	-0-		-0-
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	-0-	55 1	478 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	-0-	45 1	388 2	Y	-0-		-0-
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	501 2	Y	-0-		-0-
10	0	573	-0-	573	573		60 1	513 2	Y	-0-		-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS)				78048 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM HOGG	
THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
HELLEN, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	062761	COMPL. DATE	05/14/1975	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		-0-
08	0	21	-0-	21	21	21	21 1		N	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	21	21			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	21	21			N	NO RPT		-0-

ROMEO, S. (2660)				78048 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM HOGG	
THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
HELLEN, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071768	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	N/A
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1		N	-0-		-0-
08	0	44	-0-	44	44	44	44 1		N	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	44	44			N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	44	44			N	NO RPT		-0-

ROMERO TRAP (R)				78073 710	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM WELLS	
POCO LLC				668802								
SHAEFFER RANCH		WELL #:		E 7	RRCID ->	278658	COMPL. DATE	06/23/2022	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	4867 - 5090
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROMUR (HOUGHTON,LO.)				78080 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO	
BELLOWS OPERATING CO., L. C.				063857								
ROOTS, MAYO		WELL #:		1	RRCID ->	075660	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9333	PERF.	4430 - 4450
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -E-		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		20	
ROOKE, N. (6300)		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 146121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H. -E-		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)		78186 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
RLU OPERATING, LLC		714217								
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 148775		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566								
MUNOZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 189882		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171		
05	1705 #	5	-0-	-1700	-0-	4 3	1 9	N	1	86
06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-			N	1	87
07	3255	-0-	-0-	-3255	-0-			N	1	88
08	7999	5627	-0-	-2372	-0-	5627 3		N	-0-	88
09	0	4351	-0-	4351	4351	4351 3		N	-0-	88
10	0	3332	-0-	3332	7683	3332 3		N	-0-	88

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					62
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					62
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					62

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

05	1178 X	1025	-0-	-153	-0-	99	1	848	2	Y	-0-					65
						78	4									
06	1140 X	801	-0-	-339	-0-	92	1	700	2	Y	-0-					65
						9	4									
07	1302 X	1129	-0-	-173	-0-	128	1	866	2	Y	-0-					65
						135	4									
08	1302 X	864	-0-	-438	-0-	89	1	638	2	Y	-0-					65
						137	4									
09	1260 X	896	-0-	-364	-0-	82	1	677	2	Y	-0-					65
						137	4									
10	0	1180	-0-	1180	1180	119	1	889	2	Y	-0-					65
						172	4									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ROSITA (WILCOX P)		//CONT.//		78335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	194663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	9796 -	9806
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREENE, O.W.		WELL #:		5H	RRCID ->	247214	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9588 -	10984
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID ->	210521	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9770 -	9805
WERNECKE "B"				2									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		WELL #:		78336 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784									
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167253	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16340 -	16360
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	15920 -	15940
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	16073 -	16093
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROBITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78336 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784								
L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185835		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	93 1	796 2	N	-0-	-0-
						73 4				
06	450 N	174	-0-	-276	-0-	20 1	152 2	N	-0-	-0-
						2 4				
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	193 1	1304 2	N	-0-	-0-
						204 4				
08	465 N	144	-0-	-321	-0-	15 1	106 2	N	-0-	-0-
						23 4				
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	109 1	906 2	N	-0-	-0-
						184 4				
10	0	641	-0-	641	641	65 1	483 2	N	-0-	-0-
						93 4				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 198220		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
CASAS		WELL #: 2		RRCID -> 195786		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROBITA, NW (WILCOX CONS.)		78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
HUBBERD, A.R. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 067945		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 074899		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A		
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	Y	-0-	-0-
						4 4				
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	-0-

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

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784												
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13593	PERF.	13369	-	13488		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081828	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	15534	PERF.	13633	-	13753		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086087	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	14339	-	14381		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	094044	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11660	-	12004		

05	9951 X	9888	-0-	-63	-0-	955	1	8184	2	Y	-0-					-0-
						749	4									
06	9630 X	7735	-0-	-1895	-0-	886	1	6759	2	Y	-0-					-0-
						90	4									
07	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	1150	1	7774	2	Y	-0-					-0-
						1216	4									
08	9951 X	4646	-0-	-5305	-0-	479	1	3428	2	Y	-0-					-0-
						739	4									
09	9630 X	9462	-0-	-168	-0-	862	1	7147	2	Y	-0-					-0-
						1453	4									
*10	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	1114	1	8293	2	Y	-0-					-0-
						1603	4									

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096324	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	14795	PERF.	9599	-	9609		

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784									
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 125661		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		15376 X	15092	-0-	-284	-0-	1458 1	12491 2	N	-0-		-0-
							1143 4					
06		14880 X	10691	-0-	-4189	-0-	1225 1	9343 2	N	-0-		-0-
							123 4					
07		15376 X	13617	-0-	-1759	-0-	1544 1	10440 2	N	-0-		-0-
							1633 4					
08		15376 X	7933	-0-	-7443	-0-	818 1	5853 2	N	-0-		-0-
							1262 4					
09		14880 X	13364	-0-	-1516	-0-	1218 1	10094 2	N	-0-		-0-
							2052 4					
10		15097 X	13781	-0-	-1316	-0-	1394 1	10380 2	N	-0-		-0-
							2007 4					

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 127252		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.			WELL #: 8		RRCID -> 127594		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452			
05		9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	957 1	8197 2	Y	-0-		-0-
							750 4					
06		8430 X	4012	-0-	-4418	-0-	460 1	3506 2	Y	-0-		-0-
							46 4					
07		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	1161 1	7852 2	Y	-0-		-0-
							1228 4					
08		8711 X	6562	-0-	-2149	-0-	677 1	4841 2	Y	-0-		-0-
							1044 4					
09		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	938 1	7779 2	Y	-0-		-0-
							1581 4					
10		0	9708	-0-	9708	9708	982 1	7312 2	Y	-0-		-0-
							1414 4					

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 129882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374	
05		341 N	240	-0-	-101	-0-	23 1	199 2	Y	-0-		-0-
							18 4					
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	45 1	340 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	54 1	365 2	Y	-0-		-0-
							57 4					
08		248 N	207	-0-	-41	-0-	21 1	153 2	Y	-0-		-0-
							33 4					
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	52 1	431 2	Y	-0-		-0-
							88 4					
*10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	49 1	368 2	Y	-0-		-0-
							71 4					

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 133007		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784											
L. C. WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 136273			COMPL. DATE 05/29/1993			TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		6820 X	6074	-0-	-746	-0-	587 1	5027 2		Y	-0-			-0-
							460 4							
06		6600 X	6009	-0-	-591	-0-	688 1	5251 2		Y	-0-			-0-
							70 4							
07		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	793 1	5360 2		Y	-0-			-0-
							838 4							
08		6820 X	5593	-0-	-1227	-0-	577 1	4127 2		Y	-0-			-0-
							889 4							
09		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	653 1	5417 2		Y	-0-			-0-
							1101 4							
10		7006 X	6110	-0-	-896	-0-	618 1	4602 2		Y	-0-			-0-
							890 4							

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 137108			COMPL. DATE 01/25/1991			TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735			

05		2666 X	1686	-0-	-980	-0-	162 1	1396 2		N	-0-			-0-
							128 4							
06		2490 X	826	-0-	-1664	-0-	95 1	722 2		N	-0-			-0-
							9 4							
07		2263 X	1149	-0-	-1114	-0-	130 1	881 2		N	-0-			-0-
							138 4							
08		2046 X	339	-0-	-1707	-0-	35 1	250 2		N	-0-			-0-
							54 4							
09		1980 X	102	-0-	-1878	-0-	9 1	77 2		N	-0-			-0-
							16 4							
10		1674 X	299	-0-	-1375	-0-	30 1	225 2		N	-0-			-0-
							44 4							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 137188			COMPL. DATE 01/14/1991			TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180			

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 138674			COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159			

05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		Y	-0-			-0-
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 2		Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2		Y	-0-			-0-
09		8 N	4	-0-	-4	-0-	1 1	3 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 2			Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 139577			COMPL. DATE 02/06/1996			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122			

05		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	358 1	3065 2		Y	-0-			-0-
							281 4							
06		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	184 1	1405 2		Y	-0-			-0-
							18 4							
07		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	376 1	2541 2		Y	-0-			-0-
							397 4							
08		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	208 1	1487 2		Y	-0-			-0-
							321 4							
09		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	434 1	3601 2		Y	-0-			-0-
							732 4							
10		3689 X	3654	-0-	-35	-0-	370 1	2752 2		Y	-0-			-0-
							532 4							

ROSIITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	614	1	5259	2	N	-0-			-0-
						481	4							
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	640	1	4888	2	N	-0-			-0-
						65	4							
07	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	813	1	5494	2	N	-0-			-0-
						859	4							
08	5580 X	5247	-0-	-333	-0-	541	1	3871	2	N	-0-			-0-
						835	4							
09	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	648	1	5370	2	N	-0-			-0-
						1091	4							
*10	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	678	1	5051	2	N	-0-			-0-
						977	4							

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

05	3844 X	3764	-0-	-80	-0-	364	1	3115	2	Y	-0-			-0-
						285	4							
06	3690 X	2831	-0-	-859	-0-	324	1	2474	2	Y	-0-			-0-
						33	4							
07	3782 X	3654	-0-	-128	-0-	414	1	2802	2	Y	-0-			-0-
						438	4							
08	3782 X	2076	-0-	-1706	-0-	214	1	1532	2	Y	-0-			-0-
						330	4							
09	3660 X	3445	-0-	-215	-0-	314	1	2602	2	Y	-0-			-0-
						529	4							
10	3751 X	3622	-0-	-129	-0-	366	1	2728	2	Y	-0-			-0-
						528	4							

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

05	527 X	519	-0-	-8	-0-	50	1	430	2	Y	-0-			-0-
						39	3							
06	510 X	364	-0-	-146	-0-	42	1	318	2	Y	-0-			-0-
						4	3							
07	527 X	363	-0-	-164	-0-	41	1	278	2	Y	-0-			-0-
						44	4							
08	529 X	529	-0-	-0-	-0-	55	1	390	2	Y	-0-			-0-
						84	4							
09	510 X	203	-0-	-307	-0-	19	1	153	2	Y	-0-			-0-
						31	4							
10	372 N	254	-0-	-118	-0-	26	1	191	2	Y	-0-			-0-
						37	4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//		075784										
WEATHERBY-WERNECKE GU			WELL #:		9	RRCID -> 190659			COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 15880	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREENE, O. W.					WELL #:	4	RRCID -> 237120			COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 12995	PERF.11864 - 11884		
05	868	N	29	-0-	-839	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	78	1	596	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	461	2	Y	-0-			-0-
							72	4							
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	141	1	1172	2	Y	-0-			-0-
							238	4							
10	589	N	523	-0-	-66	-0-	53	1	394	2	Y	-0-			-0-
							76	4							

MAGNUM PRODUCING, LP					WELL #:	521516	RRCID -> 226100			COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14233	PERF.13676 - 13903		
HOFFMAN 116					WELL #:	5									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-			-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	-0-			-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	N	-0-			-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	N	-0-			-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	N	-0-			-0-

HOFFMAN 116					WELL #:	3	RRCID -> 233961			COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 15500	PERF.13372 - 13887		
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	120	1	2400	2	N	-0-			-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	120	1	2446	2	N	-0-			-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	124	1	2664	2	N	-0-			-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	124	1	2614	2	N	-0-			-0-
*09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	120	1	2446	2	N	-0-			-0-
*10	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	124	1	2489	2	N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION					WELL #:	712336	RRCID -> 255455			COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13100	PERF.12408 - 12632		
BISHOP CATTLE CO.					WELL #:	1									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2750					N	NO RPT			-0-

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

ROSITA, W. (WILCOX)		//CONT.//		78341 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL						
WAGNER OIL COMPANY				891175												
HOFFMAN, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	032172	COMPL. DATE	11/24/1963	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROSS (700)				78369 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STARR						
LANITA OIL, LLC				485320												
LGU				WELL #:	1	RRCID ->	284922	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	845	PERF.	614 -	734		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROSS (2400)				78369 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STARR						
LANITA OIL, LLC				485320												
LANITA				WELL #:	1	RRCID ->	277124	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2067 -	2465		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROSS, N. (1580)				78374 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376												
BROCK				WELL #:	1	RRCID ->	279535	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1414 -	1422		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO)				78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
ARTE OPERATING COMPANY II, LLC				029652												
ROTTERSMAN				WELL #:	1	RRCID ->	086047	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9402 -	9562		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN				WELL #:	2	RRCID ->	087798	COMPL. DATE	03/29/1980	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9538 -	9624		
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	350	2		4	9	Y	4		4	1	-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	2		3	9	Y	3		3	1	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	2		3	9	Y	3		3	1	-0-
*09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
10	0	401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
ROTTERSMAN		WELL #:		16	RRCID ->	143901	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8644 - 9878
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	290 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2		Y	-0-			-0-
10	0	320	-0-	320	-0-	320 2		Y	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		9	RRCID ->	164969	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	9216 - 9246
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			5
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			5
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	DLQ G-10	165	-0-	165	165	164 2	1 9	Y	1	1 1		5

ROTTERSMAN		WELL #:		22	RRCID ->	166649	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9454 - 9476
05	558 N	397	-0-	-161	-0-	397 2		Y	-0-			-0-
06	420 N	333	-0-	-87	-0-	329 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	469 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-			-0-
10	0	437	-0-	437	437	437 2		Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		26	RRCID ->	169617	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9362 - 9388
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	59 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
10	0	171	-0-	171	171	171 2		Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		28	RRCID ->	169634	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8528 - 8552
05	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	2006 2		Y	-0-			-0-
06	1890 N	1696	-0-	-194	-0-	1675 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
07	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	1881 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
08	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	1881 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
09	1950 N	1864	-0-	-86	-0-	1864 2		Y	-0-			-0-
10	0	1751	-0-	1751	1751	1751 2		Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		18	RRCID ->	170218	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7698 - 7702
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	95 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	83 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	83 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
10	0	77	-0-	77	77	77 2		Y	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	171067	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	7740 - 7804
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652									
GILL, F. J.		WELL #: 6		RRCID -> 171077		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8426 - 8454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	1397 2	Y	-0-		2
06	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1338 2	Y	15	15 1	2
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	Y	-0-		2
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	Y	-0-		2
09	0		1790	-0-	1790	1790	1790 2	Y	-0-		2
10	0		1682	-0-	1682	3472	1682 2	Y	-0-		2

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 12		RRCID -> 171101		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9194 - 9258	
05	899	N	810	-0-	-89	-0-	802 2	N	7	7 1	5
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	7	7 1	5
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		5
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		5
09	0		27	-0-	27	27	27 2	N	-0-		5
10	0		798	-0-	798	825	792 2	N	5	5 1	5

ROTTERSMAN		WELL #: 25		RRCID -> 173312		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8553 - 8562	
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	54 2	Y	1	1 1	-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57 2	Y	-0-		-0-
10	0		53	-0-	53	53	53 2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 29		RRCID -> 173313		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9238		PERF. 8818 - 8860	
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-		-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	54 2	Y	1	1 1	-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-		-0-
10	0		57	-0-	57	57	57 2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 20		RRCID -> 173497		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8671 - 9498	
05	5239	X	91	-0-	-5148	-0-	91 2	Y	-0-		57
06	5070	X	65	-0-	-5005	-0-	64 2	Y	1	1 1	57
07	4805	X	2433	-0-	-2372	-0-	2412 2	Y	19	19 1	57
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2412 2	Y	19	19 1	57
*09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	Y	-0-		57
10	0		2245	-0-	2245	2245	2245 2	Y	-0-		57

ROTTERSMAN		WELL #: 30		RRCID -> 173859		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10047		PERF. 9674 - 9745	
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	1	1 1	-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	1	1 1	-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	1	1 1	-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73 2	Y	-0-		-0-
10	0		69	-0-	69	69	69 2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 34		RRCID -> 176292		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9422 - 9454	
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-		-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	Y	1	1 1	-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	1	1 1	-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	5	5 1	-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
10	0		153	-0-	153	153	153 2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652							
ROTTERSMAN		WELL #: 33		RRCID -> 182737		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		Y	-0-
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	936 2	12 9	Y	11 1
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1180 2	10 9	Y	9 1
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1180 2	6 9	Y	5 1
*09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-
10	0	1099	-0-	1099	1099	1099 2		Y	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 38		RRCID -> 182800		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680	
05	558 N	489	-0-	-69	-0-	489 2		Y	-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	458 2	6 9	Y	5 1
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635 2	6 9	Y	5 1
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635 2	6 9	Y	5 1
*09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-
10	0	591	-0-	591	591	591 2		Y	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 32		RRCID -> 186066		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927	
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		Y	-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	52 2	1 9	Y	1 1
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	58 2	6 9	Y	5 1
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		Y	-0-
10	0	54	-0-	54	54	54 2		Y	-0-

GJM GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 186071		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800	
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	952 2	10 9	N	9 1
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1172 2	8 9	N	7 1
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-
09	0	32	-0-	32	32	32 2		N	-0-
10	0	193	-0-	193	225	192 2	1 9	N	1 1

GJM GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 189383		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512	
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256 2	2 9	N	2 1
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-
09	0	9	-0-	9	9	9 2		N	-0-
10	0	1372	-0-	1372	1381	1362 2	10 9	N	9 1

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		RRCID -> 164369		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260	
MAYERS		WELL #: 4							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ROTTERSMAN (LOBO)															
//CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656															
MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-
08	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	147	-0-	147	147		146	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303															
05	217 N	209	-0-	-8	-0-		209	2			Y	-0-			9
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-		192	2	2	9	Y	2	2	1	9
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-		272	2	2	9	Y	2	2	1	9
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						Y	NO RPT			9
09	0	270	-0-	270	270		270	2			Y	-0-			9
10	0	253	-0-	253	523		253	2			Y	-0-			9

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610															
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-		562	2	6	9	N	5	5	1	2
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1304	2	8	9	N	7	7	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT			2
09	0	19	-0-	19	19		19	2			N	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	19						N	-0-			2

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656											
MAYERS		WELL #:		13	RRCID ->	186736	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	8625 - 8668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	N		1	1 1		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298 2	2 9	N		2	2 1		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4 2		N		-0-			-0-
10	0	166	-0-	166	170	165 2	1 9	N		1	1 1		-0-

MAYERS		WELL #:		7	RRCID ->	188875	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8038 - 9326	
05	527 N	473	-0-	-54	-0-	469 2	4 9	Y		4	4 1		16
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	771 2	4 9	Y		4	4 1		16
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-			16
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y		NO RPT			16
09	0	16	-0-	16	16	16 2		Y		-0-			16
10	DLQ G-10	462	-0-	462	478	459 2	3 9	Y		3	3 1		16

GILL, F. J.		WELL #:		17	RRCID ->	190597	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	8395 - 8514	
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y		-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459 2	6 9	Y		5	5 1		-0-
07	597 N	-0-	-0-	-0-	-0-	591 2	6 9	Y		5	5 1		-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	0	585	-0-	585	585	585 2		Y		-0-			-0-
10	0	550	-0-	550	1135	550 2		Y		-0-			-0-

MAYERS		WELL #:		10	RRCID ->	190617	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	8640 - 8728	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

MAYERS		WELL #:		14	RRCID ->	190932	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10147	PERF.	8665 - 9332	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

GILL, F. J.		WELL #:		18	RRCID ->	191685	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8486 - 8506	
05	372 N	265	-0-	-107	-0-	265 2		Y		-0-			12
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412 2	6 9	Y		5	5 1		12
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538 2	4 9	Y		4	4 1		12
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y		NO RPT			12
09	0	533	-0-	533	533	533 2		Y		-0-			12
10	0	501	-0-	501	1034	501 2		Y		-0-			12

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

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

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	0	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
10	0	61	-0-	61	126	61	2			Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					7
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					7
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					7
10	0	48	-0-	48	50	48	2			N	-0-					7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
 GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N		54	-0-	-8	-0-	54 2			Y	-0-			-0-
06	60 N		53	-0-	-7	-0-	52 2		1 9	Y	1	1 1		-0-
07	66 N		66	-0-	-0-	-0-	65 2		1 9	Y	1	1 1		-0-
08	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0		64	-0-	64	64	64 2			Y	-0-			-0-
10	0		61	-0-	61	125	61 2			Y	-0-			-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

05	3596 X	2463	-0-	-1133	-0-	150 1	2290 2	23 9		Y	21			73
06	3270 X	3032	-0-	-238	-0-	198 1	2808 2	26 9		Y	24	85 1		12
07	3503 X	2541	-0-	-962	-0-	184 1	2316 2	41 9		Y	37			49
08	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			49
09	3390 X	105	-0-	-3285	-0-	4 1	101 2			Y	-0-			49
10	0	1522	-0-	1522	1522	80 1	1439 2	3 9		Y	3			52

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2				Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 2		1 9		Y	1	1 1		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	102 2		1 9		Y	1	1 1		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 2		1 9		Y	1	1 1		-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2				Y	-0-			-0-
10	0	95	-0-	95	95	95 2				Y	-0-			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (9020)		//CONT.//		78485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
MAYERS, BERTA		WELL #:		1	RRCID ->	167562	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9054 - 9080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	930 N	530	-0-	-400	-0-	530	2		N	-0-			76
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11		87
07	1922 N	1545	-0-	-377	-0-	1543	2	2	9	N	2		89
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2		91
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	N	3		94
10	1550 N	1052	-0-	-498	-0-	1052	2		N	-0-			94

ROTTERSMAN (9700)				78485 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
ROTTERSMAN		WELL #:		8	RRCID ->	127657	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9663 - 9788		
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	-0-
09	0	92	-0-	92	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87	-0-	179	87	2	Y	-0-			-0-

ROWENA (HOCKLEY)				78714 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
SHAEFFER RANCH -A-		WELL #:		10	RRCID ->	013173	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A		
05	3441 X	2265	-0-	-1176	-0-	20	1	2245	2	N	-0-		20
06	3330 X	3041	-0-	-289	-0-	25	1	3016	2	N	-0-		20
07	3007 X	2475	-0-	-532	-0-	20	1	2455	2	N	-0-		20
08	3007 X	1762	-0-	-1245	-0-	15	1	1747	2	N	-0-		20
09	3030 X	2305	-0-	-725	-0-	20	1	2285	2	N	-0-		20
10	3131 X	1814	-0-	-1317	-0-	15	1	1799	2	N	-0-		20

ROWENA (2370)				78714 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925									
FREEBORN, SIDNEY ET. AL.		WELL #:		6	RRCID ->	061059	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	2431	PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB B)				78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	083133	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10157 - 10191		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	170385	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10360 - 10380
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB B)		//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	204421	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10210	-	10716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	2108 X	1821	-0-	-287	-0-	1766 2	55 9	Y	50	43 1			62	
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2461 2	88 9	Y	80	108 1			34	
07	2387 X	2363	-0-	-24	-0-	2283 2	80 9	Y	73	64 1			43	
08	2387 X	2208	-0-	-179	-0-	2117 2	91 9	Y	83	65 1			61	
09	0	2463	-0-	2463	2463	2463 2		Y	-0-	61 1			-0-	
10	0	2702	-0-	2702	5165	2702 2		Y	-0-				-0-	

LA RUCIA RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	209196	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10234	-	10578
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

RUCIAS, N. (FB B V-17)				78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	177164	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10101	-	10161
05	1457 N	356	-0-	-1101	-0-	349 2	7 9	Y	6	9 1			15	
06	870 N	315	-0-	-555	-0-	305 2	10 9	Y	9	17 1			7	
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307 2	4 9	Y	4	5 1			6	
08	341 N	293	-0-	-48	-0-	293 2		Y	-0-	6 1			-0-	
09	0	276	-0-	276	276	253 2	23 9	Y	21	13 1			8	
10	0	305	-0-	305	581	275 2	30 9	Y	27	22 1			13	

LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9998	-	10380
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9596	-	9614
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9771	-	9855
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

RUCIAS, N. (FB C V-17)		78831 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LA RUCIA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 125167		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA G.U 2		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
		100779													
		WELL #: 21		RRCID -> 279663		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221							
05	899	#	817	-0-	-82	-0-	817	2		Y	-0-				-0-
06	870	#	835	-0-	-35	-0-	835	2		Y	-0-				-0-
07	1612	#	1603	-0-	-9	-0-	1603	2		Y	-0-				-0-
08	1612	#	736	-0-	-876	-0-	736	2		Y	-0-				-0-
09	0		933	-0-	933	-0-	933	2		Y	-0-				-0-
10	0		732	-0-	732	-0-	1665	732	2	Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (FB E)		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
WADI OPERATING, LLC		100779													
LA RUCIA		WELL #: K 4		RRCID -> 270441		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042							
05	6727	X	4824	-0-	-1903	-0-	416	1	4390	2	N	16			79
06	7950	X	6160	-0-	-1790	-0-	667	1	5438	2	N	50			129
07	8215	X	108	-0-	-8107	-0-	48	1	60	2	N	-0-			129
08	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-			129
09	6150	X	1564	-0-	-4586	-0-	240	1	1196	2	N	116			245
10	0		13170	-0-	13170	-0-	128	9	12801	2	N	134	185	1	194
							222	1							
							147	9							

LA RUCIA		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
		100779													
		WELL #: K 6		RRCID -> 270773		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995							
05	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	1374	1	11481	2	N	160	182	1	210
06	11970	X	11322	-0-	-648	-0-	1222	1	9972	2	N	116	181	1	145
07	12369	X	8656	-0-	-3713	-0-	128	9	8385	2	N	49			194
08	13020	X	8378	-0-	-4642	-0-	217	1	8104	2	N	33			227
09	12600	X	6082	-0-	-6518	-0-	54	9	5856	2	N	35			262
10	0		10922	-0-	10922	-0-	187	1	10526	2	N	159	366	1	55
							39	9							
							221	1							
							175	9							

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
LOPEZ, GLORIA G.		386310													
		WELL #: 1		RRCID -> 084078		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 112045		COMPL. DATE 07/19/1984			TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2069	2	12 9	Y	11	5 1	6
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1941	2	15 9	Y	14	16 1	4
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1911	2	14 9	Y	13	11 1	6
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1951	2	15 9	Y	14	11 1	9
09	0	1755	-0-	1755	1755	1755	2		Y	-0-	9 1	-0-
10	0	1894	-0-	1894	3649	1894	2		Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381			
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4004	2	32 9	Y	29	20 1	35
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3873	2	39 9	Y	35	50 1	20
07	3999 X	3792	-0-	-207	-0-	3756	2	36 9	Y	33	29 1	24
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4030	2	39 9	Y	35	28 1	31
09	0	3680	-0-	3680	3680	3586	2	94 9	Y	85	69 1	47
10	0	4248	-0-	4248	7928	4147	2	101 9	Y	92	84 1	55

LA RUCIA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532			
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1972	2	64 9	Y	58	40 1	57
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1933	2	78 9	Y	71	99 1	29
07	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1560	2	73 9	Y	66	57 1	38
08	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1885	2	76 9	Y	69	56 1	51
09	0	1786	-0-	1786	1786	1692	2	94 9	Y	85	85 1	51
10	0	1597	-0-	1597	3383	1497	2	100 9	Y	91	90 1	52

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4526 X	4124	-0-	-402	-0-	248	1	3848	2	Y	25	47	1			20
						28	9									
06	4380 X	4013	-0-	-367	-0-	216	1	3777	2	Y	18					38
						20	9									
07	4526 X	4122	-0-	-404	-0-	219	1	3864	2	Y	35	46	1			27
						39	9									
08	4216 X	3865	-0-	-351	-0-	249	1	3605	2	Y	10					37
						11	9									
09	0	3962	-0-	3962	3962	254	1	3708	2	Y	-0-	37	1			-0-
10	0	4042	-0-	4042	8004	262	1	3780	2	Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

05	4712 X	3483	-0-	-1229	-0-	3424	2	59	9	Y	54	39	1			58
06	3060 X	2693	-0-	-367	-0-	2621	2	72	9	Y	65	93	1			30
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2762	2	72	9	Y	65	56	1			39
08	3472 X	2734	-0-	-738	-0-	2658	2	76	9	Y	69	55	1			53
09	0	2284	-0-	2284	2284	2284	2			Y	-0-	53	1			-0-
10	0	1992	-0-	1992	4276	1992	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 10560 - 11515

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1736 X	648	-0-	-1088	-0-	622 2	26 9	Y	24	24 1		35
06	1680 X	538	-0-	-1142	-0-	494 2	44 9	Y	40	57 1		18
07	1736 X	945	-0-	-791	-0-	880 2	65 9	Y	59	45 1		32
08	868 X	684	-0-	-184	-0-	608 2	76 9	Y	69	51 1		50
09	0	703	-0-	703	703	682 2	21 9	Y	19	42 1		27
10	0	974	-0-	974	1677	948 2	26 9	Y	24	31 1		20

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 17		RRCID -> 203083		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668			
05	1860 N	383	-0-	-1477	-0-	23 1	360 2	N	-0-			17
06	840 N	761	-0-	-79	-0-	41 1	720 2	N	-0-			17
07	1581 N	677	-0-	-904	-0-	37 1	640 2	N	-0-			17
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	103 1	1490 2	N	-0-			17
09	0	2319	-0-	2319	2319	148 1	2171 2	N	-0-			17
10	0	2555	-0-	2555	4874	165 1	2390 2	N	-0-			17

LA RUCIA RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110			
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3938 2	95 9	Y	86	61 1		88
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3781 2	117 9	Y	106	148 1		46
07	3999 X	3769	-0-	-230	-0-	3660 2	109 9	Y	99	86 1		59
08	3999 X	3980	-0-	-19	-0-	3867 2	113 9	Y	103	83 1		79
09	0	3694	-0-	3694	3694	3694 2		Y	-0-	79 1		-0-
10	0	3610	-0-	3610	7304	3610 2		Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 206121		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716			
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1723 2	32 9	Y	29	20 1		30
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1841 2	39 9	Y	35	49 1		16
07	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1305 2	36 9	Y	33	29 1		20
08	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1337 2	37 9	Y	34	28 1		26
09	0	1211	-0-	1211	1211	1165 2	46 9	Y	42	42 1		26
10	0	1567	-0-	1567	2778	1516 2	51 9	Y	46	45 1		27

LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216			
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1823 2	119 9	Y	108	69 1		106
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1740 2	156 9	Y	142	185 1		63
07	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	1696 2	144 9	Y	131	112 1		82
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1814 2	152 9	Y	138	110 1		110
09	0	1773	-0-	1773	1773	1632 2	141 9	Y	128	144 1		94
10	0	1883	-0-	1883	3656	1732 2	151 9	Y	137	141 1		90

LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57 2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032			
05	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	2031 2	14 9	Y	13	8 1	12
06	2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1974 2	20 9	Y	18	22 1	8
07	2201 N	1801	-0-	-400	-0-	1783 2	18 9	Y	16	14 1	10
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2673 2	19 9	Y	17	14 1	13
09	0	2518	-0-	2518	2518	2424 2	94 9	Y	85	61 1	37
10	0	2419	-0-	2419	4937	2318 2	101 9	Y	92	81 1	48

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 14		RRCID -> 219631		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214			
05	17794 X	16752	-0-	-1042	-0-	1008 1	15636 2	N	98	186 1	59
06	16770 X	16251	-0-	-519	-0-	873 1	15301 2	N	70		129
07	17329 X	16472	-0-	-857	-0-	876 1	15443 2	N	139	185 1	83
08	17329 X	15532	-0-	-1797	-0-	1000 1	14463 2	N	63		146
09	0	15498	-0-	15498	15498	981 1	14338 2	N	163	76 1	233
10	0	15627	-0-	15627	31125	1006 1	14547 2	N	67	133 1	167

LA RUCIA RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 220503		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096			
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3758 2	32 9	Y	29	20 1	20
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3685 2	39 9	Y	35	50 1	5
07	3782 X	3665	-0-	-117	-0-	3629 2	36 9	Y	33	29 1	9
08	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3792 2	37 9	Y	34	28 1	15
09	0	3585	-0-	3585	3585	3562 2	23 9	Y	21	30 1	6
10	0	3792	-0-	3792	7377	3767 2	25 9	Y	23	25 1	4

LA RUCIA RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 222936		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	11 1	6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	16 1	8

LA RUCIA RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 235674		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)			78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
SOCO ATX LLC			100095									
MARTINEZ GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	2810 - 2842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	3			09/16/2005			10806 PERF. 9284 - 9364		
05	12400 X	11845	-0-	-555	-0-	716 1	11103 2	Y	24	45 1		12
06	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	26 9	11031 2	Y	18			30
07	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	20 9	11233 2	Y	35	46 1		19
08	11842 X	11290	-0-	-552	-0-	637 1	10543 2	Y	16			35
09	0	11072	-0-	11072	11072	39 9	10363 2	Y	-0-	35 1		-0-
10	0	11469	-0-	11469	22541	729 1	10727 2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	2	RRCID ->	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
							12/12/2005			10720 PERF. 9339 - 9520		
05	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	583 1	9042 2	Y	24	46 1		11
06	9570 X	9168	-0-	-402	-0-	26 9	8655 2	Y	17			28
07	9889 X	9460	-0-	-429	-0-	494 1	8915 2	Y	35	46 1		17
08	9889 X	9095	-0-	-794	-0-	19 9	8491 2	Y	15			32
09	0	9007	-0-	9007	9007	506 1	8418 2	Y	12	12 1		32
10	0	9014	-0-	9014	18021	39 9	8425 2	Y	5	18 1		19

HUERTA			WELL #:	1	RRCID ->	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
							06/17/1982			10554 PERF. 9851 - 9865		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.			WELL #:	8	RRCID ->	COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
							02/05/2014			11000 PERF. 5084 - 5158		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

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

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

05	341 N	266	-0-	-75	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-					48
06	240 N	146	-0-	-94	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					48
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-					48
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					48
09	0	325	-0-	325	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					48
10	0	129	-0-	129	-0-	-0-	5	1	76	2	N	44					92
							48	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DELUNA GAS UNIT														
78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2232	5683	-0-	3451	7381	343	1	5315	2	Y	23			76
06	2160	5446	-0-	3286	10667	293	1	5133	2	Y	18			94
07	2232	5535	-0-	3303	13970	296	1	5217	2	Y	20			114
08	22424	5343	-0-	-17081	-0-	345	1	4996	2	Y	2			116
09	0	5379	-0-	5379	5379	343	1	5013	2	Y	21			137
10	0	5451	-0-	5451	10830	349	1	5050	2	Y	47			184

RUCIAS, N. (FB F V-17)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LA RUCIA RANCH														
78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
386310														
WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB L)														
ATLAS OPERATING LLC														
LOPEZ														
78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
036587														
WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865														
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
09	0	144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	144					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ														
78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
386310														
WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679														
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (V-15)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LOPEZ, GLORIA GARCIA														
78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
386310														
WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456														
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (V-15)		//CONT.//		78832 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	204736	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9126 - 9735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	215124	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10554	PERF. 9153 - 9498
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		4	RRCID ->	265634	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	11765	PERF. 9140 - 9160
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	139	1	2148	2	N	24 46 1 13
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	120	1	2107	2	N	26 9 18 31
07	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	122	1	2155	2	N	20 9 35 46 1 20
08	2325 N	2093	-0-	-232	-0-	134	1	1941	2	N	39 9 16 36
09	0	2176	-0-	2176	2176	136	1	1996	2	N	18 9 40 19 1 57
10	0	2187	-0-	2187	4363	140	1	2028	2	N	44 9 17 33 1 41

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
FROST, P.M.		WELL #:		3	RRCID ->	108135	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	11108	PERF. 9712 - 9733
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14

RUTHIE H. (WILCOX)		79058 475		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DCR 82		WELL #:		2	RRCID ->	141136	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7022 - 7038
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
ST CHARLES CO.		WELL #: 71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9854 - 9979	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	Y	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 2	Y	-0-
09	0	134	-0-	134	134	9 1	125 2	Y	-0-
10	0	143	-0-	143	277	9 1	134 2	Y	-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855	
05	81189 X	36271	-0-	-44918	-0-	1946 1	33404 2	Y	305
						921 9			
06	61830 X	31795	-0-	-30035	-0-	1754 1	29193 2	Y	331
						848 9			
07	52235 X	27445	-0-	-24790	-0-	1584 1	25090 2	Y	371
						771 9			
08	42904 X	27316	-0-	-15588	-0-	1652 1	24960 2	Y	371
						704 9			
09	0	25567	-0-	25567	25567	1598 1	23220 2	Y	362
						749 9			
10	0	27207	-0-	27207	52774	1685 1	24775 2	Y	435
						747 9			

ST. CHARLES CO.		WELL #: 87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440	
05	10788 X	10079	-0-	-709	-0-	550 1	9441 2	N	27
						88 9			
06	9750 X	9583	-0-	-167	-0-	537 1	8941 2	N	36
						105 9			
07	10044 X	9272	-0-	-772	-0-	543 1	8608 2	N	51
						121 9			
08	10075 X	9169	-0-	-906	-0-	560 1	8459 2	N	68
						150 9			
09	0	8291	-0-	8291	8291	525 1	7622 2	N	67
						144 9			
10	0	9111	-0-	9111	17402	572 1	8404 2	N	78
						135 9			

ST. CHARLES CO.		WELL #: 92		RRCID -> 275311		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 104		RRCID -> 277603		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 12579 PERF.10946 - 10971	
05	2821 N	2289	-0-	-532	-0-	126 1	2163 2	N	-0-
06	2640 N	2215	-0-	-425	-0-	126 1	2089 2	N	-0-
07	2356 N	1495	-0-	-861	-0-	89 1	1406 2	N	-0-
08	2294 N	67	-0-	-2227	-0-	4 1	63 2	N	-0-
09	0	40	-0-	40	40	3 1	37 2	N	-0-
10	0	51	-0-	51	91	3 1	48 2	N	-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012																	
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	3	2	1			1
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	9	14	2	N	1	1	1			1
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	2	1	1			2
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	9	36	2	N	1	1	1			2
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-	2	1			-0-
10		0	37	-0-	37	37	2	1	35	2	N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856																	
05		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	151	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06		2610 X	2182	-0-	-428	-0-	124	1	2058	2	Y	-0-					-0-
07		2697 X	2226	-0-	-471	-0-	132	1	2094	2	Y	-0-					-0-
08		2728 X	2054	-0-	-674	-0-	128	1	1926	2	Y	-0-					-0-
09		0	1668	-0-	1668	1668	107	1	1561	2	Y	-0-					-0-
10		0	2568	-0-	2568	4236	164	1	2404	2	Y	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
ST. CHARLES CO.		WELL #:	86	RRCID ->	274788	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8490 - 8508					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #:	101	RRCID ->	280702	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	8750 - 8850					
05	27931 X	20305	-0-	-7626	-0-	1102	1	18918	2	N	259	257	1			99
						285	9									
06	24090 X	18238	-0-	-5852	-0-	1012	1	16846	2	N	345	308	1			136
						380	9									
07	23777 X	16040	-0-	-7737	-0-	929	1	14725	2	N	351	312	1			175
						386	9									
08	22878 X	15341	-0-	-7537	-0-	932	1	14078	2	N	301	302	1			174
						331	9									
09	0	15358	-0-	15358	15358	972	1	14127	2	N	235	269	1			140
						259	9									
10	0	10850	-0-	10850	26208	678	1	9975	2	N	179	186	1			133
						197	9									

ST. CHARLES CO.		WELL #:	102	RRCID ->	282442	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	9050 - 9522					
05	34999 X	25190	-0-	-9809	-0-	1367	1	23456	2	N	334	390	1			155
						367	9									
06	31740 X	25142	-0-	-6598	-0-	1417	1	23586	2	N	126	191	1			90
						139	9									
07	31000 X	26409	-0-	-4591	-0-	1567	1	24821	2	N	19	67	1			42
						21	9									
08	29047 X	24917	-0-	-4130	-0-	1544	1	23317	2	N	51	56	1			37
						56	9									
09	0	22350	-0-	22350	22350	1436	1	20857	2	N	52	55	1			34
						57	9									
10	0	23976	-0-	23976	46326	1521	1	22372	2	N	75	61	1			48
						83	9									

SALADO CREEK (3100)		79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 27	RRCID ->	275675	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	1659 - 1669
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAM FORDYCE		80038 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
FLORES SEABURY		WELL #:	1	RRCID ->	271329	COMPL. DATE	11/05/2013	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2520 - 2530
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-	-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-	-0-
07	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2		N	-0-	-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M	T. A.	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350		N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350		N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 WOOD, CONAN T WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-		927		N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-		927		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-		927		N	NO RPT			-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M	14B DENY	331	-0-	331	3626	331	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY	331	-0-	331	3626	331	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	50	-0-	50	3676	50	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	49	-0-	49	3725	49	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3725			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3725			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3725			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 RESS PRODUCTION CO. 703465
 FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON)			80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611								
SAMANO, M. "C"			WELL #: 2		RRCID -> 173757		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6390 - 6678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 32		RRCID -> 191340		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 7052 - 7166
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 28		RRCID -> 192578		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 7032 - 7062
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 35		RRCID -> 193066		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7150 - 7290
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 6768 - 7458
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7243 - 8436
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
RICHMOND		WELL #:		3	RRCID ->	195236	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7502 - 7602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				43
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197005	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6247 - 10038				
05	3999 X	3022	-0-	-977	-0-	327 1	2695 3	Y	-0-						89
06	DLQ G-10	5559	-0-	5559	5559	732 1	4827 3	Y	-0-						89
07	DLQ G-10	6062	-0-	6062	11621	926 1	5136 3	Y	-0-						89
08	DLQ G-10	1116	-0-	1116	12737	591 1	525 3	Y	-0-						89
09	DLQ G-10	460	-0-	460	13197	366 1	94 3	Y	-0-						89
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	13197			Y	NO RPT						89

DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197459	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 6994 - 7000				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	198883	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7150 - 9274				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						55

SAMANO (2ND RINCON)		80086 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 6896 - 8190				
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-						23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						23
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						23
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						23

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190201	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7398 - 9708				
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	34 1	60 3	Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10	155	-0-	155	155	60 1	95 3	Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	153	-0-	153	308	49 1	104 3	Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	15	-0-	15	323	2 1	13 3	Y	-0-						-0-
*09	DLQ G-10	2	-0-	2	325	2 3		Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	325			Y	NO RPT						-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191339		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226		
05	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	1812 1	3192 3	Y	155 68 1	270
06	DLQ G-10	1960	-0-	1960	1960	171 9 724 1	1148 3	Y	80	350
07	DLQ G-10	1925	-0-	1925	3885	88 9 599 1	1257 3	Y	63	413
08	DLQ G-10	173	-0-	173	4058	69 9 19 1	153 3	Y	1	414
09	DLQ G-10	30	-0-	30	4088	1 9 4 1	26 3	Y	-0-	414
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4088			Y	NO RPT	414

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	126	-0-	126	126	1	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1286	-0-	1286	1412	1286	1	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1412		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1412		Y	-0-	-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	1412		Y	NO RPT	-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472						
05	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	2526	1	4451	3	N	188	181	1	220
						207	9							
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	2205	1	3496	3	N	31			251
						34	9							
07	5239 X	5169	-0-	-70	-0-	1657	1	3478	3	N	31			282
						34	9							
08	5239 X	393	-0-	-4846	-0-	39	1	320	3	N	31			313
						34	9							
*09	5070 X	286	-0-	-4784	-0-	8	1	47	3	N	210	179	1	344
						231	9							
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			344

SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 203062		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 204768		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

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

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	5	6	1			2
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	9	13	1	Y	4	3	1			3
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	4	9	16	1	Y	4	6	1			1
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	9	15	1	Y	3	3	1			1
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	3	9			Y	-0-	1	1			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	9	10	1			3
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	10	9	29	1	Y	8	6	1			5
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	9	9	26	1	Y	7	10	1			2
08	434 N	184	-0-	-250	-0-	8	9	13	1	Y	5	5	1			2
09	450 N	98	-0-	-352	-0-	6	9	7	1	Y	3	4	1			1
10	0	85	-0-	85	85	3	9	7	1	Y	3	2	1			2

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	155	1	2256	2	Y	49	60	1			17
06	2610 N	2302	-0-	-308	-0-	54	9	151	1	Y	43	31	1			29
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	47	9	168	1	Y	48	63	1			14
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	53	9	185	1	Y	33	36	1			11
09	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	36	9	184	1	Y	64	53	1			22
10	0	2750	-0-	2750	2750	70	9	225	1	Y	50	39	1			33

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648													
MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1341	2	Y	28	51	1		14
06	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	31	9								
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	Y	27	21	1		20
08	1457 N	767	-0-	-690	-0-	30	9								
09	1470 N	708	-0-	-762	-0-	49	1	668	2	Y	22	34	1		8
10	0	585	-0-	585	585	24	9								
						55	1	697	2	Y	14	17	1		5
						15	9								
						49	1	638	2	Y	19	17	1		7
						21	9								
						48	1	524	2	Y	12	10	1		9
						13	9								
W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620						
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	135	1	1965	2	Y	-0-				40
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	141	1	1966	2	Y	42				82
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	46	9								
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	754	2	Y	-0-				82
09	1350 N	718	-0-	-632	-0-	118	1	1509	2	Y	3				85
10	0	580	-0-	580	580	3	9								
						51	1	667	2	Y	-0-				85
						48	1	532	2	Y	-0-				85
JACKSON, W.R. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022						
05	2542 N	718	-0-	-1824	-0-	46	1	672	2	Y	-0-				132
06	2850 N	2070	-0-	-780	-0-	138	1	1932	2	Y	-0-				132
07	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	201	1	2763	2	Y	-0-				132
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	104	1	1321	2	Y	-0-				132
09	3000 N	3268	-0-	268	268	234	1	3034	2	Y	-0-				132
10	0	2847	-0-	2847	3115	237	1	2610	2	Y	-0-				132
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
GARCIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 200286		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964						
05	DLQ G-10	12	-0-	12	248	1	1	11	3	Y	-0-				43
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-				43
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-				43
08	200 N	23	-0-	-177	71	11	1	12	3	Y	-0-	9	1		34
09	0	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-				34
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	71					Y	NO RPT				34
COATES Y		WELL #: 3		RRCID -> 200290		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222						
05	DLQ G-10	1902	-0-	1902	4580	204	1	1698	3	Y	-0-				98
06	DLQ G-10	2299	-0-	2299	6879	226	1	2071	3	Y	2				100
07	DLQ G-10	1929	-0-	1929	8808	2	9								
08	200 N	312	-0-	112	8920	182	1	1729	3	Y	16				116
09	0	784	-0-	784	9704	18	9								
10	775 N NO RPT	-0-	-775	8929	143	1	1	161	3	Y	7				123
					678	1	1	91	3	Y	14				137
					15	9									
										Y	NO RPT				137

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200373		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 201431		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014						
05	DLQ	G-10		301	-0-	301	810	32	1	269	3	Y	-0-	76
06	DLQ	G-10		524	-0-	524	1334	52	1	472	3	Y	-0-	76
07	DLQ	G-10		580	-0-	580	1914	55	1	525	3	Y	-0-	76
08		200	N	136	-0-	-64	1850	64	1	72	3	Y	-0-	19
09		0		45	-0-	45	1895	40	1	5	3	Y	-0-	19
10		589	N	NO RPT	-0-	-589	1306					Y	NO RPT	19

GARCIA "D"		WELL #: 4		RRCID -> 202197		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638						
05	DLQ	G-10		97	-0-	97	268	10	1	87	3	Y	-0-	35
06	DLQ	G-10		273	-0-	273	541	27	1	246	3	Y	-0-	35
07	DLQ	G-10		364	-0-	364	905	35	1	329	3	Y	-0-	35
08		200	N	66	-0-	-134	771	31	1	35	3	Y	-0-	7
09		0		61	-0-	61	832	54	1	7	3	Y	-0-	7
10		372	N	NO RPT	-0-	-372	460					Y	NO RPT	7

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190333		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964						
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURCH, B. L.		WELL #: 10		RRCID -> 191484		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772								
05		587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	537	2	Y	12	20	1	6
								13	9							
06		510	N	469	-0-	-41	-0-	31	1	429	2	Y	8	7	1	7
								9	9							
07		482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	Y	9	13	1	3
								10	9							
08		589	N	447	-0-	-142	-0-	32	1	408	2	Y	6	7	1	2
								7	9							
09		480	N	4	-0-	-476	-0-	3	2	1	9	Y	1	2	1	1
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.			//CONT.// //CONT.//	80088 300 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
MURCH, B. L.			WELL #:	8	RRCID ->	191485	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7470 - 8957	
05		3670 X	3670	-0-	-0-	230	1	3361	2	Y	72	71 1	20
06		2859 X	2859	-0-	-0-	187	1	2614	2	Y	53	38 1	35
07		2914 X	1313	-0-	-1601	87	1	1198	2	Y	25	49 1	11
08		3658 X	660	-0-	-2998	47	1	603	2	Y	9	15 1	5
09		3540 X	722	-0-	-2818	50	1	652	2	Y	18	16 1	7
10		0	1067	-0-	1067	1067	87	1	959	2	Y	19 14 1	12
MURCH, B. L.			WELL #:	9	RRCID ->	191486	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	8238 - 8540	
05		2449 X	2408	-0-	-41	151	1	2205	2	Y	47	56 1	16
06		2520 X	2218	-0-	-302	145	1	2028	2	Y	41	29 1	28
07		2769 X	2769	-0-	-0-	184	1	2527	2	Y	53	66 1	15
08		2418 N	2339	-0-	-79	168	1	2138	2	Y	30	34 1	11
09		2220 N	2180	-0-	-40	152	1	1970	2	Y	53	45 1	19
10		0	2176	-0-	2176	2176	178	1	1954	2	Y	40 32 1	27
MURCH, B. L.			WELL #:	11	RRCID ->	191856	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464 - 8978	
05		1023 N	73	-0-	-950	5	1	67	2	Y	1	8 1	2
06		930 N	149	-0-	-781	10	1	136	2	Y	3	3 1	2
07		765 N	765	-0-	-0-	51	1	697	2	Y	15	14 1	3
08		143 N	143	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	2	4 1	1
09		747 N	747	-0-	-0-	52	1	674	2	Y	19	14 1	6
10		0	872	-0-	872	872	71	1	783	2	Y	16 12 1	10
MORSE			WELL #:	3	RRCID ->	195630	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8830 - 9776	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.		//CONT.// 80088 300 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MURCH, B. L.		WELL #: 14		RRCID ->	197403	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7418 - 7424		
05	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	473 1	6903 2	Y	149	138	1	39	
06	6930 X	6833	-0-	-97	-0-	164 9	6245 2	Y	127	86	1	80	
07	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	448 1	6469 2	Y	136	176	1	40	
08	7533 X	7027	-0-	-506	-0-	140 9	6426 2	Y	88	98	1	30	
09	7290 X	7131	-0-	-159	-0-	470 1	6443 2	Y	174	144	1	60	
10	0	6793	-0-	6793	6793	150 9	6103 2	Y	123	99	1	84	

MURCH, B.L.		WELL #: 18		RRCID ->	197720	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6514 - 8386		
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	504 1	1926 2	Y	41	44	1	12	
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	97 9	1746 2	Y	36	25	1	23	
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	125 1	2168 2	Y	46	56	1	13	
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	40 9	2114 2	Y	29	32	1	10	
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	158 1	2157 2	Y	58	48	1	20	
10	0	1983	-0-	1983	1983	51 9	1781 2	Y	36	30	1	26	

FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		273611 WELL #: 19		RRCID ->	181984	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8556 - 9466		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAMANO		WELL #: 23		RRCID ->	185551	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	7280 - 8516		
05	3100 N	9739	-0-	6639	12388	1044 1	8672 3	Y	21			64	
06	3000 N	2248	-0-	-752	11636	23 9	2024 3	Y	3			67	
07	3100 N	3310	-0-	210	11846	3 9	2971 3	Y	24			91	
08	12484 X	638	-0-	-11846	-0-	313 1	332 3	Y	11			102	
*09	144 X	144	-0-	-0-	-0-	26 9	16 3	Y	9			111	
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	294 1		Y	NO RPT			111	

SAMANO		WELL #: 20		RRCID ->	185918	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	6973 - 7357		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 186423		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1550 X	745	-0-	-805	-0-	80	1	663	3	Y	41
06	1140 X	922	-0-	-218	-0-	2	9	823	3	Y	49
07	1085 X	584	-0-	-501	-0-	9	9	528	3	Y	49
08	DLQ G-10	441	-0-	441	441	56	1	229	3	Y	57
*09	DLQ G-10	205	-0-	205	646	203	1	23	3	Y	69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	646	9	9			Y	69
						13	9				

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 187150		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157		
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-		26
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188311		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 189685		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922		
05	3069 X	2393	-0-	-676	-0-	257	1	2136	3	N	92
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	352	1	3225	3	N	92
07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	383	1	3629	3	N	32
						139	9				
08	3069 X	772	-0-	-2297	-0-	363	1	409	3	N	32
09	0	270	-0-	270	270	238	1	32	3	N	32
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	32

DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250		
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	677	3	N	98
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	117	1	1071	3	N	98
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	124	1	1172	3	N	98
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	126	1	143	3	N	98
09	0	205	-0-	205	205	181	1	24	3	N	98
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	98

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556		
05	682 N	636	-0-	-46	-0-	68	1	568	3	Y	304
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	95	1	867	3	Y	304
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	104	1	989	3	Y	304
08	DLQ G-10	236	-0-	236	236	111	1	125	3	Y	131
*09	DLQ G-10	87	-0-	87	323	77	1	10	3	Y	131
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	131

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC COATES Y		//CONT.// //CONT.//	80088 300 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 199583	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 9405	PERF. 7258	-	8190		
05	3100 N	1936	-0-	-1164	3890	207 1 9 9	1720 3	Y	8		84
06	3000 N	3009	-0-	9	3899	295 1 13 9	2701 3	Y	12		96
07	3100 N	3213	-0-	113	4012	305 1 17 9	2891 3	Y	15		111
08	200 N	749	-0-	549	4561	343 1 19 9	387 3	Y	17		128
*09	3000 N	527	-0-	-2473	2088	456 1 10 9	61 3	Y	9		137
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT		137
COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 199584	COMPL. DATE 04/28/2005	TOTAL DEPTH 9653	PERF. 7406	-	8540		
05	31 X	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		9
06	30 X	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9
HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201231	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 9709	PERF. 7578	-	8868		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203059	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 9258	-	9274		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GARCIA "E"		WELL #: 5		RRCID -> 207077	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 11045	PERF.10345	-	10660		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 225689	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8060	-	10284		
05	899 N	670	-0-	-229	-0-	72 1	598 3	Y	-0-		149
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	87 1	793 3	Y	-0-		149
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	96 1	907 3	Y	-0-		149
08	DLQ G-10	200	-0-	200	200	94 1	106 3	Y	-0-	85 1	64
*09	DLQ G-10	86	-0-	86	286	76 1	10 3	Y	-0-		64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	286			Y	NO RPT		64

SAMANO (FOURTH MASSIVE)			//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611											
RICHMOND			WELL #:		13	RRCID -> 247717			COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	10008 PERF. 9830 - 9870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	3100 N	6681	-0-	3581	3581		6681	3			Y	-0-				8
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	581						Y	-0-				8
07	581 N	-0-	-0-	-581	-0-						Y	-0-				8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-						Y	NO RPT				8

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035				CAPACITY			CNTY: STARR				
SLICK STATE "B"			WELL #:		3	RRCID -> 218386			COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8732 - 8880				
05	899 N	839	-0-	-60	-0-	297	1	521	3	Y	19					68
						21	9									
06	840 N	711	-0-	-129	-0-	152	1	557	3	Y	2	18	1			52
						2	9									
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	290	1	840	3	Y	12	4	1			60
						13	9									
08	837 N	699	-0-	-138	-0-	165	1	534	3	Y	-0-	9	1			51
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	159	1	517	3	Y	-0-	5	1			46
10	0	772	-0-	772	772	183	1	553	3	Y	33	23	1			56
						36	9									

SAMANO (K SAND)					80088 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC			WELL #:		273611											
SAMANO			34		34	RRCID -> 193921			COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	10013 PERF. 6768 - 6804				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SAMANO			WELL #:		20	RRCID -> 194462			COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9220 PERF. 5552 - 6055				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SAMANO "C"			WELL #:		2	RRCID -> 194571			COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	8257 PERF. 6390 - 6408				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SAMANO (K SAND)		//CONT.// 80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 195228		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	558 N	400	-0-	-158	-0-	43	1	356	3	Y	1			14
06	DLQ G-10	625	-0-	625	625	61	1	558	3	Y	5			19
07	DLQ G-10	643	-0-	643	1268	61	1	581	3	Y	1			20
08	DLQ G-10	117	-0-	117	1385	54	1	61	3	Y	2			22
09	DLQ G-10	63	-0-	63	1448	52	1	7	3	Y	4			26
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1448					Y	NO RPT			26

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 215467		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 242296		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 245510		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
MURCH, B. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194829		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556					
05	2728 X	1570	-0-	-1158	-0-	99	1	1437	2	Y	31	39	1	11
06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	167	1	2336	2	Y	47	30	1	28
07	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	176	1	2418	2	Y	51	64	1	15
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	196	1	2494	2	Y	34	37	1	12
09	3000 N	4437	-0-	1437	1437	309	1	4010	2	Y	107	84	1	35
10	0	4609	-0-	4609	6046	376	1	4141	2	Y	84	64	1	55

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
MURCH, B. L.		WELL #: 12		RRCID -> 194832		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURCH, B. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197406		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567								
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	9	11	1			3
						10	9									
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	6	5	1			4
						7	9									
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	Y	6	8	1			2
						7	9									
08	372 N	180	-0-	-192	-0-	13	1	165	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 182085		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466								
SAMANO		WELL #: 19														
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 20		RRCID -> 183268		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467								
05	2354 N	2144	-0-	-210	-0-	230	1	1914	3	N	-0-					140
06	3000 N	3395	-0-	395	-0-	334	1	3061	3	N	-0-					140
07	2743 X	2348	-0-	-395	-0-	224	1	2124	3	N	-0-					140
08	2108 X	549	-0-	-1559	-0-	258	1	291	3	N	-0-					140
*09	2040 X	28	-0-	-2012	-0-	25	1	3	3	N	-0-					140
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					140

SAMANO		WELL #: 21		RRCID -> 184524		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190								
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 185100		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540								
05	2914 X	2307	-0-	-607	-0-	248	1	2059	3	N	-0-					147
06	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	316	1	2891	3	N	-0-					147
07	2976 X	2721	-0-	-255	-0-	260	1	2461	3	N	-0-					147
08	2976 X	373	-0-	-2603	-0-	175	1	198	3	N	-0-					147
09	0	341	-0-	341	-0-	301	1	40	3	N	-0-					147
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					147

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 185840		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860 N	960	-0-	-900	-0-	102 1	845 3	N	12			184
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	13 9	1283 3	N	12			196
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	13 9	979 3	N	12			208
08	961 N	162	-0-	-799	-0-	70 1	79 3	N	12			220
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	13 9	5 3	N	11			231
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	12 9		N	NO RPT			231

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 185899		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 23		RRCID -> 186382		COMPL. DATE 09/12/2001			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALINAS		WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590			
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	138 1	1146 3	N	-0-			164
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	198 1	1813 3	N	-0-			164
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	209 1	1985 3	N	-0-			164
08	961 N	455	-0-	-506	-0-	214 1	241 3	N	-0-			164
09	0	347	-0-	347	347	306 1	41 3	N	-0-			164
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			164

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)			//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611										
HART ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 201054	COMPL. DATE 03/26/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7494	- 7616				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES Y			WELL #: 1		RRCID -> 202006	COMPL. DATE 04/17/2003	TOTAL DEPTH 9653	PERF. 7406	- 7449				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES Y			WELL #: 2		RRCID -> 203055	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 9405	PERF. 7258	- 7362				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 205948	COMPL. DATE 07/14/2002	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 7686	- 7742				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136										
YTURRIA L & L			WELL #: 1		RRCID -> 192443	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6970	- 7110				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 191141		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	361 1	5256 2	Y	23			28
06	5070 X	5034	-0-	-36	-0-	25 9	4690 2	Y	7			35
07	5239 X	5198	-0-	-41	-0-	336 1	4827 2	Y	18	33 1		20
08	5642 X	4866	-0-	-776	-0-	8 9	4506 2	Y	6			26
09	5460 X	4846	-0-	-614	-0-	351 1	4497 2	Y	2			28
10	0	2330	-0-	2330	2330	20 9	2124 2	Y	12			40
						13 9						

MORSE-FORSTER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195194		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814			
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	97 1	1414 2	Y	28			53
06	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	31 9	1216 2	Y	9			62
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	87 1	1408 2	Y	6	34 1		34
08	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	10 9	1446 2	Y	6			40
09	1500 X	392	-0-	-1108	-0-	7 9	364 2	Y	-0-			40
10	0	625	-0-	625	625	113 1	573 2	Y	-0-			40
						28 1						
						52 1						

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 187883		COMPL. DATE 02/05/2002			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988			
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10										
05	682 N	244	-0-	-438	-0-	26 1	218 3	N	-0-			96
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	160 1	1460 3	N	-0-			96
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	167 1	1586 3	N	-0-			96
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	156 1	176 3	N	-0-			96
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	57 1	8 3	N	-0-			96
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			96

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189368		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190606		COMPL. DATE 12/23/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192867		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194498		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SAMANO		WELL #:		38	RRCID ->	195616	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 8102 - 8436		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICHMOND		WELL #:		2	RRCID ->	195696	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 8247 - 8439		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICHMOND		WELL #:		3	RRCID ->	195704	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8300 - 8556		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICHMOND		WELL #:		5	RRCID ->	196976	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11375	PERF. 8372 - 9434		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52	

RICHMOND		WELL #:		4	RRCID ->	196983	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 8386 - 10004		
05	2263	X	2182	-0-	-81	-0-	2173	3	9	9	Y	8	80
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2565	3	11	9	Y	10	90
07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3631	3	10	9	Y	9	99
08	DLQ	G-10	264	-0-	264	264	254	3	10	9	Y	9	108
09	DLQ	G-10	104	-0-	104	368	92	3	12	9	Y	11	119
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	368			Y	NO RPT		119	

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197055	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7582 - 7598		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197098	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8164 - 9814		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611									
DE FLORES, M. S.			WELL #: 1		RRCID -> 197408			COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09		0	14	-0-	14	14	11 1	3 3	N	-0-		50
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT		50

SAMANO			WELL #: 45		RRCID -> 197794			COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAMORA RUIZ			WELL #: 3		RRCID -> 198221			COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848		
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3	N	-0-	131 1	31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		31
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

SAMANO			WELL #: 43		RRCID -> 198856			COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 46		RRCID -> 198860			COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND			WELL #: 9		RRCID -> 200121			COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320		
05		155 N	84	-0-	-71	-0-	84 3		N	-0-		26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		26
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 201434			COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)										//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC										//CONT.// 273611							
HART ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

KENT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

SALINAS, FAUSTO ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 203058		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

RICHMOND										WELL #: 6		RRCID -> 203849		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

SAMANO										WELL #: 37		RRCID -> 204362		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HART ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 206124		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

JUANA SALAS										WELL #: 1		RRCID -> 208254		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62		

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GARCIA "E"		WELL #:		5	RRCID ->	229406	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	6886 - 7166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1054 N	636	-0-	-418	-0-	68 1	568 3	Y	-0-		67
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	79 1	722 3	Y	-0-		67
07		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	150 1	1423 3	Y	-0-		67
08	DLQ	G-10	304	-0-	304	304	143 1	161 3	Y	-0-		67
*09	DLQ	G-10	83	-0-	83	387	73 1	10 3	Y	-0-		67
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	387			Y	NO RPT		67

SMITH PRODUCTION INC.				789662		CAPACITY			CNTY: STARR			
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	198865	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 8924
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY			CNTY: STARR			
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		33	RRCID ->	203216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	6930 - 6950
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	349 1	610 3	Y		-0-		64
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	92 1	337 3	Y		-0-	3 1	61
07	744 N	26	-0-	-718	-0-	7 1	19 3	Y		-0-		61
08	961 N	14	-0-	-947	-0-	3 1	11 3	Y		-0-		61
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	187 1	609 3	Y		1		62
						1 9						
10	0	685	-0-	685	685	165 1	498 3	Y		20	12 1	70
						22 9						

SAMANO (THIRD MASSIVE)				80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	214772	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8523 - 8687
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611		CAPACITY			CNTY: STARR			
SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	185917	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	6973 - 7357
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO				273611		CAPACITY			CNTY: STARR			
		WELL #:		23	RRCID ->	186381	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8038 - 8181
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			//CONT.// //CONT.//	80088 575 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
			WELL #:	24	RRCID ->	187381	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	8243 - 8388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #:	19	RRCID ->	187382	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	N/A
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #:	27	RRCID ->	188282	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	6102 - 7527
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #:	25	RRCID ->	188313	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	7770 - 7844
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #:	29	RRCID ->	188318	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6854 - 7556
05	713 N	579	-0-	-134	-0-	62 1	516 3	Y	1			44
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	1 9	890 3	Y	9			53
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	97 1	1028 3	Y	1			54
08	DLQ G-10	221	-0-	221	221	10 9	115 3	Y	4			58
09	DLQ G-10	2	-0-	2	223	4 9		Y	-0-			58
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	223	2 1		Y	NO RPT			58

SAMANO			WELL #:	32	RRCID ->	191343	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	8680 - 9190
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 199667		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		46
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-		46
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-		46
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	2 1	Y	-0-	4 1	42
*09	DLQ G-10	14	-0-	14	18	12 1	Y	-0-		42
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	18	2 3	Y	NO RPT		42

DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 200365		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201033		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201055		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201855		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202008		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203054		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE - FORSTER UNIT			80089 085 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	3	RRCID ->	190337	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8532 - 8916	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORSE			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
			1	190437	07/27/2002	10630	8595 - 10470							
05	4991 X	4925	-0-	-66	-0-	315 1	4587 2	Y	21				85	
06	4890 X	4773	-0-	-117	-0-	319 1	4447 2	Y	6				91	
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	351 1	4823 2	Y	18	67	1		42	
08	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	374 1	4772 2	Y	6				48	
09	4770 X	4230	-0-	-540	-0-	303 1	3926 2	Y	1				49	
10	0	4596	-0-	4596	4596	381 1	4189 2	Y	24				73	

MORSE			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
			6	210737	01/11/2005	10500	8525 - 9953							
05	2542 X	1520	-0-	-1022	-0-	98 1	1422 2	Y	-0-				12	
06	2460 X	1453	-0-	-1007	-0-	97 1	1356 2	Y	-0-				12	
07	2294 X	1588	-0-	-706	-0-	107 1	1475 2	Y	5	15	1		2	
08	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	106 1	1346 2	Y	-0-				2	
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	109 1	1407 2	Y	-0-				2	
10	0	935	-0-	935	935	78 1	857 2	Y	-0-				2	

FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			273611 WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
			28	188697	06/28/2002	9879	7032 - 9514							
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	61 1	108 3	Y	5	2	1		25	
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	108 1	171 3	Y	12				37	
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	89 1	187 3	Y	9				46	
08	DLQ G-10	26	-0-	26	26	3 1	23 3	Y	-0-				46	
09	DLQ G-10	5	-0-	5	31	1 1	4 3	Y	-0-				46	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	31			Y	NO RPT				46	

SAMANO			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
			31	189734	06/06/2002	10500	9218 - 9708							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	189890	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 9152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		248 N	119	-0-	-129	-0-	13 1	106 3	Y	-0-		1
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-		1
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 3	Y	-0-		1
08	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	25 1	28 3	Y	-0-		1
09	DLQ	G-10	66	-0-	66	119	58 1	8 3	Y	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	119			Y	NO RPT		1

SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191336	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7212 - 9416
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	353 1	622 3	Y	-0-		-0-
06		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	621 1	984 3	Y	-0-		-0-
07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	513 1	1078 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	16 1	131 3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	26	-0-	26	173	4 1	22 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	173			Y	NO RPT		-0-

COATES SS		WELL #:		2	RRCID ->	191392	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8694 - 9858
05		465 N	407	-0-	-58	-0-	44 1	363 3	Y	-0-		68
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	56 1	516 3	Y	49	91 1	26
							54 9					
07		650 N	650	-0-	-0-	-0-	61 1	576 3	Y	12		38
							13 9					
08	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	52 1	59 3	Y	12		50
							13 9					
09	DLQ	G-10	48	-0-	48	172	32 1	4 3	Y	11		61
							12 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		61

COATES SS		WELL #:		3	RRCID ->	191936	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8981 - 9542
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	46 1	384 3	Y	-0-		20
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	57 1	521 3	Y	96	91 1	25
							106 9					
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	59 1	560 3	Y	12		37
							13 9					
08	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	46 1	51 3	Y	11		48
							12 9					
*09	DLQ	G-10	52	-0-	52	161	34 1	5 3	Y	12		60
							13 9					
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	161			Y	NO RPT		60

SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	192695	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9606 - 9640
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193073	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9204 - 9226
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264										
DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	207017	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7558 - 7571		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT			-0-

GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	209361	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6522 - 6542		
05	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	8	7	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	210536	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7437 - 7588		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAZ		WELL #:		4	RRCID ->	216014	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6211 - 6217		
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-			7
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	2	1		7
						2	9							
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			7
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-			7
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	-0-			7
10	0	95	-0-	95	95	1	1	92	2	Y	2	1		7
						2	9							

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7586 - 8964		
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	264	1	3846	2	Y	68			93
						75	9							
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	232	1	3235	2	Y	21			114
						23	9							
07	3596 X	3550	-0-	-46	-0-	239	1	3294	2	Y	15	65	1	64
						17	9							
08	4185 X	2316	-0-	-1869	-0-	168	1	2137	2	Y	10			74
						11	9							
09	4050 X	3597	-0-	-453	-0-	258	1	3339	2	Y	-0-			74
10	0	3214	-0-	3214	3214	268	1	2944	2	Y	2			76
						2	9							

MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7819 - 7906		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.//	80089 250 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
		WELL #:	28	RRCID -> 188713	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF. 8370 - 8554	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAMANO		WELL #:	30	RRCID -> 190125	COMPL. DATE 08/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8030 - 8186	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COATES SS		WELL #:	1	RRCID -> 190139	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8134 - 8198	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAMANO		WELL #:	31	RRCID -> 190205	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7892 - 8752	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAMANO		WELL #:	33	RRCID -> 191519	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8220 - 8286	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAMANO		WELL #:	34	RRCID -> 192502	COMPL. DATE 09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 6768 - 8630	
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	363 1	640 3	Y	-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	639 1	1012 3	Y	-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	528 1	1109 3	Y	-0-
08	DLQ G-10	152	-0-	152	152	17 1	135 3	Y	-0-
09	DLQ G-10	27	-0-	27	179	4 1	23 3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	179			Y	-0-

COATES SS		WELL #:	3	RRCID -> 192585	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8981 - 9076	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192866	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8084 - 9136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		2976 X	8	-0-	-2968	-0-	3 1	5 3	Y	-0-			38	
06		14 X	14	-0-	-0-	-0-	5 1	8 3	Y	1			39	
							1 9							
07		13 X	13	-0-	-0-	-0-	4 1	9 3	Y	-0-			39	
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			39	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			39	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			39	

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193071	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8054 - 8502		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194497	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7526 - 10428		
05	14B	DENY	302	-0-	302	2280	109 1	193 3	Y	-0-			-0-	
06	14B	DENY	538	-0-	538	2818	208 1	330 3	Y	-0-			-0-	
07		4978 X	2160	-0-	-2818	-0-	697 1	1463 3	Y	-0-			-0-	
08		310 N	51	-0-	-259	-0-	6 1	45 3	Y	-0-			-0-	
09		0	4	-0-	4	4	1 1	3 3	Y	-0-			-0-	
10		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SAMANO		WELL #:		40	RRCID ->	194531	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	7536 - 8514		
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			21	
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-			21	
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			21	
08	DLQ	G-10	58551	-0-	58551	58551	6400 1	51899 3	Y	229			250	
*09	DLQ	G-10	46260	-0-	46260	104811	252 9	39483 3	Y	232	182 8		300	
							6522 1							
							255 9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	104811			Y	NO RPT			300	

BLISS		WELL #:		1	RRCID ->	194556	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8402 - 9166		
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	10 1	18 3	Y	-0-			23	
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18 1	29 3	Y	-0-			23	
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15 1	32 3	Y	-0-			23	
08	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4 3		Y	-0-			23	
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	5	1 3		Y	-0-			23	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT			23	

SAMANO		WELL #:		41	RRCID ->	194647	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	6974 - 8510		
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			16	
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	-0-			16	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194660		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 194812		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 195639		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195709		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196977		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 197052		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197057		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
RICHMOND		WELL #:		6	RRCID ->	197545	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8470 - 9904
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHMOND		WELL #:		10	RRCID ->	197549	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9212 - 9222
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHMOND		WELL #:		7	RRCID ->	198216	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9194 - 9910
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	13
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	13
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13

SAMANO		WELL #:		47	RRCID ->	198375	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8460 - 8472
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #:		43	RRCID ->	198857	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8344 - 8428
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RICHMOND		WELL #:		8	RRCID ->	198858	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9298 - 9508
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	198861	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8129 - 8224
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200125	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9004 - 9320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8838 - 9084
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916 - 9455
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		WELL #:		3	RRCID ->	189730	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8222 - 8916
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	253	1	3686	2	Y	65	135
						72	9					
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	230	1	3211	2	Y	21	156
						23	9					
07	3472 X	2973	-0-	-499	-0-	201	1	2758	2	Y	13	84
						14	9					
08	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	256	1	3268	2	Y	14	98
						15	9					
09	3870 X	3242	-0-	-628	-0-	232	1	3010	2	Y	-0-	98
10	0	2057	-0-	2057	-0-	171	1	1884	2	Y	2	100
						2	9					

MORSE		WELL #:		2	RRCID ->	190442	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	8219 - 8338
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	Y	4	13
						4	9					
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	73	1	1023	2	Y	1	14
						1	9					
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	74	1	1024	2	Y	4	7
						4	9				11	1
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	2	Y	1	8
						1	9					
09	1110 N	883	-0-	-227	-0-	63	1	819	2	Y	1	9
						1	9					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.//	80089 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
			273611										
		WELL #:	28	RRCID ->	188714	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8986 - 9083		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES SS		WELL #:	1	RRCID ->	190138	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8480 - 8588		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:	31	RRCID ->	190204	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9108 - 9184		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #:	4	RRCID ->	197053	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9834 - 10004		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #:	6	RRCID ->	197364	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9805 - 9904		
05	2294 X	597	-0-	-1697	-0-	597	3		Y	-0-			32
06	2220 X	609	-0-	-1611	-0-	609	3		Y	-0-			32
07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		Y	-0-			32
08	DLQ G-10	315	-0-	315	315	315	3		Y	-0-			32
09	DLQ G-10	65	-0-	65	380	65	3		Y	-0-			32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	380				Y	NO RPT			32

RICHMOND		WELL #:	10	RRCID ->	197550	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9746 - 9814		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #:	8	RRCID ->	198100	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A		
05	2542 X	5	-0-	-2537	-0-	5	3		Y	-0-			26
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			26
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			26
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3		Y	-0-			26
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			26

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611					
RICHMOND		WELL #:		7	RRCID ->	198217	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	211155	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	214021	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAMEDAN (FRIO)				80090 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC.				887727					
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 1	RRCID ->	085547	COMPL. DATE	09/21/1977	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		320
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		320
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		320
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		320
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		320
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		320

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 1	RRCID ->	085548	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 2	RRCID ->	092493	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.// 80090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.// 887727										
STATE TRACT 818L		WELL #: F 3		RRCID -> 092494		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)		80178 502		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
GARCIA, ESTELLA		WELL #: 5		RRCID -> 122839		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARCIA, ESTELLA		WELL #: 7		RRCID -> 124331		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)		80178 505		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
BARKLEY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 222787		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302		
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 1		N	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 1		N	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1		N	-0-	-0-
08	0	46	-0-	46	46	46 1		N	-0-	-0-
09	0	48	-0-	48	94	48 1		N	-0-	-0-
10	0	46	-0-	46	140	46 1		N	-0-	-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		80178 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797								
GARCIA, ESTELLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 149568		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904		
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	N	1	247
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	N	1	248
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	N	1	249
08	0	40	-0-	40	40	39 1	1 9	N	1	250
09	0	38	-0-	38	78	37 1	1 9	N	1	251
10	0	40	-0-	40	118	39 1	1 9	N	1	252

GARCIA, ESTELLA		WELL #: 7		RRCID -> 170569		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856		
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	N	1	251
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	N	1	252
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	N	1	253
08	0	39	-0-	39	39	38 1	1 9	N	1	254
09	0	40	-0-	40	79	39 1	1 9	N	1	255
10	0	41	-0-	41	120	40 1	1 9	N	1	256

TC OIL AND GAS, LLC		840303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 179282		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
TC OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		840303									
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180222	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCAFAEE-BOX		WELL #:		1	RRCID ->	181607	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6155 - 6164		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	181764	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6101 - 6106		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)				80178 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
SENDERO ENERGY INC.				766971									
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182317	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TC OIL AND GAS, LLC				840303									
CANALES A		WELL #:		1	RRCID ->	178209	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6072 - 6078		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT		-0-	

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)				80178 562	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
GARCIA, GENARO		WELL #:		2	RRCID ->	197736	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 6165 - 6180		
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	2	4 9	N	4		18	
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2 9	N	2		20	
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	791	2	3 9	N	3		23	
08	0	618	-0-	618	618	612	2	6 9	N	5		28	
09	0	546	-0-	546	1164	543	2	3 9	N	3		31	
10	0	390	-0-	390	1554	387	2	3 9	N	3		34	

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-			-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	0	139	-0-	139	139	11	1	128	2	Y	-0-			-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-			-0-
09	0	115	-0-	115	115	8	1	107	3	N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	218	7	1	96	3	N	-0-			-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	76	1	1140	2	N	-0-			100
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	2	N	-0-			100
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	66	1	1073	2	N	-0-			100
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	80	1	1163	3	N	-0-			100
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	3	N	-0-			100
10	0	1097	-0-	1097	1097	72	1	1025	3	N	-0-			100

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	30	1	449	2	N	-0-			12
06	510 N	347	-0-	-163	-0-	21	1	326	2	N	-0-			12
07	527 N	383	-0-	-144	-0-	22	1	361	2	N	-0-			12
08	465 N	361	-0-	-104	-0-	23	1	338	3	N	-0-			12
09	0	355	-0-	355	355	23	1	331	3	N	1			13
10	0	382	-0-	382	737	1	9	357	3	N	-0-			13

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

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

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 130409		COMPL. DATE 09/25/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378								
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	62	1	942	2	N	-0-					46
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	-0-					46
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	51	1	829	2	N	-0-					46
08	992 N	927	-0-	-65	-0-	60	1	867	3	N	-0-					46
09	0	898	-0-	898	-0-	59	1	839	3	N	-0-					46
10	0	952	-0-	952	-0-	1850	63	889	3	N	-0-					46

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252								
05	682 N	623	-0-	-59	-0-	39	1	584	2	N	-0-					-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	39	1	569	3	N	-0-					-0-
09	0	567	-0-	567	-0-	38	1	529	3	N	-0-					-0-
10	0	647	-0-	647	-0-	1214	43	604	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150547		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.D.U.		WELL #: 4		RRCID -> 152247		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
VELA		WELL #:		RRCID -> 155930		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020																

WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #:		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12

JOHNSON		WELL #:		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		RRCID -> 126644		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612						
05	3131	X	817	-0-	-2314	-0-	63	1	753	2	N	1				125
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	436	1	3036	2	N	12				137
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	13	9	2978	2	N	17				154
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	379	1	2729	2	N	11				165
09	3030	X	2933	-0-	-97	-0-	19	9	2585	2	N	12				177
10	0		3058	-0-	3058	3058	335	1	2686	2	N	20	157	1		40
							13	9								
							22	9								

LINK RANCH		WELL #:		RRCID -> 129388		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376								
05	2542	N	881	-0-	-1661	-0-	68	1	813	2	N	-0-				101
06	2100	N	1587	-0-	-513	-0-	199	1	1388	2	N	-0-				101
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	235	1	1849	2	N	-0-				101
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	208	1	1473	2	N	-0-				101
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	205	1	1582	2	N	-0-				101
10	0		1853	-0-	1853	1853	214	1	1639	2	N	-0-				101

LINK RANCH		WELL #:		RRCID -> 210970		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163								
05	1581	N	234	-0-	-1347	-0-	18	1	216	2	N	-0-				110
06	1860	N	913	-0-	-947	-0-	115	1	798	2	N	-0-				110
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	160	1	1258	2	N	-0-				110
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	180	1	1275	2	N	-0-				110
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	211	1	1628	2	N	-0-				110
10	0		1836	-0-	1836	1836	212	1	1624	2	N	-0-				110

SAN MANUEL (8350)		80272 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
GARZA, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 119599		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 3480 - 3510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN MANUEL (9600)		80272 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 111666		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 9613 - 9632	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37

SAN RAMON (8300)		80359 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 225793		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11508		PERF. 8048 - 8060	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 289631		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11155		PERF. 8280 - 8318	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 141312		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 13576		PERF. 8207 - 8273	
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 22									
05	1054 N	985	-0-	-69	-0-	117 1	780 2	Y	80	76 0	13
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	88 9	780 2	Y	84	82 0	15
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	101 1	765 2	Y	80	79 0	16
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	92 9	809 2	Y	80	82 0	14
09	960 N	917	-0-	-43	-0-	98 1	730 2	Y	69	68 0	15
10	0	851	-0-	851	851	88 9	669 2	Y	70	70 0	15
						110 1					
						88 9					
						111 1					
						76 9					
						105 1					
						77 9					

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
 GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

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

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
 GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEGUELLO OPERATING LLC 210225
 RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.//		80393 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEGUELLO OPERATING LLC		//CONT.// 210225											
HARDING, GLEN		WELL #: 1		RRCID -> 154431		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN		WELL #: 2		RRCID -> 193585		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98	

HARDING, GLEN		WELL #: 3		RRCID -> 193920		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HARDING, GLEN		WELL #: 5		RRCID -> 208348		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228		RRCID -> 014021		COMPL. DATE 05/30/1962		TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A					
DE CAVAZOS, C. C.		WELL #: 5											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DECAVAZOS, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 122837		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228												
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179 ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542												
05	DLQ G-10	1978	-0-	1978	3399	1944	2	34	9	Y	31	99
06	DLQ G-10	789	-0-	789	4188	770	2	19	9	Y	17	28
07	DLQ G-10	1196	-0-	1196	5384	1167	2	29	9	Y	26	54
08	DLQ G-10	1755	-0-	1755	7139	1746	2	9	9	Y	8	62
09	DLQ G-10	398	-0-	398	7537	397	2	1	9	Y	1	63
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	7537					Y	NO RPT	63

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3606	2	17	9	N	15	116
06	1950 X	1863	-0-	-87	-0-	1852	2	11	9	N	10	19
07	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2144	2	15	9	N	14	33
*08	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2028	2	6	9	N	5	38
09	1950 X	535	-0-	-1415	-0-	535	2			N	-0-	38
10	2015 X NO RPT	-0-	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	38

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179											
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
BNR OPERATING, LLC 077577											
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089											
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

MERIT ENERGY COMPANY 561136											
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998											
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568											
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	167	1	1276	2	N	-0-
06	1200 N	854	-0-	-346	-0-	111	1	743	2	N	-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	143	1	1511	2	N	-0-
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	140	1	1535	2	N	-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	133	1	1446	2	N	-0-
10	0	1679	-0-	1679	-0-	138	1	1541	2	N	-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494											
05	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	118	1	898	2	N	-0-
06	840 N	511	-0-	-329	-0-	66	1	445	2	N	-0-
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	126	1	1333	2	N	-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	118	1	1302	2	N	-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	121	1	1311	2	N	-0-
10	0	1477	-0-	1477	-0-	121	1	1356	2	N	-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ACELA		WELL #:		1	RRCID ->	165936	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	8504 -	8587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		392 N	392	-0-	-0-	45 1	347 2	N	-0-				-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	42 1	285 2	N	-0-				-0-
07		981 N	981	-0-	-0-	85 1	896 2	N	-0-				-0-
08		1171 N	1171	-0-	-0-	98 1	1073 2	N	-0-				-0-
09		1056 N	1056	-0-	-0-	89 1	967 2	N	-0-				-0-
10		0	1105	-0-	1105	91 1	1014 2	N	-0-				-0-

MERCURIO		WELL #:		4	RRCID ->	166627	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8257 -	8430
05		1240 N	1227	-0-	-13	142 1	1085 2	N	-0-				-0-
06		1080 N	725	-0-	-355	94 1	631 2	N	-0-				-0-
07		1283 N	1283	-0-	-0-	111 1	1172 2	N	-0-				-0-
08		1273 N	1273	-0-	-0-	106 1	1167 2	N	-0-				-0-
09		1390 N	1390	-0-	-0-	117 1	1273 2	N	-0-				-0-
10		0	1352	-0-	1352	111 1	1241 2	N	-0-				-0-

ADELFA		WELL #:		1	RRCID ->	167559	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	6636 -	8336
05		310 N	199	-0-	-111	23 1	176 2	N	-0-				-0-
06		300 N	165	-0-	-135	21 1	144 2	N	-0-				-0-
07		1429 N	1429	-0-	-0-	124 1	1305 2	N	-0-				-0-
08		2507 N	2507	-0-	-0-	209 1	2298 2	N	-0-				-0-
09		2952 N	2952	-0-	-0-	249 1	2703 2	N	-0-				-0-
10		0	2847	-0-	2847	234 1	2613 2	N	-0-				-0-

LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	168199	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8682 -	8861
05		186 N	113	-0-	-73	13 1	100 2	N	-0-				-0-
06		90 N	47	-0-	-43	6 1	41 2	N	-0-				-0-
07		93 N	65	-0-	-28	6 1	59 2	N	-0-				-0-
08		124 N	72	-0-	-52	6 1	66 2	N	-0-				-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	12 1	125 2	N	-0-				-0-
10		0	263	-0-	263	22 1	241 2	N	-0-				-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	168511	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	8269 -	8399
05		1241 N	1241	-0-	-0-	144 1	1097 2	N	-0-				-0-
06		770 N	770	-0-	-0-	100 1	670 2	N	-0-				-0-
07		1202 N	1202	-0-	-0-	104 1	1098 2	N	-0-				-0-
08		1276 N	1276	-0-	-0-	106 1	1170 2	N	-0-				-0-
09		1198 N	1198	-0-	-0-	101 1	1097 2	N	-0-				-0-
10		0	1240	-0-	1240	102 1	1138 2	N	-0-				-0-

SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	169511	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8024 -	8651
05		709 N	709	-0-	-0-	82 1	627 2	N	-0-				-0-
06		720 N	407	-0-	-313	53 1	354 2	N	-0-				-0-
07		1062 N	1062	-0-	-0-	92 1	970 2	N	-0-				-0-
08		1002 N	1002	-0-	-0-	84 1	918 2	N	-0-				-0-
09		845 N	845	-0-	-0-	71 1	774 2	N	-0-				-0-
10		0	1013	-0-	1013	83 1	930 2	N	-0-				-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	175539	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8202 -	8572
05		1700 N	1700	-0-	-0-	197 1	1503 2	N	-0-				-0-
06		1440 N	743	-0-	-697	96 1	647 2	N	-0-				-0-
07		1643 N	999	-0-	-644	86 1	913 2	N	-0-				-0-
08		1705 N	1223	-0-	-482	102 1	1121 2	N	-0-				-0-
09		1150 N	1150	-0-	-0-	97 1	1053 2	N	-0-				-0-
10		0	1196	-0-	1196	98 1	1098 2	N	-0-				-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-		11 1	86 2	N		-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-		3 1	19 2	N		-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-		21 1	217 2	N		-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-		37 1	403 2	N		-0-			-0-
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-		40 1	436 2	N		-0-			-0-
10	0	355	-0-	355	355		29 1	326 2	N		-0-			-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644														
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-		11 1	81 2	N		-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-		6 1	43 2	N		-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-		5 1	53 2	N		-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-		4 1	45 2	N		-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-		2 1	20 2	N		-0-			-0-
10	0	22	-0-	22	22		2 1	20 2	N		-0-			-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917														
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200														
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512														
05	806 N	602	-0-	-204	-0-		70 1	532 2	N		-0-			-0-
06	630 N	375	-0-	-255	-0-		49 1	326 2	N		-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-		59 1	626 2	N		-0-			-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-		49 1	543 2	N		-0-			-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-		58 1	626 2	N		-0-			-0-
10	0	536	-0-	536	536		44 1	492 2	N		-0-			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		//CONT.//		80410 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
SERAFIN		WELL #:		2	RRCID ->	176273	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8401 - 8560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		155 N	100	-0-	-55	-0-	12 1	88 2	N	-0-	-0-
06		90 N	6	-0-	-84	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
07		124 N	11	-0-	-113	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
10		0	20	-0-	20	-0-	2 1	18 2	N	-0-	-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		5	RRCID ->	177024	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8180 - 8527
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	95 1	729 2	N	-0-	-0-
06		540 N	480	-0-	-60	-0-	62 1	418 2	N	-0-	-0-
07		837 N	614	-0-	-223	-0-	53 1	561 2	N	-0-	-0-
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	76 1	830 2	N	-0-	-0-
09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	75 1	818 2	N	-0-	-0-
10		0	851	-0-	851	-0-	70 1	781 2	N	-0-	-0-

SANTA ANA (MARKS)		WELL #:		1	RRCID ->	169296	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15543	PERF.12094 - 12246
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	169296	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15543	PERF.12094 - 12246
SANTA ANA		WELL #:		1	RRCID ->	169296	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15543	PERF.12094 - 12246
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	164 1	209 2	Y	-0-	-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	177 1	218 2	Y	-0-	-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	215 1	238 2	Y	-0-	-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	234 1	269 2	Y	-0-	-0-
09		390 N	237	-0-	-153	-0-	179 1	58 2	Y	-0-	-0-
10		0	198	-0-	198	-0-	198 1		Y	-0-	-0-

AMARILLA, ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	169717	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12089 - 12156
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	13 1	14 2	Y	-0-	-0-
08		53 X	26	-0-	-27	-0-	12 1	14 2	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	21	-0-	21	-0-	16 1	5 2	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANTA ANA (DAVIS)		WELL #:		1	RRCID ->	221935	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12448 - 12617
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	156 1	199 2	N	27	87
							30 9				
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	174 1	214 2	N	55	142
							61 9				
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	212 1	235 2	N	38	180
							42 9				
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	227 1	260 2	N	-0-	180
09		450 N	361	-0-	-89	-0-	273 1	88 2	N	-0-	180
10		0	210	-0-	210	-0-	210 1		N	-0-	180

SANTA ANA (SWEENEY 5)		WELL #:		1	RRCID ->	216534	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10268	PERF. 9770 - 9780
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	216534	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10268	PERF. 9770 - 9780
MEYERS		WELL #:		1	RRCID ->	216534	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10268	PERF. 9770 - 9780
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		80849 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
VERA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 222410		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				129

VERA TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 225848		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822							
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				51
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

VERA TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 226914		COMPL. DATE 09/10/2020		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6776 - 6782							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VERA TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 231273		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806							
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				105
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				105
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				105
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				105
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				105

SANTA FE (ZONE 4)		80863 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
SANTA FE RANCH "B"		WELL #: 202		RRCID -> 217177		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614							
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANTA FE (12450)		80863 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
SANTA FE RANCH		WELL #: 123		RRCID -> 209862		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANTA FE (12450) //CONT.// 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 290447 COMPL. DATE 02/17/2021 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 12706 - 12726

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	1448	-0-	1448	2917	1401	2	47	9	Y	43	46	4
06	DLQ G-10	1346	-0-	1346	4263	1288	2	58	9	Y	53	40	17
07	DLQ G-10	1644	-0-	1644	5907	1597	2	47	9	Y	43	47	13
08	4230	1492	-0-	-2738	3169	1439	2	53	9	Y	48	46	15
09	0	1671	-0-	1671	4840	1620	2	51	9	Y	46	51	10
10	0	2833	-0-	2833	7673	2785	2	48	9	Y	44	46	8

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

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

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	14198	-0-	14198	28419	14021	2	177	9	Y	161	172	20
06	DLQ G-10	13309	-0-	13309	41728	13092	2	217	9	Y	197	150	67
07	DLQ G-10	13445	-0-	13445	55173	13269	2	176	9	Y	160	175	52
08	16230	12942	-0-	-3288	51885	12745	2	197	9	Y	179	170	61
09	0	5821	-0-	5821	57706	5738	2	83	9	Y	75	82	54
10	0	10929	-0-	10929	68635	10761	2	168	9	Y	153	161	46

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

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

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2021

SANTA ROSA (10,700)		80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
MCGILL, H. F.		WELL #: 2		RRCID -> 014083		COMPL. DATE 07/10/1959		TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	866	-0-	-33	-0-	53	1	813	2	Y	-0-	-0-
06	810 N	735	-0-	-75	-0-	46	1	689	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	772	-0-	-34	-0-	48	1	724	2	Y	-0-	-0-
08	868 N	572	-0-	-296	-0-	43	1	529	2	Y	-0-	-0-
09	750 N	611	-0-	-139	-0-	38	1	573	2	Y	-0-	-0-
10	0	598	-0-	598	598	41	1	557	2	Y	-0-	-0-

STEWART		WELL #: A 4		RRCID -> 151377		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978				
05	4433 X	4300	-0-	-133	-0-	259	1	4012	2	Y	26	39 1 12
06	4290 X	3376	-0-	-914	-0-	212	1	3141	2	Y	21	33
07	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	313	1	4664	2	Y	27	40 1 20
08	4309 X	2346	-0-	-1963	-0-	174	1	2160	2	Y	11	31
09	0	4026	-0-	4026	4026	247	1	3753	2	Y	24	41 1 14
10	0	2761	-0-	2761	6787	187	1	2560	2	Y	13	27

STEWART		WELL #: A 7		RRCID -> 156253		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890				
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	788	2	Y	3	5 1 1
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	Y	3	4
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	803	2	Y	2	4 1 2
08	837 N	650	-0-	-187	-0-	48	1	600	2	Y	2	4
09	0	698	-0-	698	698	43	1	652	2	Y	3	5 1 2
10	0	722	-0-	722	1420	49	1	671	2	Y	2	4

STEWART		WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923				
05	3596 X	1695	-0-	-1901	-0-	101	1	1582	2	Y	11	23 1 7
06	3090 X	2973	-0-	-117	-0-	187	1	2766	2	Y	18	25
07	3193 X	2639	-0-	-554	-0-	164	1	2456	2	Y	17	28 1 14
08	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	256	1	3197	2	Y	17	31
09	0	4506	-0-	4506	4506	276	1	4202	2	Y	25	42 1 14
10	0	4245	-0-	4245	8751	287	1	3935	2	Y	21	35

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ROSA (10,700)			//CONT.//		80924 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748											
MCGILL, H.F. "A"			WELL #:		6	RRCID -> 161779			COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
05		9207 X	8026	-0-	-1181	-0-	483	1	7479	2	Y	58	92	1		29
							64	9								
06		8910 X	6171	-0-	-2739	-0-	388	1	5738	2	Y	41				70
							45	9								
07		8866 X	6534	-0-	-2332	-0-	408	1	6083	2	Y	39	73	1		36
							43	9								
08		8866 X	4989	-0-	-3877	-0-	368	1	4586	2	Y	32				68
							35	9								
09		7770 X	5087	-0-	-2683	-0-	311	1	4736	2	Y	36	78	1		26
							40	9								
10		0	4703	-0-	4703	4703	317	1	4353	2	Y	30				56
							33	9								

MCGILL HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 272966			COMPL. DATE 01/25/2014			TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092				
05		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	117	1	1810	2	Y	15	19	1		6
							17	9								
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	101	1	1495	2	Y	11				17
							12	9								
07		1891 N	1581	-0-	-310	-0-	98	1	1469	2	Y	13	20	1		10
							14	9								
08		1953 N	440	-0-	-1513	-0-	33	1	405	2	Y	2				12
							2	9								
09		1620 N	1369	-0-	-251	-0-	84	1	1273	2	Y	11	17	1		6
							12	9								
10		0	1789	-0-	1789	1789	115	1	1583	2	Y	83				89
							91	9								

FAULCONER ENERGY, LLC			WELL #:		1	RRCID -> 107482			COMPL. DATE 07/20/1983			TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380				
STEWART																
05		3255 X	2492	-0-	-763	-0-	500	1	1992	2	N	-0-				89
06		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	520	1	2797	2	N	-0-				89
07		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	560	1	3131	2	N	21				110
							23	9								
08		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	560	1	2753	2	N	1				111
							1	9								
09		3330 X	3063	-0-	-267	-0-	560	1	2488	2	N	14				125
							15	9								
10		0	3833	-0-	3833	3833	600	1	3233	2	N	-0-				125

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)			WELL #:		1	RRCID -> 244855			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION																
SANTA ROSA RANCH																
05		589 N	110	-0-	-479	-0-	18	1	92	2	N	-0-				193
06		570 N	25	-0-	-545	-0-	2	1	23	2	N	-0-				193
07		434 N	368	-0-	-66	-0-	32	1	336	2	N	-0-				193
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	N	-0-				193
09		0	357	-0-	357	357	30	1	327	2	N	-0-				193
10		0	409	-0-	409	766	38	1	371	2	N	-0-				193

OIL AND GAS DIVISION

SANTELLANA (FRIO)		80943 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GUERRA		WELL #: 28		RRCID -> 252937		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8578 - 8691				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-			52
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	11	1	55	3	N	-0-			52
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	N	-0-			52
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	3	N	-0-			52
09	0	131	-0-	131	131	21	1	110	3	N	-0-			52
10	0	103	-0-	103	234	16	1	87	3	N	-0-			52

SANTELLANA (6500)		80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GUERRA, A. E.		WELL #: 56		RRCID -> 179719		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 5954 - 5970				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 6650 - 6850				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006		PERF. N/A				
05	651 N	403	-0-	-248	-0-	39	1	364	2	Y	-0-			131
06	870 N	753	-0-	-117	-0-	194	1	559	2	Y	-0-			131
07	682 N	230	-0-	-452	-0-	23	1	207	2	Y	-0-			131
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	89	1	1010	2	Y	-0-			131
09	0	692	-0-	692	692	86	1	606	2	Y	-0-			131
10	0	676	-0-	676	1368	60	1	616	2	Y	-0-			131

GUERRA, A. E.		WELL #: 10		RRCID -> 114105		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 8426 - 8450				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 142254		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 16357		PERF. 7964 - 8348				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680												
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	1
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	1
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	Y	1
09		0	34	-0-	34	34	5	1	29	3	Y	1
10		0	108	-0-	108	142	18	1	90	3	Y	1

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280												
05		3286 X	1863	-0-	-1423	-0-	444	1	1417	3	Y	43
06		2790 X	2399	-0-	-391	-0-	384	1	1996	3	Y	60
07		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	805	1	4071	3	Y	89
08		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	800	1	4006	3	Y	92
09		0	4207	-0-	4207	4207	683	1	3522	3	Y	94
10		0	4700	-0-	4700	8907	759	1	3941	3	Y	94

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530												
05		4774 X	2204	-0-	-2570	-0-	175	1	2027	3	Y	55
06		4620 X	1813	-0-	-2807	-0-	148	1	1662	3	Y	58
07		4774 X	2348	-0-	-2426	-0-	116	1	2231	3	Y	59
08		4402 X	2571	-0-	-1831	-0-	126	1	2442	3	Y	62
09		0	61	-0-	61	61	4	1	55	3	Y	64
10		0	4335	-0-	4335	4396	232	1	4102	3	Y	65

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

05	837 N	651	-0-	-186	-0-	155	1	495	3	Y	1			10
						1	9							
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	87	1	451	3	Y	4			14
						4	9							
07	868 N	656	-0-	-212	-0-	108	1	544	3	Y	4			18
						4	9							
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	99	1	497	3	Y	1			19
						1	9							
09	0	552	-0-	552	552	90	1	462	3	Y	-0-			19
10	0	564	-0-	564	1116	92	1	472	3	Y	-0-			19

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2022 - WELL PLUGGED 6/14/2022

E.E. GUERRA "A" WELL #: 5 RRCID -> 291804 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 14601 PERF. 8484 - 8494

05	30814 X	374	-0-	-30440	-0-	6	1	368	3	N	-0-			-0-
06	29820 X	23205	-0-	-6615	-0-	257	1	22940	3	Y	7			7
						8	9							
07	30814 X	24183	-0-	-6631	-0-	1190	1	22989	3	Y	4			11
						4	9							
08	30814 X	21946	-0-	-8868	-0-	1079	1	20861	3	Y	5			16
						6	9							
09	0	19576	-0-	19576	19576	1098	1	18471	3	Y	6			22
						7	9							
10	0	19122	-0-	19122	38698	1031	1	18088	3	Y	3			25
						3	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000										TOTAL DEPTH	15000	PERF.	8056 - 8150				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001										TOTAL DEPTH	8614	PERF.	6081 - 6174				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001										TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7909 - 8046				
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
06		300 N	265	-0-	-35	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
08		310 N	298	-0-	-12	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					-0-
09		0	275	-0-	275	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
10		0	300	-0-	300	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8112 - 8158				
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
07		496 N	443	-0-	-53	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-
09		0	422	-0-	422	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
10		0	330	-0-	330	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008										TOTAL DEPTH	14080	PERF.	8084 - 8092				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT						-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997																	
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969										TOTAL DEPTH	8926	PERF.	N/A				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-						32
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-						32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-						32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-						32
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						32
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						32

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
 TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1484	-0-	1484	2368	1484	2			Y	-0-				43
06	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	3953	1585	2			Y	-0-				43
07		3000 N	411	-0-	-2589	1364	411	2			Y	-0-				43
08		0	-0-	-0-	-0-	1364					Y	-0-				43
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43
10		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT				43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		2046 N	348	-0-	-1698	-0-	16	1	275	2	Y	52	41	1		63
06		1290 N	271	-0-	-1019	-0-	57	9	205	2	Y	48	37	1		74
07		961 N	119	-0-	-842	-0-	13	1	65	2	Y	45	29	1		90
08		341 N	61	-0-	-280	-0-	53	9	13	2	Y	43	51	1		82
09		0	189	-0-	189	189	4	1	179	2	Y	-0-	82	1		-0-
10		0	357	-0-	357	546	50	9	336	2	Y	-0-				-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

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

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	42	1	1899	2	Y	14	22	1	5
06	1800 N	1099	-0-	-701 B	-0-	15	9	1066	2	Y	6	9	1	2
07	1271 N	744	-0-	-527 B	-0-	26	1	724	2	Y	-0-	2	1	-0-
08	1860 N	24	-0-	-1836 B	-0-	7	9	24	1	Y	-0-			-0-
09	0	466	-0-	466 B	466	20	1	451	2	Y	-0-			-0-
10	0	1355	-0-	1355 B	1821	15	1	1287	2	Y	21	13	1	8
						23	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700														
05	4650 X	4152	-0-	-498 B	-817322	89	1	4000	2	Y	57	75	1	21
06	4500 X	3894	-0-	-606 B	-817322	63	9	3749	2	Y	49	49	1	21
07	4650 X	3858	-0-	-792 B	-817322	91	1	3719	2	Y	35	33	1	23
08	4650 X	145	-0-	-4505 B	-817322	54	9	40	9	Y	36	38	1	21
09	0	3055	-0-	3055 B	-814267	105	1	2922	2	Y	31	35	1	17
10	0	3693	-0-	3693 B	-810574	99	1	3503	2	Y	61	49	1	29
						34	9							
						67	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150														
05	310 N	108	-0-	-202 B	-0-	2	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	5	1	197	2	Y	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	7	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	7	-0-	-86 B	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
09	0	233	-0-	233 B	233	8	1	225	2	Y	-0-			-0-
10	0	236	-0-	236 B	469	8	1	228	2	Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996														
05	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	6	1	253	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	247	-0-	-53 B	-0-	6	1	241	2	Y	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	7	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	7	-0-	-241 B	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
09	0	233	-0-	233 B	233	8	1	225	2	Y	-0-			-0-
10	0	236	-0-	236 B	469	8	1	228	2	Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	775 N	131	-0-	-644 B	-0-	3	1	114	2	Y	13	24	1	8
						14	9							
06	630 N	270	-0-	-360 B	-0-	6	1	238	2	Y	24	21	1	11
						26	9							
07	496 N	275	-0-	-221 B	-0-	7	1	248	2	Y	18	16	1	13
						20	9							
08	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	7	1	20	9	Y	18	19	1	12
09	0	251	-0-	251 B	251	8	1	225	2	Y	16	17	1	11
						18	9							
10	0	265	-0-	265 B	516	8	1	228	2	Y	26	22	1	15
						29	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

05	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-356178				Y	-0-	10	1	-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200 B	-356178				Y	-0-			-0-
07	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-356178				Y	-0-			-0-
08	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-356178				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-356178				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-356178				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801				Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304				Y	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

05	403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	2	Y	-0-		-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	16	-0-	-387	-0-	16	1			Y	-0-		-0-
09	0	475	-0-	475	475	22	1	453	2	Y	-0-		-0-
10	0	507	-0-	507	982	22	1	485	2	Y	-0-		-0-

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14082 - 14122
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (FRIO)				81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061								
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	13825	PERF.	12298 - 12750
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		201	RRCID ->	284838	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12520 - 12740
05	4774 X	3804	-0-	-970	-0-	521 1	3231 3	Y	45	46 1		12
						2 4	50 9					
06	4620 X	3480	-0-	-1140	-0-	576 1	2848 3	Y	50	46 1		16
						1 4	55 9					
07	3968 X	3500	-0-	-468	-0-	487 1	2966 3	Y	35	32 1		19
						8 4	39 9					
08	3813 X	3188	-0-	-625	-0-	438 1	2711 3	Y	35	35 1		19
						39 9						
09	0	3425	-0-	3425	3425	391 1	2989 3	Y	38	33 1		24
						3 4	42 9					
10	0	3456	-0-	3456	6881	375 1	3042 3	Y	35	38 1		21
						39 9						

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EAST, S.K.		WELL #:		42	RRCID ->	119158	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	12232 - 12612
05	16492 X	10019	-0-	-6473	-0-	449 1	9375 2	Y	177	156 1		184
						195 9						
06	15960 X	12422	-0-	-3538	-0-	523 1	11708 2	Y	174	267 1		91
						191 9						
07	16492 X	14783	-0-	-1709	-0-	613 1	13971 2	Y	181	128 1		144
						199 9						
08	16275 X	929	-0-	-15346	-0-	648 1	281 9	Y	255	290 1		109
09	0	14349	-0-	14349	14349	647 1	13412 2	Y	264	169 1		204
						290 9						
10	0	15004	-0-	15004	29353	643 1	14215 2	Y	133	191 1		146
						146 9						

EAST, S.K.		WELL #:		3	RRCID ->	165619	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12693 - 13328
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18 1	370 2	Y	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14 1	313 2	Y	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	303 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	14	-0-	-296	-0-	14 1		Y	-0-			-0-
09	0	316	-0-	316	316	14 1	302 2	Y	-0-			-0-
10	0	339	-0-	339	655	15 1	324 2	Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 218284		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 220138		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510								
05	3100 X	1164	-0-	-1936	-0-	25	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	2910 X	822	-0-	-2088	-0-	19	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	2976 X	637	-0-	-2339	-0-	17	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	1643 X	15	-0-	-1628	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
09	0	400	-0-	400	400	13	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	0	1138	-0-	1138	1538	38	1	1100	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 221480		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 76		RRCID -> 222222		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646								
05	3255 X	1696	-0-	-1559	-0-	37	1	1646	2	Y	12	15	1			6
06	2880 X	1395	-0-	-1485	-0-	13	9	1354	2	Y	7	8	1			5
07	2883 X	1374	-0-	-1509	-0-	36	1	1338	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	2201 X	44	-0-	-2157	-0-	38	1	6	9	Y	5	3	1			2
09	0	1347	-0-	1347	1347	43	1	1287	2	Y	15	11	1			6
10	0	1832	-0-	1832	3179	17	9	1753	2	Y	16	13	1			9
						61	1									
						18	9									

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 226492		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 226600		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494								
05	558 N	259	-0-	-299	-0-	6	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
09	0	233	-0-	233	233	8	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	0	236	-0-	236	469	8	1	228	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 84		RRCID -> 228139		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 228760		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522								
05	3100 X	1435	-0-	-1665	-0-	31	1	1392	2	Y	11	16	1			5
						12	9									
06	3000 X	1209	-0-	-1791	-0-	28	1	1167	2	Y	13	12	1			6
						14	9									
07	2945 X	910	-0-	-2035	-0-	23	1	868	2	Y	17	13	1			10
						19	9									
08	2046 X	34	-0-	-2012	-0-	21	1	13	9	Y	12	14	1			8
09	0	348	-0-	348	348	11	1	337	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	0	1723	-0-	1723	2071	58	1	1654	2	Y	10	7	1			3
						11	9									

EAST, S. K.		WELL #: 15R		RRCID -> 240981		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245								
05	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	248	1	5182	2	Y	178	128	1			152
						196	9									
06	4650 X	4335	-0-	-315	-0-	180	1	4028	2	Y	115	199	1			68
						127	9									
07	4805 X	3894	-0-	-911	-0-	159	1	3635	2	Y	91	75	1			84
						100	9									
08	4805 X	316	-0-	-4489	-0-	182	1	134	9	Y	122	150	1			56
09	0	4866	-0-	4866	4866	218	1	4531	2	Y	106	73	1			89
						117	9									
10	0	5143	-0-	5143	10009	220	1	4854	2	Y	63	86	1			66
						69	9									

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO)			//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
EAST, MRS. S. K. "B"			WELL #:		98	RRCID ->	251671	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	15815	PERF.	12765 - 12836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	309132 X	212928	-0-	-96204	-0-	4575	1	206267	2	Y	1896	2050	1	620
						2086	9							
06	255270 X	184146	-0-	-71124	-0-	4318	1	178116	2	Y	1556	1493	1	683
						1712	9							
07	201345 X	172057	-0-	-29288	-0-	4478	1	165906	2	Y	1521	1257	1	947
						1673	9							
08	212939 X	6085	-0-	-206854	-0-	4549	1	1536	9	Y	1396	1485	1	858
09	0	136390	-0-	136390	136390	4413	1	130788	2	Y	1081	1248	1	691
						1189	9							
10	0	127675	-0-	127675	264065	4282	1	122350	2	Y	948	1018	1	621
						1043	9							

EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #:		86	RRCID ->	258083	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	16318	PERF.	13748 - 13890	
05	5332 X	3881	-0-	-1451	-0-	84	1	3797	2	Y	-0-		-0-	
06	5160 X	3709	-0-	-1451	-0-	88	1	3621	2	Y	-0-		-0-	
07	5332 X	3819	-0-	-1513	-0-	100	1	3719	2	Y	-0-		-0-	
08	4712 X	91	-0-	-4621	-0-	91	1			Y	-0-		-0-	
09	0	1394	-0-	1394	1394	45	1	1349	2	Y	-0-		-0-	
10	0	2534	-0-	2534	3928	86	1	2448	2	Y	-0-		-0-	

EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #:		95	RRCID ->	262577	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	16593	PERF.	14374 - 14954	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

EAST, MRS. S.K. "B"			WELL #:		90	RRCID ->	262653	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	17070	PERF.	13290 - 13330	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MRS. S. K. EAST 'B'			WELL #:		91	RRCID ->	278523	COMPL. DATE	10/29/2020	TOTAL DEPTH	16656	PERF.	13272 - 13568	
05	4960 X	2546	-0-	-2414	-0-	52	1	2348	2	Y	133	213	1	66
						146	9							
06	4800 X	2704	-0-	-2096	-0-	60	1	2494	2	Y	136	138	1	64
						150	9							
07	4960 X	764	-0-	-4196	-0-	20	1	744	2	Y	-0-	64	1	-0-
08	4650 X	64	-0-	-4586	-0-	19	1	45	9	Y	41	27	1	14
09	0	486	-0-	486	486	11	1	337	2	Y	125	90	1	49
						138	9							
10	0	490	-0-	490	976	12	1	342	2	Y	124	108	1	65
						136	9							

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 70 RRCID -> 290147 COMPL. DATE 09/19/2020 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3906 X	3034	-0-	-872	-0-	65	1	2937	2	N	29	36	1	10	
06	3660 X	2345	-0-	-1315	-0-	32	9	2269	2	N	19	21	1	8	
07	3782 X	1272	-0-	-2510	-0-	21	9	1239	2	N	-0-	8	1	-0-	
08	3782 X	35	-0-	-3747	-0-	33	1	6	9	N	5	3	1	2	
09	0	366	-0-	366	366	29	1	337	2	N	16	11	1	7	
10	0	1900	-0-	1900	2266	11	1	1808	2	N	26	20	1	13	

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 92 RRCID -> 292355 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 17003 PERF.13897 - 14296

05	41199 X	6998	-0-	-34201	-0-	151	1	6826	2	N	19	42	1	12
06	33450 X	9359	-0-	-24091	-0-	21	9	9075	2	N	58	48	1	22
07	34565 X	10441	-0-	-24124	-0-	220	1	10129	2	N	35	33	1	24
08	34565 X	297	-0-	-34268	-0-	64	9	40	9	N	36	38	1	22
09	9360 X	7566	-0-	-1794	-0-	273	1	7286	2	N	31	34	1	19
10	10447 X	7123	-0-	-3324	-0-	39	9	6849	2	N	31	31	1	19

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LAMAY CORPORATION 484025
 MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

05	620 N	412	-0-	-208	-0-	57	1	355	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	317	-0-	-103	-0-	62	1	255	3	Y	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	108	1	628	3	Y	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	65	1	411	3	Y	-0-			-0-
09	0	427	-0-	427	427	50	1	377	3	Y	-0-			-0-
10	0	532	-0-	532	959	59	1	473	3	Y	-0-			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061								
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 198DF		RRCID -> 169749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 177083		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 193 F		RRCID -> 194236		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 402		RRCID -> 290652		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 255423		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179		
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 303								
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		456
06	60 X	12	-0-	-48	-0-	11 2	Y	1		457
07	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	348 1	Y	295	172 1	580
						325 9				
08	62 X	52	-0-	-10	-0-	31 1	Y	19	170 1	429
09	0	651	-0-	651	651	166 1	Y	147		576
						162 9				
10	0	2331	-0-	2331	2982	688 1	Y	457	516 1	517
						503 9				
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 307		RRCID -> 256950		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.//		386310									
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 257069		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 308		RRCID -> 257841		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 305		RRCID -> 257951		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 264499		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182			
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	272	1	387	2	N	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	-0-	
09	0	396	-0-	396	396	134	1	262	2	N	-0-
10	0	1467	-0-	1467	1863	552	1	915	2	N	-0-

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 270892		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SARNOSA (2100)		81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BRALEX OPERATING LLC		088561									
WELL		WELL #: 8		RRCID -> 069088		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SARNOSA (2100)		//CONT.//		81130 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
BRALEX OPERATING LLC		//CONT.//		088561									
WELL		WELL #:		16SW	RRCID ->	277165	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	3360 - 3380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET		81283 001		ASSOCIATED	49B	CNTY: NUECES							
ANDERSON OIL LTD.		022499											
HUMPHREY, M.B.		WELL #:		D 5	RRCID ->	133494	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	1790 - 1951	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780											
LAWRENCE, R. M. & L. S.		WELL #:		B 3	RRCID ->	158886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	3935 - 3943	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	0	75	-0-	75	75	75	3		N	-0-			-0-
10	0	60	-0-	60	135	60	3		N	-0-			-0-

SAXET (FRIO)		81283 012		ASSOCIATED	49B	CNTY: NUECES							
ANDERSON OIL LTD.		022499											
ERIGAN-QUIROZ		WELL #:		4	RRCID ->	181168	COMPL. DATE	01/21/2001	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	5244 - 5250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET (HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES							
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642											
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:		4 T	RRCID ->	180256	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8438 - 9630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAXET (2,500)		81283 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780													
ISENSEE-WEST		WELL #: 1		RRCID -> 249349		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 2470 - 2476					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31	160	31	3			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	160					N	-0-				-0-

DOUGLAS		WELL #: 1		RRCID -> 290530		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAXET (2,600)		81283 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780													
LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 269800		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 2721		PERF. 2469 - 2472					
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
09	0	75	-0-	75	75	75	3			N	-0-				-0-
10	0	60	-0-	60	135	60	3			N	-0-				-0-

SAXET (3,900)		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780													
ISENSEE		WELL #: 2		RRCID -> 268380		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 5236 - 5266					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAXET (5,700 FRIO)		81283 636		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780													
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 4		RRCID -> 287367		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5702 - 5713					
05	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	263	3	259	9	N	235	174	1	407
06	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	225	3	117	9	N	106	168	1	345
07	1249 N	1249	-0-	-0-	B	-0-	854	3	395	9	N	359	340	1	364
08	1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-	763	3	446	9	N	405	351	1	418
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0	981	-0-	981	B	981	840	3	141	9	N	128	358	1	188
10	0	911	-0-	911	B	1892	683	3	228	9	N	207	176	1	219

ISENSEE		WELL #: 3		RRCID -> 290369		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 5754 - 5764					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3137				N	-0-				380
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3137				N	11	165	1		226
07	0 N	71	-0-	71	B	-3066	3	3	68	9	N	62			288
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3066				N	71				359
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3066								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	43	162	1		240
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	56				296

SAXET (6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
PERKINS-LAGASSE		WELL #:	3	RRCID ->	254276	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7476 PERF. 6504 - 6510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1767	1402	-0-	-365	74	1402 3	N	-0-		-0-
06		1710	1152	-0-	-558	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
07		1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1590 3	N	-0-		-0-
08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3	N	-0-		-0-
09		0	2100	-0-	2100	2100	2100 3	N	-0-		-0-
10		0	1632	-0-	1632	3732	1632 3	N	-0-		-0-

SAXET (8,500)		81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
BLISS, FRANK E.		WELL #:	22	RRCID ->	048006	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	9232 PERF. 8490 - 8525		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAXET (9,920)		81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
MORGAN PROPERTIES		WELL #:	1	RRCID ->	209249	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10666 PERF. 9933 - 10085		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAXET, DEEP (M LOWER)		81284 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
SALVADOR OIL, LLC		744509									
WEIL "C"		WELL #:	7C	RRCID ->	224931	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7653 PERF. 6930 - 7014		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2021 - WELL PLUGGED 6-16-2021											

SAXET, DEEP (7400)		81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642									
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	132463	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	8570 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

SAXET, DEEP (7400)		//CONT.//		81284 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NUECES			
SALVADOR OIL, LLC				744509								
WELL -C-		WELL #:		8	RRCID ->	035470	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	7378 - 7382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2021 - WELL PLUGGED 5/29/21												

SAXET, DEEP (9900)				81284 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642								
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	200491	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	9882 - 9920
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHALEBEN (6900)				81406 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SCHALEBAN		WELL #:		5	RRCID ->	277423	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	7158	PERF.	5220 - 5230
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)				81516 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GUERRA, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	032795	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8464 - 8557
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. JR.				WELL #:	3S	RRCID ->	050233	COMPL. DATE	04/05/1971	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	N/A	
05	806	N	278	-0-	-528	-0-	21	1	255	3	Y	2	25 1	43
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	2	9	71	1	Y	4		47
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	4	9	45	1	Y	3		50
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	3	9	36	1	Y	3		53
09	0		213	-0-	213	213	3	9	12	1	Y	4		57
10	0		368	-0-	368	581	4	9	19	1	Y	2		59
							2	9						

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		//CONT.//		81516 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
GUERRA, E. E.		WELL #:		10	RRCID ->	156305	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	15174	PERF.	8350 - 8380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	160689	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15987	PERF.	8366 - 8370
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SWOLI		WELL #:		A 1	RRCID ->	284564	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	8600 - 8608
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHMIDT (S-15)		81516 570		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
MANN, J.C. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284641	COMPL. DATE	04/25/2017	TOTAL DEPTH	15950	PERF.	9076 - 9102
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 3	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14 1	244 3	N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	N	-0-			-0-
09	0	95	-0-	95	95	6 1	89 3	N	-0-			-0-
10	0	110	-0-	110	205	7 1	103 3	N	-0-			-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600)		81516 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BROWN, MARY MANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	229070	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14264 - 14316
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHWARZ (FLORES)		81700 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
DAKOTA OIL COMPANY		197406										
FLORES, DANIEL		WELL #:			RRCID ->	111473	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8356 - 8404
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		84

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2014

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY		//CONT.//		197406							
FLORES, DANIEL		WELL #:		RRCID ->	125170	COMPL. DATE	09/03/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8263 - 8404
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014											

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID ->		167446	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
FLORES, DANIEL 762		WELL #:		6								
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	917 1	4925 2	Y	53		97
06	6000	X	5847	-0-	-153	-0-	917 1	4877 2	Y	48	145 1	-0-
07	6200	X	5349	-0-	-851	-0-	947 1	4374 2	Y	25		25
08	6200	X	5462	-0-	-738	-0-	945 1	4458 2	Y	54		79
09	5850	X	5474	-0-	-376	-0-	877 1	4541 2	Y	51		130
10	0		5830	-0-	5830	5830	881 1	4899 2	Y	45	153 1	22

FLORES, DANIEL 546		WELL #:		7	RRCID ->	167555	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8658 - 8710
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	127 1	682 2	Y	7		35
06	990	N	809	-0-	-181	-0-	127 1	674 2	Y	7	30 1	12
07	1085	N	746	-0-	-339	-0-	132 1	611 2	Y	3		15
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	134 1	633 2	Y	8		23
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	128 1	664 2	Y	7		30
10	0		961	-0-	961	961	145 1	807 2	Y	8	25 1	13

SCHWARZ (LOBO)		81700 420		RRCID ->		128391	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7496 - 7700
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		WELL #:		12						
SCHWARZ, E.H.												
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	205			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	205			N	-0-		-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID ->	196613	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8488 - 8504
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCHWARZ (LOBO)		//CONT.//		81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741									
LAS BLANCAS				WELL #:	1	RRCID ->	270043	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8024 - 8120
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	

SCHWARZ (LOBO 6)				81700 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
SCHWARZ				WELL #:	4	RRCID ->	116625	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6586 - 6682
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	71	1	1080 2	N	-0-		15	
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	64	1	1003 2	N	-0-		15	
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	69	1	1126 2	N	-0-		15	
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	81	1	1170 3	N	-0-		15	
09	0	1178	-0-	1178	1178	78	1	1100 3	N	-0-		15	
10	0	1201	-0-	1201	2379	79	1	1122 3	N	-0-		15	

MALAKOFF - PETERSON "A"				WELL #:	3 L	RRCID ->	135213	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6608 - 6640
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SCHWARZ (8700)				81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656									
SCHWARZ, E.H.				WELL #:	3	RRCID ->	080765	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	8574 - 8602
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SCHWARZ, E. H.				WELL #:	19	RRCID ->	170292	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8474 - 8494
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

ENCINA RESOURCES, LLC				251741	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAS BLANCAS				WELL #:	1	RRCID ->	248826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8700 - 8716
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019 - W/O TO 04-270043,2/13

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 228287	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8862	-	8982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

LAS BLANCAS				WELL #: 3ST	RRCID -> 256024	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 7454	-	7462
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHWARZ (8700-A)				81700 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY				197406							
FLORES, DANIEL				WELL #: 2	RRCID -> 084021	COMPL. DATE 07/05/1978	TOTAL DEPTH 9278	PERF. 9108	-	9112	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73

SCHWARZ (10500)				81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652							
SCHWARZ, E.H.				WELL #: 5	RRCID -> 099181	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 10585	PERF.10492	-	10506	
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	331 2	4 9	N	4	4 1	-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	360 2	3 9	N	3	3 1	-0-
09	0	357	-0-	357	-0-	357 2		N	-0-		-0-
10	0	336	-0-	336	-0-	693 336 2		N	-0-		-0-

SCHWARZ, E.H.				WELL #: 6	RRCID -> 107114	COMPL. DATE 07/21/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10456	-	10466	
05	3100 X	2710	-0-	-390	-0-	2710 2		Y	-0-		-0-
06	3000 X	2090	-0-	-910	-0-	2065 2	25 9	Y	23	23 1	-0-
07	3100 X	2125	-0-	-975	-0-	2125 2		Y	-0-		-0-
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2830 2	25 9	Y	23	23 1	-0-
09	0	2804	-0-	2804	-0-	2804 2		Y	-0-		-0-
10	0	2634	-0-	2634	-0-	5438 2634 2		Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 14	RRCID -> 135529	COMPL. DATE 08/13/1990	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10464	-	10472	
05	4712 X	169	-0-	-4543	-0-	169 2		Y	-0-		96
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4668 2	58 9	Y	53	53 1	96
07	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5225 2	46 9	Y	42	42 1	96
08	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5225 2	46 9	Y	42	42 1	96
*09	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 2		Y	-0-		96
10	0	4864	-0-	4864	-0-	4864 4864 2		Y	-0-		96

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652											
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10402	-	10411	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER				81752 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING				882776											
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6565	-	6616	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)				81752 035	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.				022499											
GARCIA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	123493	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	7783	-	7789	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAD/KALIFA		WELL #:		1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7830	-	7837	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

SCOTT & HOPPER (H-85)				81752 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING				882776											
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3 F	RRCID ->	121371	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	7847	-	7854	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER		WELL #:		52 F	RRCID ->	165728	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7762	-	7778	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (H-85)		//CONT.//		81752 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		5	RRCID -> 167771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7824 - 7832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		680 N	680	-0-	-0-	680 3		Y	-0-		4
06		600 N	391	-0-	-209	391 3		Y	-0-		4
07		369 N	369	-0-	-0-	369 3		Y	-0-		4
08		620 N	320	-0-	-300	320 3		Y	-0-		4
09		0	177	-0-	177	177 3		Y	-0-		4
10		0	-0-	-0-	-0-	177		Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		7	RRCID -> 242509	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 7797 - 7812	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)				81752 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776							
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #:		4	RRCID -> 151962	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8018 - 8052	
05		613 N	613	-0-	-0-	613 3		Y	-0-		4
06		420 N	324	-0-	-96	324 3		Y	-0-		4
07		303 N	303	-0-	-0-	303 3		Y	-0-		4
08		620 N	254	-0-	-366	254 3		Y	-0-		4
09		0	98	-0-	98	98 3		Y	-0-		4
*10		98 N	-0-	-0-	-98			Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #:		3D	RRCID -> 161046	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8078 - 8224	
05		508 N	508	-0-	-0-	508 3		Y	-0-		4
06		390 N	218	-0-	-172	218 3		Y	-0-		4
07		197 N	197	-0-	-0-	197 3		Y	-0-		4
08		496 N	148	-0-	-348	148 3		Y	-0-		4
09		0	101	-0-	101	101 3		Y	-0-		4
10		0	-0-	-0-	-0-	101		Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER (I-34)				81752 063	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776							
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		6	RRCID -> 170020	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8710 - 8718	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (6100)				81752 095	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776							
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #:		1 F	RRCID -> 192583	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6129 - 6132	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (6400)		81752 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS					
VAQUERO OPERATING		882776											
SCOTT & HOPPER		WELL #: 15 C		RRCID -> 014119		COMPL. DATE 09/13/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A)		81752 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
VAQUERO OPERATING		882776											
SCOTT & HOPPER		WELL #: 21		RRCID -> 190657		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373					
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

SCOTT & HOPPER (6600)		81752 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
VAQUERO OPERATING		882776											
SCOTT & HOPPER		WELL #: 48 D		RRCID -> 189397		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A)		81752 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
VAQUERO OPERATING		882776											
SCOTT & HOPPER		WELL #: 34 D		RRCID -> 089614		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760					
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A)		81752 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
VAQUERO OPERATING		882776											
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #: 1 D		RRCID -> 162982		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839					
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

SCOTT & HOPPER (7700)		81752 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
GARCIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168240		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7654 - 7683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7950)		81752 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124610		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6220 - 6930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4360C		RRCID -> 067828		COMPL. DATE 12/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4325AT		RRCID -> 081487		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6082 - 6092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1109		RRCID -> 265841		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5288 - 5941		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	23930	-0-	23930	23930	23930	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167 C		RRCID -> 013682		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0183AC	RRCID ->	013687	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0130B	RRCID ->	013688	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4856 -	4868		
05	341 N	308	-0-	-33	-0-		21	1	287	3	Y	-0-		-0-	
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-		18	1	257	3	Y	-0-		-0-	
07	310 N	251	-0-	-59	-0-		17	1	234	3	Y	-0-		-0-	
08	310 N	263	-0-	-47	-0-		19	1	244	3	Y	-0-		-0-	
09	270 N	236	-0-	-34	-0-		17	1	219	3	Y	-0-		-0-	
10	0	254	-0-	254	254		21	1	233	3	Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0125B	RRCID ->	013711	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5325 -	5352		
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-		13	1	177	3	Y	-0-		-0-	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-		13	1	179	3	Y	-0-		-0-	
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-		14	1	190	3	Y	-0-		-0-	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-		13	1	174	3	Y	-0-		-0-	
09	180 N	148	-0-	-32	-0-		11	1	137	3	Y	-0-		-0-	
10	0	152	-0-	152	152		13	1	139	3	Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AT	RRCID ->	013738	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5679 -	5682		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BC	RRCID ->	013741	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-		40	1	562	3	Y	-0-		-0-	
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-		41	1	575	3	Y	-0-		-0-	
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-		42	1	568	3	Y	-0-		-0-	
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-		50	1	647	3	Y	-0-		-0-	
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-		49	1	623	3	Y	-0-		-0-	
10	0	717	-0-	717	717		60	1	657	3	Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1127	RRCID ->	013746	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5115 -	6530		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1419	RRCID ->	013757	COMPL. DATE	01/06/1958	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5805 -	5855		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID -> 033196		COMPL. DATE 06/04/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0131C	RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5939 - 5950
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 T	RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5532 - 5542
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BT	RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5855 - 5862
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BC	RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5247 - 5822
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167A	RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4571 - 4590
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0177A	RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5473 - 5486
05	155 N	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-	-0-
10	0	39	-0-	39	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5094 - 5106
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	18	1	247	3	Y	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	20	1	249	3	Y	-0-	-0-
10	0	282	-0-	282	-0-	24	1	258	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154 T	RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4952 -	4960			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 U	RRCID ->	049150	COMPL. DATE	07/07/1970	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5060 -	5088			
05	558	N	352	-0-	-206	-0-	23	1	329	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	375	-0-	-195	-0-	25	1	350	3	Y	-0-			-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	35	1	466	3	Y	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	27	1	345	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	399	-0-	399	-0-	34	1	365	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1710	RRCID ->	050529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4910 -	4920			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4341A	RRCID ->	056588	COMPL. DATE	01/10/1951	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 4872 -	4882			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 C	RRCID ->	059439	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1440T	RRCID ->	059743	COMPL. DATE	02/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6054 -	6072			
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
10	0	N	31	-0-	31	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0133 C	RRCID ->	059905	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5436 -	5452			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

05	1953 N	1832	-0-	-121	-0-	-0-	120	1	1683	3	Y	26	43	1		8
							29	9								
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1709	3	Y	27	23	1		12
							30	9								
07	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	-0-	110	1	1480	3	Y	26	22	1		16
							29	9								
08	1829 N	1617	-0-	-212	-0-	-0-	113	1	1474	3	Y	27	23	1		20
							30	9								
09	1860 N	1581	-0-	-279	-0-	-0-	114	1	1436	3	Y	28	24	1		24
							31	9								
10	0	1749	-0-	1749	1749	1749	145	1	1571	3	Y	30	23	1		31
							33	9								

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

05	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-				-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-				-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-				-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	-0-				-0-
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-				-0-
10	0	225	-0-	225	225	225	19	1	206	3	Y	-0-				-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	135 1	1893 3	Y	31 33 1	15
						34 9				
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	123 1	1714 3	Y	34 35 1	14
						37 9				
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	136 1	1825 3	Y	29 29 1	14
						32 9				
08	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	130 1	1701 3	Y	27 15 1	26
						30 9				
09	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	129 1	1631 3	Y	30 32 1	24
						33 9				
10	0	1779	-0-	1779	1779	147 1	1596 3	Y	33 32 1	25
						36 9				
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID -> 065339		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 L		RRCID -> 066281		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154C		RRCID -> 067681		COMPL. DATE 02/21/1944		TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304C		RRCID -> 067698		COMPL. DATE 02/13/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167T		RRCID -> 067717		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1727		RRCID -> 067742		COMPL. DATE 03/04/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768		COMPL. DATE 09/07/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0170T		RRCID -> 067818		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141T		RRCID -> 070560		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769								
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1431		RRCID -> 079526		COMPL. DATE 01/26/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	3	Y	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	3	Y	-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	3	Y	-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	3	Y	-0-
09	300 N	223	-0-	-77	-0-	16	1	207	3	Y	-0-
10	0	241	-0-	241	241	20	1	221	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531		COMPL. DATE 05/13/2009			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488		
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	3	Y	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	3	Y	-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	25	1	327	3	Y	-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	25	1	318	3	Y	-0-
10	0	349	-0-	349	349	29	1	320	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486		COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107		COMPL. DATE 12/19/1948			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999		
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	24	1	331	3	Y	-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	21	1	288	3	Y	-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	20	1	263	3	Y	-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	20	1	265	3	Y	-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	22	1	271	3	Y	-0-
10	0	322	-0-	322	322	27	1	295	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734		COMPL. DATE 12/07/1979			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750		COMPL. DATE 09/18/1979			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	743 1	10400 3	Y	-0-			-0-
06	10710 X	9967	-0-	-743	-0-	668 1	9299 3	Y	-0-			-0-
07	11067 X	9773	-0-	-1294	-0-	678 1	9095 3	Y	-0-			-0-
08	11067 X	9140	-0-	-1927	-0-	650 1	8490 3	Y	-0-			-0-
09	10710 X	8500	-0-	-2210	-0-	625 1	7875 3	Y	-0-			-0-
10	0	8350	-0-	8350	8350	703 1	7647 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980			TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525			
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	6 1	79 3	Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	6 1	84 3	Y	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 3	Y	-0-			-0-
10	0	93	-0-	93	93	8 1	85 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856			
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	41 1	578 3	Y	-0-			-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	40 1	556 3	Y	-0-			-0-
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	43 1	573 3	Y	-0-			-0-
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	42 1	548 3	Y	-0-			-0-
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	43 1	542 3	Y	-0-			-0-
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	49 1	531 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981			TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164			
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26 1	361 3	Y	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32 1	442 3	Y	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	33 1	437 3	Y	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37 1	490 3	Y	-0-			-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	38 1	473 3	Y	-0-			-0-
10	0	468	-0-	468	468	39 1	429 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1113		RRCID -> 097963		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481						
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	-0-				-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	20	1	283	3	Y	-0-				-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	Y	-0-				-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	Y	-0-				-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	-0-				-0-
10	0	328	-0-	328	328	28	1	300	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399						
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	-0-				-0-
06	T. A.	322	-0-	322	322	22	1	300	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	308	-0-	308	630	21	1	287	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	304	-0-	304	934	22	1	282	3	Y	-0-				-0-
09	1279 X	345	-0-	-934	-0-	25	1	320	3	Y	-0-				-0-
10	0	308	-0-	308	308	26	1	282	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1110		RRCID -> 108709		COMPL. DATE 01/07/1984			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440						
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-				-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-				-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-				-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-				-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-				-0-
10	0	229	-0-	229	229	19	1	210	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145		RRCID -> 109817		COMPL. DATE 04/23/1976			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0128B		RRCID -> 110659		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864						
05	4371 X	4044	-0-	-327	-0-	269	1	3773	3	Y	2	57	1		6
06	4590 X	3781	-0-	-809	-0-	253	1	3526	3	Y	2				8
07	4247 X	3659	-0-	-588	-0-	254	1	3403	3	Y	2				10
08	4154 X	3507	-0-	-647	-0-	249	1	3255	3	Y	3				13
09	3900 X	3224	-0-	-676	-0-	237	1	2984	3	Y	3				16
10	0	3218	-0-	3218	3218	271	1	2943	3	Y	4				20

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156		RRCID -> 112568	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 6142	PERF. 4920	-	4926								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162	COMPL. DATE 10/06/1984	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5812	-	5858								
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	0	181	-0-	181	181	181	15	1	166	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 6139	PERF. 5216	-	5246								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4960	-	5887								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5875	-	5905								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5137	-	5835								
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	0	289	-0-	289	289	289	24	1	265	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5644	-	5920								
05	558 N	516	-0-	-42	-0-	-0-	34	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	507	-0-	-123	-0-	-0-	34	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	-0-	34	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	395	-0-	-115	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	0	604	-0-	604	604	604	51	1	553	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)			//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT			WELL #: 0134		RRCID -> 122418			COMPL. DATE 10/06/1986			TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 2404		RRCID -> 123960			COMPL. DATE 04/12/1987			TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 4026		RRCID -> 124160			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835		
05	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	88	1	1235	3	Y	29	34	12
						32	9						
06	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	88	1	1219	3	Y	28	25	15
						31	9						
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	98	1	1321	3	Y	29	26	18
						32	9						
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	100	1	1305	3	Y	29	35	12
						32	9						
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	97	1	1227	3	Y	28	26	14
						31	9						
10	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	115	1	1247	3	Y	30	26	18
						33	9						

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1902		RRCID -> 124461			COMPL. DATE 06/06/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436		
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	25	1	351	3	Y	-0-		-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	Y	-0-		-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	Y	-0-		-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	-0-		-0-
10	0	408	-0-	408	408	34	1	374	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1104		RRCID -> 124875			COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807		
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-		-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-		-0-
10	0	170	-0-	170	170	14	1	156	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT			WELL #: 1102		RRCID -> 125171			COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165		
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	3	Y	-0-		-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	68	1	941	3	Y	-0-		-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	70	1	939	3	Y	-0-		-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	71	1	923	3	Y	-0-		-0-
09	1020 N	935	-0-	-85	-0-	69	1	866	3	Y	-0-		-0-
10	0	994	-0-	994	994	84	1	910	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	42	4	1	38	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422					
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	3	Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	38	-0-	-172	-0-	3	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51	51	4	1	47	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988			TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 127280		COMPL. DATE 05/10/1988			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0194		RRCID -> 128052		COMPL. DATE 07/28/1988			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182							
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	174	1	2436	3	Y	8					131
06	2520 N	2512	-0-	-8	-0-	168	1	2338	3	Y	5					136
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	180	1	2422	3	Y	9					145
08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	186	1	2425	3	Y	3	46	1			102
09	2520 N	2519	-0-	-1	-0-	185	1	2326	3	Y	7					109
10	0	2540	-0-	2540	2540	213	1	2317	3	Y	9					118

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0102 B		RRCID -> 128194		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101							
05	837 N	763	-0-	-74	-0-	51	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	780 N	735	-0-	-45	-0-	49	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	54	1	719	3	Y	-0-					-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	64	1	835	3	Y	-0-					-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	62	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	0	917	-0-	917	917	77	1	840	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0136 B		RRCID -> 128389		COMPL. DATE 08/17/1988			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0100A	RRCID ->	129597	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5334 - 5359			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0168 A	RRCID ->	129598	COMPL. DATE	11/23/1988	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5802 - 5816			
05	1705 N	1044	-0-	-661	-0-	69	1	972	3	Y	3	107	1		12
06	1770 N	1499	-0-	-271	-0-	100	1	1396	3	Y	3				15
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	125	1	1674	3	Y	5				20
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	106	1	1388	3	Y	6				26
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	128	1	1614	3	Y	6				32
10	0	1817	-0-	1817	1817	152	1	1656	3	Y	8				40
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1609	RRCID ->	130702	COMPL. DATE	05/02/1989	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	5383 - 5388			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0156 A	RRCID ->	131648	COMPL. DATE	07/12/1989	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	4570 - 4600			
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	24	1	341	3	Y	-0-				-0-
06	390 N	145	-0-	-245	-0-	10	1	135	3	Y	-0-				-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	25	1	337	3	Y	-0-				-0-
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	21	1	278	3	Y	-0-				-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-				-0-
10	0	287	-0-	287	287	24	1	263	3	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4355 A	RRCID ->	132570	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5873 - 5897			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1147	RRCID ->	133356	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4722 - 4733			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	49	-0-	-230	-0-	3	1	46	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	74	-0-	-256	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	89	-0-	-190	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538					
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	19	1	236	3	Y	-0-			-0-
10	0	264	-0-	264	264	22	1	242	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288		COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376					
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	32	1	448	3	Y	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	32	1	400	3	Y	-0-			-0-
10	0	464	-0-	464	464	39	1	425	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393					
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	3	Y	-0-			-0-
06	600 X	172	-0-	-428	-0-	12	1	160	3	Y	-0-			-0-
07	620 X	218	-0-	-402	-0-	15	1	203	3	Y	-0-			-0-
08	620 X	328	-0-	-292	-0-	23	1	305	3	Y	-0-			-0-
09	600 X	291	-0-	-309	-0-	21	1	270	3	Y	-0-			-0-
10	0	295	-0-	295	295	25	1	270	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768		COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876		COMPL. DATE 03/06/1978			TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	899 N	830	-0-	-69	-0-	55 1	773 3	Y	2			47
						2 9						
06	900 N	795	-0-	-105	-0-	53 1	740 3	Y	2			49
						2 9						
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	73 1	982 3	Y	2			51
						2 9						
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	69 1	905 3	Y	-0-	43 1		8
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	68 1	859 3	Y	2			10
						2 9						
10	0	980	-0-	980	980	82 1	896 3	Y	2			12
						2 9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191		COMPL. DATE 03/25/1991			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156			
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20 1	283 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	2	-0-	-268	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 3	Y	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20 1	266 3	Y	-0-			-0-
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	245 3	Y	-0-			-0-
10	0	282	-0-	282	282	24 1	258 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227		COMPL. DATE 04/10/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2488	-0-	2488	2488	177 1	2311 3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	2554	-0-	2554	5042	188 1	2366 3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2699	-0-	2699	7741	227 1	2472 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4374		RRCID -> 139863		COMPL. DATE 11/11/1991			TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189		RRCID -> 139942		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380			
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	82 1	1150 3	Y	5			108
						6 9						
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	81 1	1129 3	Y	3			111
						3 9						
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	84 1	1133 3	Y	5			116
						6 9						
08	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	76 1	996 3	Y	-0-	98 1		18
09	1170 N	893	-0-	-277	-0-	65 1	822 3	Y	5			23
						6 9						
10	0	1114	-0-	1114	1114	94 1	1017 3	Y	3			26
						3 9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903		RRCID -> 141091		COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485			
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22 1	308 3	Y	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	24 1	337 3	Y	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29 1	386 3	Y	-0-			-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27 1	351 3	Y	-0-			-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	24 1	306 3	Y	-0-			-0-
10	0	337	-0-	337	337	28 1	309 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584		COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512							
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	3	Y	-0-					-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	120	1	1677	3	Y	-0-					-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	107	1	1432	3	Y	-0-					-0-
08	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	105	1	1366	3	Y	-0-					-0-
09	1710 N	1397	-0-	-313	-0-	103	1	1294	3	Y	-0-					-0-
10	0	1434	-0-	1434	-0-	121	1	1313	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098							
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	43	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	501	-0-	-88	-0-	35	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	529	-0-	-122	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	39	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	0	545	-0-	545	-0-	46	1	499	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678							
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	0	226	-0-	226	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995			TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	0	120	-0-	120	120	10	1	110	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

05	403 N	378	-0-	-25	-0-	25	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	0	330	-0-	330	330	28	1	302	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

05	248 N	242	-0-	-6	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	0	236	-0-	236	236	20	1	216	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

05	1736 N	1357	-0-	-379	-0-	90	1	1266	3	Y	1	7	1	2
						1	9							
06	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	103	1	1432	3	Y	-0-	1	1	1
07	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	94	1	1260	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	89	1	1168	3	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1205	-0-	-325	-0-	89	1	1116	3	Y	-0-			-0-
10	0	1280	-0-	1280	1280	108	1	1172	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	Y	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-			-0-
10	0	301	-0-	301	301	25	1	276	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

05	744 N	586	-0-	-158	-0-	37	1	520	3	Y	26	27	1	6
						29	9							
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	31	1	436	3	Y	25	27	1	4
						28	9							
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	443	3	Y	26	18	1	12
						29	9							
08	589 N	508	-0-	-81	-0-	34	1	446	3	Y	25	27	1	10
						28	9							
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	35	1	443	3	Y	28	33	1	5
						31	9							
10	0	492	-0-	492	492	39	1	424	3	Y	26	21	1	10
						29	9							

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

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

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

05	806 N	749	-0-	-57	-0-	47 1	662 3	Y	36			171
						40 9						
06	720 N	290	-0-	-430	-0-	15 1	213 3	Y	56	172 1		55
						62 9						
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	53 1	711 3	Y	48			103
						53 9						
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	51 1	660 3	Y	50			153
						55 9						
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	51 1	644 3	Y	31			184
						34 9						
10	0	805	-0-	805	805	63 1	689 3	Y	48	168 1		64
						53 9						

 SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

05	124 N	106	-0-	-18	-0-	7 1	99 3	Y	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	6 1	86 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	4 1	51 3	Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

05	1271 N	1016	-0-	-255	-0-	60 1	838 3	Y	107	180 1		35
						118 9						
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	78 1	1091 3	Y	104	91 1		48
						114 9						
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	78 1	1044 3	Y	104	88 1		64
						114 9						
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	64 1	842 3	Y	108	93 1		79
						119 9						
09	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	73 1	919 3	Y	113	96 1		96
						124 9						
10	0	1190	-0-	1190	1190	89 1	969 3	Y	120	92 1		124
						132 9						

 SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 F	RRCID ->	097148	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6474 - 6482
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOGAS ENERGY, LLC				505860								
SEELIGSON, K. R.		WELL #:		C 7 C	RRCID ->	013809	COMPL. DATE	05/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6833 - 6845
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C190 F	RRCID ->	087899	COMPL. DATE	11/08/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6256 - 6552
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C204 C	RRCID ->	090616	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6074 - 6279
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		59	RRCID ->	127455	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6646 - 6704
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						27
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						27
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						27
08		DLQ G-10	264	-0-	264	264		264	3			27
*09		DLQ G-10	406	-0-	406	670		406	3			27
10		DLQ G-10	364	-0-	364	1034		364	3			27

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
DUNLAP, B. H.		WELL #:		64	RRCID ->	039152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5806	PERF.	6414 - 6597
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352															
DUNLAP, B. H.		WELL #: 67L		RRCID -> 039780		COMPL. DATE 07/22/1966		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DUNLAP, B. H.										WELL #: 67MU		RRCID -> 039781		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430	
05	5239 X	2602	-0-	-2637	-0-	166	1	2434	3	Y	2					70	
06	3330 X	2360	-0-	-970	-0-	151	1	2207	3	Y	2					72	
07	3441 X	2297	-0-	-1144	-0-	152	1	2145	3	Y	-0-					72	
08	2759 X	2065	-0-	-694	-0-	140	1	1925	3	Y	-0-					72	
09	2670 X	1827	-0-	-843	-0-	138	1	1689	3	Y	-0-					72	
10	0	1811	-0-	1811	-0-	146	1	1665	3	Y	-0-					72	
SEELIGSON, A. A.										WELL #: 8 U		RRCID -> 041344		COMPL. DATE 02/08/1967		TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165	
05	2170 X	1666	-0-	-504	-0-	111	1	1554	3	Y	1					12	
06	1710 N	1628	-0-	-82	-0-	109	1	1519	3	Y	-0-					12	
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	114	1	1534	3	Y	-0-					12	
08	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	115	1	1499	3	Y	-0-					12	
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	149	1	1877	3	Y	-0-					12	
10	0	1558	-0-	1558	-0-	131	1	1427	3	Y	-0-					12	
CANALES, P.										WELL #: 118U		RRCID -> 041787		COMPL. DATE 04/06/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CANALES, P.										WELL #: 118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CANALES, P.										WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927	
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	3	Y	-0-					-0-	
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	3	Y	-0-					-0-	
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	57	1	769	3	Y	-0-					-0-	
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	3	Y	-0-					-0-	
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	68	1	856	3	Y	-0-					-0-	
10	0	1082	-0-	1082	-0-	91	1	991	3	Y	-0-					-0-	

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	961 N	825	-0-	-136	-0-	-0-	55	1	770	3	Y	-0-				90
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1041	3	Y	-0-				90
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	641	3	Y	-0-				90
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	902	3	Y	-0-				90
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1098	3	Y	-0-				90
10	0	1150	-0-	1150	-0-	1150	97	1	1053	3	Y	-0-				90

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 9 U		RRCID -> 089118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5890 X	4357	-0-	-1533	-0-	290	1	4066	3	Y	1			36
06	5400 X	4368	-0-	-1032	-0-	293	1	4075	3	Y	-0-			36
07	5363 X	4251	-0-	-1112	-0-	295	1	3956	3	Y	-0-			36
08	5363 X	3483	-0-	-1880	-0-	247	1	3234	3	Y	2			38
09	4440 X	4345	-0-	-95	-0-	319	1	4025	3	Y	1			39
10	0	3574	-0-	3574	3574	301	1	3273	3	Y	-0-			39
DUNLAP, B.H.		WELL #: 63		RRCID -> 097516		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 6737 - 6748				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 232		RRCID -> 121705		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6482 - 6494				
05	14B2 EXT	2145	-0-	2145	6515	143	1	2002	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2204	-0-	-796	5719	148	1	2056	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2260	-0-	-840	4879	157	1	2103	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2034	-0-	-1066	3813	145	1	1889	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	778	-0-	-2222	1591	57	1	721	3	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1591					Y	-0-			-0-
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 7		RRCID -> 122237		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 6117 - 6137				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CANALES, P.		WELL #: 112		RRCID -> 124063		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6789		PERF. 6745 - 6765				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 211		RRCID -> 129800		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6298 - 6327				
05	3503 X	2674	-0-	-829	-0-	178	1	2496	3	Y	-0-			47
06	3360 X	2428	-0-	-932	-0-	163	1	2264	3	Y	1			48
07	3131 X	2222	-0-	-909	-0-	154	1	2068	3	Y	-0-			48
08	2759 X	2353	-0-	-406	-0-	167	1	2184	3	Y	2			50
09	2580 X	480	-0-	-2100	-0-	35	1	444	3	Y	1			51
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			51

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 51		RRCID -> 133023		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 157		RRCID -> 136614		COMPL. DATE 09/25/1990		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493								
05	8122 X	6769	-0-	-1353	-0-	451	1	6317	3	N	1					63
						1	9									
06	7650 X	6614	-0-	-1036	-0-	443	1	6170	3	N	1					64
						1	9									
07	7037 X	6854	-0-	-183	-0-	475	1	6379	3	N	-0-					64
08	6913 X	6551	-0-	-362	-0-	466	1	6083	3	N	2					66
						2	9									
09	6600 X	5972	-0-	-628	-0-	439	1	5531	3	N	2					68
						2	9									
10	0	6745	-0-	6745	6745	568	1	6177	3	N	-0-					68

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 235		RRCID -> 136791		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 147148		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 83		RRCID -> 147474		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 148600		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 247		RRCID -> 148604		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492				
05	806 N	735	-0-	-71	-0-	49	1	686	3	Y	-0-	13
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	47	1	647	3	Y	1	14
						1	9					
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	49	1	663	3	Y	-0-	14
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	49	1	643	3	Y	-0-	14
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	65	1	825	3	Y	-0-	14
10	0	686	-0-	686	686	58	1	628	3	Y	-0-	14

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

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

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

05	1457 N	729	-0-	-728	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	817	-0-	-743	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	837 N	614	-0-	-223	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	744 N	135	-0-	-609	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	810 N	70	-0-	-740	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	0	102	-0-	102	102	102	102	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND)		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRINITY GAS CORPORATION		870230								
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #: 1		RRCID -> 014153		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PEREZ, GUILLERMO		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		870230								
		WELL #: 2		RRCID -> 071294		COMPL. DATE 04/21/1977		TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A		
05	3658 X	1848	-0-	-1810	-0-	1848	2			-0-
06	3540 X	2905	-0-	-635	-0-	2905	2			-0-
07	3658 X	2319	-0-	-1339	-0-	2319	2			-0-
08	3658 X	1998	-0-	-1660	-0-	1998	2			-0-
09	2910 X	1814	-0-	-1096	-0-	1814	2			-0-
10	0	1972	-0-	1972	1972	1972	2			-0-

SEJITA (YEGUA, UP.)		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION		870230									
BAZAN, DAVID		WELL #: 3		RRCID -> 036077		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A			
05	1302 N	910	-0-	-392	-0-	902	2	8 9	N	7	110
06	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1214	2	8 9	N	7	117
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9 9	N	8	125
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	2	10 9	N	9	134
09	1230 N	967	-0-	-263	-0-	964	2	3 9	N	3	137
10	0	1036	-0-	1036	1036	1029	2	7 9	N	6	143

GARCIA, OVIDIO		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		870230								
		WELL #: 1		RRCID -> 222445		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8

SEJITA, EAST		82205 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184								
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 200047		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157		
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	N		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 2	N		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	N		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-			-0-
09	120 N	21	-0-	-99	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-
10	0	40	-0-	40	40	5	1	35	2	N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	103	14	1	89	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	150 #	85	-0-	-65	-0-	8	1	77	2	N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
 W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

05	1054 N	492	-0-	-562	-0-	492	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	456	-0-	-594	-0-	456	2	N	-0-			-0-
07	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	2	N	-0-			-0-
08	496 N	202	-0-	-294	-0-	202	2	N	-0-			-0-
09	450 N	184	-0-	-266	-0-	184	2	N	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198	198	198	2	N	-0-			-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

05	868 N	365	-0-	-503	-0-	365	2	N	-0-			-0-
06	900 N	456	-0-	-444	-0-	456	2	N	-0-			-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-			-0-
08	372 N	185	-0-	-187	-0-	185	2	N	-0-			-0-
09	450 N	161	-0-	-289	-0-	161	2	N	-0-			-0-
10	0	173	-0-	173	173	173	2	N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.// 82381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197743		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 220102		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254								
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	4 4	Y	-0-						-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	10 2	13 4		Y	-0-						-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-						-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-						-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	4 4	Y	-0-						-0-
10	0	132	-0-	132	132	13 1	109 3	10 4	Y	-0-						-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
EXXON - LICHTENBERGER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 109428		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 265872		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		82381 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201475		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218000		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)		82381 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	094447	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16553	PERF.15068 - 15134					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	101266	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	15520	PERF.15173 - 15240
05	47881 X	47881	-0-	-0-	-0-	5459 1	35369 3	Y	-0-		18
						7053 4					
06	46403 X	46403	-0-	-0-	-0-	4603 1	36508 3	Y	-0-		18
						5292 4					
07	48674 X	48674	-0-	-0-	-0-	4227 1	38331 3	Y	-0-		18
						6116 4					
08	47923 X	47923	-0-	-0-	-0-	4097 1	36659 3	Y	-0-		18
						7167 4					
09	45279 X	45279	-0-	-0-	-0-	3953 1	37057 3	Y	2		20
						4267 4	2 9				
10	0	47532	-0-	47532	47532	4185 1	38372 3	Y	-0-		20
						4975 4					

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102892	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15230 - 15298
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106182	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	15350	PERF.15098 - 15176
05	28174 X	28174	-0-	-0-	-0-	3235 1	20879 3	Y	-0-		11
						4060 4					
06	25364 X	25364	-0-	-0-	-0-	2547 1	20024 3	Y	-0-		11
						2793 4					
07	27567 X	27567	-0-	-0-	-0-	2410 1	21783 3	Y	-0-		11
						3374 4					
08	27906 X	27906	-0-	-0-	-0-	2403 1	21410 3	Y	-0-		11
						4093 4					
09	0	25859	-0-	25859	25859	2272 1	21221 3	Y	1		12
						2365 4	1 9				
10	0	26639	-0-	26639	52498	2357 1	21552 3	Y	-0-		12
						2730 4					

SEVEN SISTERS, EAST (0-55)		82381 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	108578	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14702 - 14813	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) COLUMBUS ENERGY, LLC WELDER LEASE		82381 125 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 102473		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11535 - 11581	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8 1 4 4	48 3	Y	-0-		1
06	1050 N	879	-0-	-171	-0-	91 1 64 4	724 3	Y	-0-		1
07	496 N	396	-0-	-100	-0-	38 1 34 4	324 2	Y	-0-		1
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	108 1 116 4	904 3	Y	-0-		1
09	870 N	841	-0-	-29	-0-	78 1 53 4	710 3	Y	-0-		1
10	0	763	-0-	763	763	72 1 54 4	637 3	Y	-0-		1

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 285507		COMPL. DATE 07/28/2018		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11287 - 11314	
05	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	622 1 492 4	3806 3	Y	-0-		-0-
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	625 1 437 4	4710 3	Y	-0-		-0-
07	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	517 1 464 4	4481 3	Y	-0-		-0-
08	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	741 1 802 4	6261 3	Y	-0-		-0-
09	0	8914	-0-	8914	8914	831 1 572 4	7511 3	Y	-0-		-0-
10	0	5498	-0-	5498	14412	517 1 390 4	4591 3	Y	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC EXXON-LICHTENBERGER FEE		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 10		RRCID -> 262006		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 16097		PERF.12114 - 13328	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) COLUMBUS ENERGY, LLC ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		82381 126 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5		RRCID -> 248270		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11382 - 11402	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) REMORA OPERATING, LLC EXXON-LICHTENBERGER FEE		82381 128 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 9		RRCID -> 178155		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12076 - 12152	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
07	434 N	54	-0-	-380	-0-		4 1	40	3	Y	-0-			-0-
							10 4							
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-		2 1	18	3	Y	-0-			-0-
							4 4							
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-		5 1	48	3	Y	-0-			-0-
							5 4							
10	0	46	-0-	46	46		4 1	38	3	Y	-0-			-0-
							4 4							

REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

05	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	1225	1 4	7486	3	Y	-0-			-0-
						951	4							
06	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	991	1 4	7799	3	Y	-0-			-0-
						669	4							
07	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	1104	1 4	9509	3	Y	-0-			-0-
						900	4							
08	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	879	1 4	7414	3	Y	-0-			-0-
						879	4							
09	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	863	1 4	7803	3	Y	-0-			-0-
						515	4							
10	0	11380	-0-	11380	11380	1091	1 4	9549	3	Y	-0-			-0-
						740	4							

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3733	-0-	633	633	583	1	3150	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2546	-0-	-454	179	331	1	2215	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2170 N	1903	-0-	-267	-0-	193	1	1607	2	Y	-0-	-0-	-0-
						103	4						
08	2170 X	1880	-0-	-290	-0-	193	1	1568	3	Y	-0-	-0-	-0-
						119	4						
09	0	1516	-0-	1516	1516	149	1	1313	3	Y	-0-	-0-	-0-
						54	4						
10	0	1403	-0-	1403	2919	140	1	1203	3	Y	-0-	-0-	-0-
						60	4						

REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)		82384 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
WELDER GU 217		WELL #: 1 T		RRCID -> 212263		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10768		PERF.10232 - 10712		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	5167	-0-	5167	10558	5126	3	41	9	Y	37		299
06	DLQ	G-10	4109	-0-	4109	14667	4072	3	37	9	Y	34	173	160
07		18429 X	3762	-0-	-14667	-0-	3727	3	35	9	Y	32		192
08		5766 X	3353	-0-	-2413	-0-	3329	3	24	9	Y	22		214
09		5400 X	2713	-0-	-2687	-0-	2654	3	59	9	Y	54	180	88
10		0	4437	-0-	4437	4437	4369	3	68	9	Y	62		150

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)		82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
EXXON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 197442		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 14550		PERF.13996 - 14356				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WELDER HEIRS 215		WELL #: 3		RRCID -> 200016		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13700 - 14578				
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	3			N	-0-		-0-
06	1080	N	755	-0-	-325	-0-	755	3			N	-0-		-0-
07	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-		-0-
08	992	N	685	-0-	-307	-0-	685	3			N	-0-		-0-
09	0		565	-0-	565	-0-	565	3			N	-0-		-0-
10	0		928	-0-	928	1493	928	3			N	-0-		-0-

EXXON STATE		WELL #: 5		RRCID -> 218808		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12600 - 12927				
05	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-		-0-
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-		-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-		-0-
08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-		-0-
09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WELDER HEIRS 71		WELL #: 1		RRCID -> 228137		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14645		PERF.14323 - 14357				
05	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-		-0-
06	810	N	586	-0-	-224	-0-	586	3			N	-0-		-0-
07	806	N	528	-0-	-278	-0-	528	3			N	-0-		-0-
08	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	3			N	-0-		-0-
09	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-		-0-
10	0		631	-0-	631	631	631	3			N	-0-		-0-

EXXON STATE		WELL #: 6		RRCID -> 237423		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13500 - 14334				
05	12896	X	9703	-0-	-3193	-0-	9703	3			N	-0-		-0-
06	10410	X	2562	-0-	-7848	-0-	2562	3			N	-0-		-0-
07	5425	X	4210	-0-	-1215	-0-	4210	3			N	-0-		-0-
08	9703	X	70	-0-	-9633	-0-	70	3			N	-0-		-0-
09	9390	X	133	-0-	-9257	-0-	133	3			N	-0-		-0-
10	0		7121	-0-	7121	7121	7121	3			N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613															
WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-			-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-	-0-			-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-			-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-			-0-
10		0	397	-0-	397	-0-	397	397	3	N	-0-	-0-			-0-
WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498															
05		2418 X	1980	-0-	-438	-0-	-0-	1980	3	N	-0-	-0-			-0-
06		2340 X	1548	-0-	-792	-0-	-0-	1548	3	N	-0-	-0-			-0-
07		2418 X	1470	-0-	-948	-0-	-0-	1470	3	N	-0-	-0-			-0-
08		2170 X	1201	-0-	-969	-0-	-0-	1201	3	N	-0-	-0-			-0-
09		2070 X	1005	-0-	-1065	-0-	-0-	1005	3	N	-0-	-0-			-0-
10		0	1728	-0-	1728	-0-	1728	1728	3	N	-0-	-0-			-0-
SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688															
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264															
05		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	-0-	5412	2	N	-0-	186	1		448
06		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	-0-	5934	2	N	131	9	119	187	380
07		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	-0-	7177	2	N	147	9	134		514
08		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	-0-	7392	2	N	8	9	7	167	354
09		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	-0-	5701	2	N	182	9	165		519
10		4898 X	673	-0-	-4225	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-			519
SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
SERNA INC. 767596															
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 JURA ENERGY OPERATING LLC 4482223
 DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

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

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

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

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021 - WELL PLUGGED 6/8/2021

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

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

SHIELD (FRIO F)		83230 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
OCKER, B.		WELL #:		3 F	RRCID ->	014264	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG)		83230 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818							
DEAL, JACK GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	129067	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131463	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MERRIMAN, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	259416	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
OCKER, BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	049073	COMPL. DATE	10/26/1970	TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
FROST TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	153706	COMPL. DATE	10/23/1994	TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-
06	330 N	102	-0-	-228	-0-	102	2	N	-0-
07	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2	N	-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

SHOCKACON (WILCOX 6700)		//CONT.//		83398 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
FROST TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	154749	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7032	PERF. 6733 - 6747
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		528 N	528	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
06		480 N	199	-0-	-281	199 2		N	-0-		-0-
07		620 N	172	-0-	-448	172 2		N	-0-		-0-
08		465 N	394	-0-	-71	394 2		N	-0-		-0-
*09		545 N	545	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT		-0-

DESPAIN, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	160334	COMPL. DATE	09/15/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6686 - 6696
05		527 N	230	-0-	-297	228 2	2 9	N	2	2 8	38
06		510 N	366	-0-	-144	245 2	121 9	N	110	143 1	5
07		620 N	147	-0-	-473	147 2		N	-0-		5
08		465 N	244	-0-	-221	244 2		N	-0-		5
*09		573 N	573	-0-	-0-	573 2		N	-0-		5
10		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT		5

FROST TRUST 29		WELL #:		1	RRCID ->	203510	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6803 - 6828
05		527 N	527	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
06		450 N	103	-0-	-347	103 2		N	-0-		-0-
07		465 N	19	-0-	-446	19 2		N	-0-		-0-
08		465 N	390	-0-	-75	390 2		N	-0-		-0-
*09		545 N	545	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		-0-

FROST TRUST -17-		WELL #:		1	RRCID ->	208834	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF. 6777 - 6896
05		527 N	527	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
06		480 N	102	-0-	-378	102 2		N	-0-		-0-
07		496 N	19	-0-	-477	19 2		N	-0-		-0-
08		465 N	389	-0-	-76	389 2		N	-0-		-0-
*09		545 N	545	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31			N	NO RPT		-0-

SINTON, NORTH (2400)		83754 476		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
WELDER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	135532	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2951 - 2998
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SINTON, NORTH (5550)		83754 748		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BERNSEN		WELL #:		13	RRCID ->	252131	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 5464 - 5472
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SINTON, WEST (SHALLOW)		83760 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313										
BAYDER, E.		WELL #: 12		RRCID -> 151773		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 2794		PERF. 1531 - 1533		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900)		83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
SIMS, A. LOY		WELL #: 5		RRCID -> 036337		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIRENA (UPPER WILCOX)		83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
EL VIEJITO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 246532		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8148 - 8178		
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18 1	148 2	Y	2	94 1	24
06	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	2 9	185 1	1030 2	Y	-0-	24
07	1581	N	446	-0-	-1135	-0-	66 1	372 2	Y	7		31
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	8 9	2 1	12 2	Y	-0-	31
09	1230	N	9	-0-	-1221	-0-	2 1	1 1	8 2	Y	-0-	31
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31

SLICK RANCH (YEGUA)		84085 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 113		RRCID -> 172153		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 14175 - 14195		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6)		84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 100		RRCID -> 144337		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 8242 - 8276		
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	110 1	1739 2	N	-0-		4
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	99 1	1588 2	N	-0-		4
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	96 1	1604 2	N	-0-		4
08	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	80 1	1371 2	N	-0-		4
09	0		683	-0-	683	-0-	683	38 1	645 2	N	-0-	4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	683		N	-0-		4

OIL AND GAS DIVISION

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

05	2666	4362	-0-	1696	1696	668	1	3677	2	N	15	205
06	2580	4336	-0-	1756	3452	666	1	3645	2	N	23	228
07	2666	4368	-0-	1702	5154	667	1	3680	3	N	19	247
08	11550	4531	-0-	-7019	-0-	670	1	3838	3	N	21	268
09	6088	4334	-0-	-1754	-0-	671	1	3663	3	N	-0-	268
10	0	4377	-0-	4377	4377	667	1	3527	3	N	166	434
						183	9					

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861								
SOUTHLAND LIFE		WELL #:		RRCID -> 014333		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
PLUGGED AND ABANDONED		04/06/2018								

SODVILLE (8800' RISEN)		84884 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194								
HAY DAY UNIT		WELL #:		RRCID -> 291644		COMPL. DATE 06/26/2021		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 9172 - 9197		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	12648	22039	-0-	9391	9391	21747 2	292 9	N	265 357 1	122
06	12240	17603	-0-	5363	14754	17363 2	240 9	N	218 185 1	155
07	12648	20378	-0-	7730	22484	20108 2	270 9	N	245 170 1	230
08	39508	14836	-0-	-24672	-0-	14643 2	193 9	N	175 178 1	227
09	12240	8008	-0-	-4232	-0-	7881 2	127 9	N	115 178 1	164
10	0	7453	-0-	7453	7453	7336 2	117 9	N	106 170 1	100

SPARTAN (HIGHTOWER SAND)		84960 200		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO		
POCO LLC		668802								
LLD-MOONRAKER UNIT		WELL #:		RRCID -> 292101		COMPL. DATE 10/21/2021		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7174 - 7177		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4557	3240	-0-	-1317 B	2910	2697 2	543 9	N	494 544 1	56
06	4557	3943	-0-	-614 B	2296	3108 2	835 9	N	759 727 1	88
07	4557	3953	-0-	-604 B	1692	3349 2	604 9	N	549 544 1	93
08	4557	2428	-0-	-2129 B	-437	1913 2	515 9	N	468 361 1	200
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-437								
09	4557	2424	-0-	-2133 B	-2570	1966 2	458 9	N	416 534 1	82
10	4557	1773	-0-	-2784 B	-5354	1294 2	479 9	N	435 177 1	340

SPARTAN (4500)		84960 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
POCO LLC		668802								
BAYLOR WHATLEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 291332		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 4662 - 4674		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPRINT, S. (FRIO A)		85387 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC		573221								
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2		WELL #:		RRCID -> 053640		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3		85387 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3		WELL #:		RRCID -> 120342		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STARR BRITE W (4470)										85669 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671				
HINOJOSA "B"										WELL #: 1	RRCID -> 160681	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 4479 - 4483
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HINOJOSA "A"										WELL #: 1U	RRCID -> 200692	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 6026	PERF. 4440 - 4450
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STARR BRITE, W. (4900)										85669 540	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: DUVAL	
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671				
HINOJOSA "B"										WELL #: 2	RRCID -> 154787	COMPL. DATE 06/02/1995	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 4967 - 4973
05	T. A.		34	-0-	34	1582	34	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		129	-0-	129	1711	129	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1711				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		82	-0-	82	1793	82	2		N	-0-			-0-
09	T. A.		49	-0-	49	1842	49	2		N	-0-			-0-
10	T. A.		45	-0-	45	1887	45	2		N	-0-			-0-
M. RAMIREZ GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 164409	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 5007 - 5010
05	T. A.		32	-0-	32	1836	32	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		122	-0-	122	1958	122	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	1958				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		78	-0-	78	2036	78	2		N	-0-			-0-
09	T. A.		47	-0-	47	2083	47	2		N	-0-			-0-
10	T. A.		43	-0-	43	2126	43	2		N	-0-			-0-
HINOJOSA "A"										WELL #: 1U	RRCID -> 254521	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 6026	PERF. 5006 - 5010
05	154	#	-0-	-0-	-154	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (5380)		85669 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
BARRERA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 120001		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158932		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 160594		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY, C. R. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163848		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY		WELL #: 2		RRCID -> 249086		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335								
05	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	549	-0-	-801	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

LEMBECKE OIL & GAS LLC.		496235		MONTEMAYOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 239724		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980)		85669 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
HINOJOSA "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 101124		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HINOJOSA, G.C.		WELL #: 2		RRCID -> 112388		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		85669 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 114825		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 164947		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020								
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		85669 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 110533		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 114784		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		//CONT.//		072671											
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 164946	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7176	- 7185						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID -> 226378	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEMBECKE OIL & GAS LLC.		496235		2	RRCID -> 116848	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 7395	PERF. 7156	- 7172						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		1	RRCID -> 115061	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7130	- 7146						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)		85669 815		2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7215	- 7227						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)		85673 500		520265	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR								
MACERO MINERALS, INC.		520265													
PENA, MARCOS		WELL #:			RRCID -> 074767	COMPL. DATE 01/11/1978	TOTAL DEPTH 4690	PERF. N/A							
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/30/2007															

OIL AND GAS DIVISION

STARR, NORTH (7000)		85690 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
SAENZ, NOE		WELL #: 1		RRCID -> 103130		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7015 - 7018		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND		85771 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 142434		COMPL. DATE 06/08/1992		TOTAL DEPTH 9026		PERF. 7940 - 7949		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

STEDMAN ISLAND(C-1)		85771 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 162686		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11512		PERF. 7718 - 8934		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 8886 - 8894		
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #: 1										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)		85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925											
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 8768 - 8880			
05	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	136	1	2162	3	Y	16	14 1	8
06	2400 N	2137	-0-	-263	-0-	127	1	1995	3	Y	14	15 1	7
07	2480 N	2188	-0-	-292	-0-	132	1	2039	3	Y	15	15 1	7
08	2325 N	2230	-0-	-95	-0-	130	1	2085	3	Y	14	14 1	7
09	2130 N	1964	-0-	-166	-0-	116	1	1830	3	Y	16	15 1	8
10	0	1891	-0-	1891	1891	115	1	1761	3	Y	14	14 1	8

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		//CONT.//		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925										
STATE TRACT 308		WELL #:		2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	168	1	2671	3	Y	314	298	1	156
						345	9							
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	137	1	2145	3	Y	295	307	1	144
						325	9							
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	154	1	2370	3	Y	280	294	1	130
						308	9							
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	152	1	2429	3	Y	304	287	1	147
						334	9							
09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	146	1	2310	3	Y	292	288	1	151
						321	9							
10	0	2596	-0-	2596	2596	139	1	2132	3	Y	295	281	1	165
						325	9							

STATE TRACT 308		WELL #:		1		RRCID -> 261031		COMPL. DATE 12/01/1996			TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116			
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	Y	47	47	1	11
						52	9							
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	608	3	Y	24	24	1	11
						26	9							
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	47	1	732	3	Y	41	36	1	16
						45	9							
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	707	3	Y	48	42	1	22
						53	9							
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	56	1	880	3	Y	15	24	1	13
						17	9							
10	0	1182	-0-	1182	1182	69	1	1061	3	Y	47	38	1	22
						52	9							

STEDMAN ISLAND (8300 SD)		85771 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 277		WELL #:		1		RRCID -> 255567		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A			
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	17	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	8	1	125	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
09	270 N	61	-0-	-209	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			-0-
10	0	283	-0-	283	283	17	1	266	3	Y	-0-			-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #:		90D		RRCID -> 175439		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) EOG RESOURCES, INC. MULA STILLMAN UNIT NO. 1		//CONT.// 86133 010 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208																
05	16089 X	15670	-0-	-419	-0-	1131	1	14448	2	Y	83	87	1			58
06	15510 X	14253	-0-	-1257	-0-	1169	1	13019	2	Y	59	82	1			35
07	16027 X	15502	-0-	-525	-0-	1185	1	14219	2	Y	76	60	1			51
08	16027 X	15000	-0-	-1027	-0-	1251	1	13647	2	Y	75	61	1			65
09	15180 X	13764	-0-	-1416	-0-	1096	1	12348	2	Y	269	43	1			291
10	0	14539	-0-	14539	14539	1166	1	13320	2	Y	19	155	1			155

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084																
05	4619 X	619	-0-	-4000	-0-	43	1	555	2	Y	19	23	1			13
06	4470 X	623	-0-	-3847	-0-	50	1	556	2	Y	15	19	1			9
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-	17	9			Y	-0-	9	1			-0-
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326																
05	12400 X	12098	-0-	-302	-0-	881	1	11192	2	Y	23	22	1			16
06	12000 X	10938	-0-	-1062	-0-	905	1	10014	2	Y	17	23	1			10
07	12400 X	12202	-0-	-198	-0-	936	1	11239	2	Y	21	17	1			14
08	12369 X	11596	-0-	-773	-0-	972	1	10598	2	Y	20	17	1			17
09	11700 X	11413	-0-	-287	-0-	930	1	10480	2	Y	-0-	11	1			6
10	0	12056	-0-	12056	12056	970	1	11083	2	Y	-0-	3	1			3

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 526 RRCID -> 286617 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 11804																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		16	RRCID ->	200372	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10940	-	10950
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DLQ G-10	15992	-0-	15992	31927	1798	1	14109	2	Y	77	77	146
06	DLQ G-10	15158	-0-	15158	47085	1733	1	13413	2	Y	11		157
07	DLQ G-10	12727	-0-	12727	59812	628	1	12068	2	Y	28	43	142
08	74051 X	14239	-0-	-59812	-0-	1273	1	12955	2	Y	10		152
09	0	13461	-0-	13461	13461	1003	1	12383	2	Y	68	82	138
10	0	13584	-0-	13584	27045	1239	1	12293	2	Y	47	48	137

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	280852	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	12270	PERF.10903	-	11058
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	10552	-0-	10552	10552	781	1	9644	2	N	115	115	-0-
10	T. A.	3887	-0-	3887	14439	345	1	3423	2	N	108	21	87

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		18	RRCID ->	282022	COMPL. DATE	01/30/2021	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11075	-	11129
05	DLQ G-10	14385	-0-	14385	28424	1612	1	12651	2	Y	111	111	125
06	DLQ G-10	13712	-0-	13712	42136	1567	1	12128	2	Y	15		140
07	DLQ G-10	10554	-0-	10554	52690	521	1	9992	2	Y	37	56	121
08	63694 X	11004	-0-	-52690	-0-	983	1	10008	2	Y	12		133
09	0	15975	-0-	15975	15975	1185	1	14635	2	Y	141	171	103
10	0	20089	-0-	20089	36064	1827	1	18140	2	Y	111	113	101

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		107	RRCID ->	286736	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13963	PERF.12305	-	12800
05	221898 X	153842	-0-	-68056	-0-	3126	1	150311	2	N	368	444	213
06	214740 X	138227	-0-	-76513	-0-	3165	1	134743	2	N	290	243	260
07	187364 X	144084	-0-	-43280	-0-	3514	1	140285	2	N	259	313	206
08	153853 X	129079	-0-	-24774	-0-	3870	1	124978	2	N	210	204	212
09	148890 X	124073	-0-	-24817	-0-	4393	1	119368	2	N	284	278	218
10	0	110411	-0-	110411	110411	4601	1	105528	2	N	256	277	197

OIL AND GAS DIVISION

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736												
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	189937 X	128469	-0-	-61468	-0-	2609 1	125429 2	N	392	474 1	146	
06	178200 X	104192	-0-	-74008	-0-	431 9	101560 2	N	224	316 1	54	
07	139562 X	91107	-0-	-48455	-0-	2386 1	88667 2	N	199	241 1	12	
08	139562 X	43787	-0-	-95775	-0-	246 9	42299 2	N	162	157 1	17	
09	0	32630	-0-	32630	32630	2221 1	31418 2	N	50	49 1	18	
10	0	27233	-0-	27233	59863	219 9	26019 2	N	73	79 1	12	
						1310 1						
						178 9						
						1157 1						
						55 9						
						1134 1						
						80 9						
STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 1	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		4	

STILLMAN (SHALLOW)		//CONT.//		86133 952	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736								
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)		WELL #:	1	RRCID ->	106745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:	39	RRCID ->	165519	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	5663 - 5677
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:	53	RRCID ->	293280	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	6722 - 6726		
07	0 W	30429	-0-	30429	30429	1492	1	28647	2	Y	264	264 1	-0-
						290	9						
08	0 W	10481	-0-	10481	40910	933	1	9491	2	Y	52		52
						57	9						
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	40910					Y	NO RPT		52
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	40910					Y	NO RPT		52

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		86182 476		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
SLATOR RANCH		WELL #:	G 1	RRCID ->	190115	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	9500 - 10192		
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	327	1	1302	2	Y	4		46
						4	9						
06	1800 N	1324	-0-	-476	-0-	304	1	996	2	Y	22		68
						24	9						
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	414	1	620	2	Y	30		98
						33	9						
08	0	1416	-0-	1416	1416	189	1	1227	2	Y	-0-	68 1	30
09	0	1401	-0-	1401	2817	157	1	1244	2	Y	-0-		30
10	0	1432	-0-	1432	4249	189	1	1243	2	Y	-0-		30

SLATOR RANCH		WELL #:	J 1	RRCID ->	195641	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10203 - 10257		
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	315	1	1254	2	Y	5		24
						6	9						
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	361	1	1183	2	Y	34		58
						37	9						
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	582	1	872	2	Y	45		103
						50	9						
08	0	1549	-0-	1549	1549	207	1	1342	2	Y	-0-	103 1	-0-
09	0	1647	-0-	1647	3196	185	1	1461	2	Y	1		1
						1	9						
10	0	1541	-0-	1541	4737	203	1	1338	2	Y	-0-		1

SLATOR RANCH		WELL #:	H 2	RRCID ->	199215	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10492 - 10644	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: H 5		RRCID -> 212822		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	88	1	660	2	Y	-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	96	1	625	2	Y	-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	2	Y	-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	73	1	673	2	Y	-0-
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	76	1	649	2	Y	-0-
10	0	631	-0-	631	631	64	1	567	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 214081		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724		
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	40	1	158	2	Y	-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	47	1	155	2	Y	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	84	1	125	2	Y	-0-
08	0	231	-0-	231	231	31	1	200	2	Y	-0-
09	0	195	-0-	195	426	22	1	173	2	Y	-0-
10	0	211	-0-	211	637	28	1	183	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 1		RRCID -> 214137		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790		
05	6138 X	5738	-0-	-400	-0-	932	1	4806	2	Y	-0-
06	5610 X	5101	-0-	-509	-0-	819	1	4282	2	Y	-0-
07	5487 X	5352	-0-	-135	-0-	1079	1	4273	2	Y	-0-
08	0	5320	-0-	5320	5320	645	1	4675	2	Y	-0-
09	0	4632	-0-	4632	9952	827	1	3805	2	Y	-0-
10	0	4672	-0-	4672	14624	754	1	3918	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 2		RRCID -> 215174		COMPL. DATE 04/25/2017			TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727		
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	67	-0-	67	67	12	1	55	2	Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 1		RRCID -> 219673		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196		
05	3813 X	3473	-0-	-340	-0-	564	1	2909	2	Y	-0-
06	3600 X	3338	-0-	-262	-0-	536	1	2802	2	Y	-0-
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	758	1	3003	2	Y	-0-
08	0	3783	-0-	3783	3783	458	1	3325	2	Y	-0-
09	0	3388	-0-	3388	7171	605	1	2783	2	Y	-0-
10	0	3873	-0-	3873	11044	625	1	3248	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: N 2		RRCID -> 219889		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760		
05	8370 X	6911	-0-	-1459	-0-	922	1	5970	2	Y	17
						19	9				53
06	8100 X	7656	-0-	-444	-0-	1192	1	6439	2	Y	23
						25	9				76
07	8370 X	7704	-0-	-666	-0-	933	1	6749	2	Y	20
						22	9				96
08	7626 X	7367	-0-	-259	-0-	792	1	6575	2	Y	-0-
09	0	6422	-0-	6422	6422	122	1	6290	2	Y	9
						10	9				105
10	0	7123	-0-	7123	13545	1656	1	5424	2	Y	39
						43	9				144

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #: N 3		RRCID -> 222385		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7037 X	5603	-0-	-1434	-0-	749	1	4854	2	Y	-0-	-0-
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	1105	1	5971	2	Y	-0-	-0-
07	7037 X	6503	-0-	-534	-0-	790	1	5713	2	Y	-0-	-0-
08	6882 X	6670	-0-	-212	-0-	717	1	5953	2	Y	-0-	-0-
09	0	4801	-0-	4801	4801	91	1	4710	2	Y	-0-	-0-
10	0	6650	-0-	6650	11451	1555	1	5095	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 2		RRCID -> 222417		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720				
05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	787	1	4060	2	Y	2	4 1 16
06	4620 X	4257	-0-	-363	-0-	683	1	3574	2	Y	-0-	16
07	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	1023	1	4054	2	Y	-0-	16
08	0	5148	-0-	5148	5148	624	1	4524	2	Y	-0-	16
09	0	4814	-0-	4814	9962	860	1	3954	2	Y	-0-	16
10	0	5065	-0-	5065	15027	818	1	4247	2	Y	-0-	16

SLATOR RANCH		WELL #: U 4		RRCID -> 222672		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028				
05	9641 X	7121	-0-	-2520	-0-	1428	1	5685	2	Y	7	27
06	8340 X	5281	-0-	-3059	-0-	1231	1	4028	2	Y	20	47
07	8215 X	5844	-0-	-2371	-0-	2337	1	3505	2	Y	2	35 1 14
08	0	5282	-0-	5282	5282	705	1	4577	2	Y	-0-	14
09	0	4620	-0-	4620	9902	516	1	4080	2	Y	22	36
10	0	5141	-0-	5141	15043	676	1	4447	2	Y	16	36 1 16

BMT K&H		WELL #: 1AC		RRCID -> 222780		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895				
05	3472 X	2877	-0-	-595	-0-	385	1	2492	2	Y	-0-	-0-
06	3330 X	2963	-0-	-367	-0-	463	1	2500	2	Y	-0-	-0-
07	3441 X	3149	-0-	-292	-0-	383	1	2766	2	Y	-0-	-0-
08	3441 X	2989	-0-	-452	-0-	321	1	2668	2	Y	-0-	-0-
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	60	1	3099	2	Y	-0-	-0-
10	0	3114	-0-	3114	3114	728	1	2386	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 4		RRCID -> 223024		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874				
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	53	1	275	2	Y	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	49	1	258	2	Y	-0-	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	58	1	230	2	Y	-0-	-0-
08	0	295	-0-	295	295	36	1	259	2	Y	-0-	-0-
09	0	332	-0-	332	627	59	1	273	2	Y	-0-	-0-
10	0	303	-0-	303	930	49	1	254	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 3		RRCID -> 223026		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099				
05	4371 X	4212	-0-	-159	-0-	684	1	3528	2	Y	-0-	2 1 -0-
06	4020 X	3596	-0-	-424	-0-	577	1	3019	2	Y	-0-	-0-
07	4154 X	4009	-0-	-145	-0-	808	1	3201	2	Y	-0-	-0-
08	4216 X	3657	-0-	-559	-0-	443	1	3214	2	Y	-0-	-0-
09	0	3410	-0-	3410	3410	609	1	2801	2	Y	-0-	-0-
10	0	3964	-0-	3964	7374	640	1	3324	2	Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	3776	-0-	-440	-0-	613	1	3163	2	Y	-0-			-0-
06	3840 X	3409	-0-	-431	-0-	547	1	2862	2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	3617	-0-	-351	-0-	729	1	2888	2	Y	-0-			-0-
08	0	3712	-0-	3712	3712	450	1	3262	2	Y	-0-			-0-
09	0	3779	-0-	3779	7491	675	1	3104	2	Y	-0-			-0-
10	0	3752	-0-	3752	11243	606	1	3146	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823														
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	229	1	1183	2	Y	-0-			-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	224	1	1169	2	Y	-0-			-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	286	1	1133	2	Y	-0-			-0-
08	0	1511	-0-	1511	1511	183	1	1328	2	Y	-0-			-0-
09	0	1356	-0-	1356	2867	242	1	1114	2	Y	-0-			-0-
10	0	1410	-0-	1410	4277	228	1	1182	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849														
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	67	1	346	2	Y	-0-			27
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	63	1	327	2	Y	-0-			27
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	79	1	314	2	Y	-0-			27
08	0	407	-0-	407	407	49	1	358	2	Y	-0-			27
09	0	362	-0-	362	769	65	1	297	2	Y	-0-			27
10	0	357	-0-	357	1126	58	1	299	2	Y	-0-			27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053														
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	183	1	942	2	Y	-0-			-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	174	1	910	2	Y	-0-			-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	228	1	903	2	Y	-0-			-0-
08	0	1136	-0-	1136	1136	138	1	998	2	Y	-0-			-0-
09	0	1046	-0-	1046	2182	187	1	859	2	Y	-0-			-0-
10	0	1135	-0-	1135	3317	183	1	952	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH		WELL #: X 2		RRCID -> 228225		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9567 - 10232				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #: 7		RRCID -> 229048		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10809 - 10950				
05	1953 X	1542	-0-	-411	-0-	217	1	1274	2	Y	46	48	1	43
						51	9							
06	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	188	1	1660	2	Y	51			94
						56	9							
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	488	1	2654	2	Y	54	119	1	29
						59	9							
08	3627 X	1545	-0-	-2082	-0-	206	1	1307	2	Y	29	47	1	11
						32	9							
09	0	3022	-0-	3022	-0-	381	1	2609	2	Y	29			40
						32	9							
10	0	2779	-0-	2779	2779	352	1	2375	2	Y	47	47	1	40
						52	9							

BMT-BARROCITO		WELL #: 1		RRCID -> 230382		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10666 - 10865				
05	8277 X	7030	-0-	-1247	-0-	1022	1	5997	2	Y	10			20
						11	9							
06	6780 X	4865	-0-	-1915	-0-	495	1	4361	2	Y	8			28
						9	9							
07	7006 X	2201	-0-	-4805	-0-	342	1	1859	2	Y	-0-			28
08	7037 X	6491	-0-	-546	-0-	882	1	5609	2	Y	-0-			28
09	0	7511	-0-	7511	7511	956	1	6547	2	Y	7			35
						8	9							
10	0	6735	-0-	6735	14246	869	1	5865	2	Y	1	29	1	7
						1	9							

SLATOR RANCH		WELL #: U 5		RRCID -> 230384		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 11445		PERF.10494 - 10594				
05	11749 X	11562	-0-	-187	-0-	2319	1	9231	2	Y	11			53
						12	9							
06	11220 X	10677	-0-	-543	-0-	2490	1	8150	2	Y	34			87
						37	9							
07	11470 X	10331	-0-	-1139	-0-	4132	1	6196	2	Y	3	59	1	31
						3	9							
08	0	11282	-0-	11282	11282	1506	1	9776	2	Y	-0-			31
09	0	9515	-0-	9515	20797	1063	1	8410	2	Y	38			69
						42	9							
10	0	10212	-0-	10212	31009	1344	1	8840	2	Y	25	60	1	34
						28	9							

SLATOR RANCH		WELL #: D 2		RRCID -> 232971		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10116 - 10340				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
						CODE	CODE			CODE	CODE			
05	3069 X	3010	-0-	-59	-0-	479	1	2472	2	Y	54	141	1	34
06	2970 X	2661	-0-	-309	-0-	59	9	2234	2	Y	-0-			34
07	2852 X	2714	-0-	-138	-0-	427	1	2167	2	Y	-0-			34
08	0	2760	-0-	2760	2760	547	1	2426	2	Y	-0-			34
09	0	2675	-0-	2675	5435	334	1	2197	2	Y	-0-			34
10	0	2845	-0-	2845	8280	478	1	2386	2	Y	-0-			34
						459	1							
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952														
05	4619 X	3272	-0-	-1347	-0-	476	1	2796	2	Y	-0-			-0-
06	4080 X	3061	-0-	-1019	-0-	312	1	2749	2	Y	-0-			-0-
07	4216 X	3241	-0-	-975	-0-	503	1	2738	2	Y	-0-			-0-
08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	608	1	3867	2	Y	-0-			-0-
09	0	3207	-0-	3207	3207	409	1	2798	2	Y	-0-			-0-
10	0	3298	-0-	3298	6505	426	1	2872	2	Y	-0-			-0-
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49			104
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	89
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018														
05	2449 N	2361	-0-	-88	-0-	375	1	1936	2	Y	45			214
06	2370 N	2244	-0-	-126	-0-	50	9	1884	2	Y	-0-			214
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	360	1	1817	2	Y	12	171	1	55
08	0	1849	-0-	1849	1849	459	1	1625	2	Y	-0-			55
09	0	1980	-0-	1980	3829	13	9	1626	2	Y	-0-			55
10	0	2312	-0-	2312	6141	373	1	1939	2	Y	-0-			55
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784														
05	3193 X	2876	-0-	-317	-0-	411	1	2414	2	Y	46	48	1	93
06	2940 X	2703	-0-	-237	-0-	51	9	2377	2	Y	51			144
07	3038 X	2272	-0-	-766	-0-	344	1	1869	2	Y	54	119	1	79
08	2914 X	1851	-0-	-1063	-0-	59	9	1572	2	Y	29	47	1	61
09	0	2319	-0-	2319	-0-	247	1	1996	2	Y	29			90
10	0	2156	-0-	2156	2156	32	9	1832	2	Y	47	47	1	90
						272	1							
						52	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
SLATOR RANCH		WELL #:		1AB	RRCID ->	238136	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10248	- 10606	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	207	1	825	2	Y	6		20
06	3000 N	4296	-0-	1296	1296	1000	1	3274	2	Y	20		40
07	3100 N	6848	-0-	3748	5044	2739	1	4108	2	Y	1	33 1	8
08	0	5471	-0-	5471	10515	730	1	4741	2	Y	-0-		8
09	0	4863	-0-	4863	15378	543	1	4297	2	Y	21		29
10	0	4525	-0-	4525	19903	595	1	3913	2	Y	15	34 1	10

SLATOR RANCH		WELL #:		S 7	RRCID ->	240376	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10972	- 11103
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		W 5	RRCID ->	241076	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10328	- 10700
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	87	1	448	2	Y	-0-	-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	110	1	577	2	Y	-0-	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	116	1	459	2	Y	-0-	-0-
08	0	539	-0-	539	539	65	1	474	2	Y	-0-	-0-
09	0	516	-0-	516	1055	92	1	424	2	Y	-0-	-0-
10	0	532	-0-	532	1587	86	1	446	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	242899	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12254	PERF.10356	- 10470	
05	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	192	1	1069	2	Y	-0-	83	
06	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	176	1	1000	2	Y	-0-	83	
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	249	1	1161	2	Y	-0-	83	
08	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	162	1	1102	2	Y	-0-	83	
09	0	1150	-0-	1150	1150	141	1	983	2	Y	24	107	
10	0	1236	-0-	1236	2386	165	1	1069	2	Y	2	86 1	23

MARTINEZ MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	243740	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10330	- 11214	
05	961 N	848	-0-	-113	-0-	129	1	719	2	Y	-0-	89	
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	128	1	724	2	Y	-0-	89	
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	184	1	858	2	Y	-0-	89	
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	131	1	892	2	Y	-0-	89	
09	0	935	-0-	935	935	114	1	795	2	Y	24	113	
10	0	871	-0-	871	1806	116	1	753	2	Y	2	86 1	29

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356 N	2010	-0-	-346	-0-	289 1	1695 2	Y	24	24 1		22
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	26 9	1862 2	Y	25			47
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	211 1	1584 2	Y	27	60 1		14
08	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	28 9	1705 2	Y	16	24 1		6
09	0	1884	-0-	1884	-0-	291 1	1631 2	Y	14			20
10	0	1902	-0-	1902	1902	30 9	1635 2	Y	23	23 1		20
						268 1						
						18 9						
						238 1						
						15 9						
						242 1						
						25 9						
BARROCITO, B. M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686												
05	14849 X	13661	-0-	-1188	-0-	1958 1	11496 2	Y	188	194 1		298
06	14370 X	12620	-0-	-1750	-0-	207 9	11136 2	Y	201			499
07	14849 X	13569	-0-	-1280	-0-	1263 1	11258 2	Y	219	478 1		240
08	13795 X	6660	-0-	-7135	-0-	221 9	5642 2	Y	119	190 1		169
09	0	2896	-0-	2896	2896	2070 1	2416 2	Y	115			284
10	0	4576	-0-	4576	7472	241 9	3805 2	Y	188	187 1		285
						887 1						
						131 9						
						353 1						
						127 9						
						564 1						
						207 9						
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850												
05	3875 X	3807	-0-	-68	-0-	550 1	3231 2	Y	24	24 1		22
06	3750 X	3536	-0-	-214	-0-	26 9	3151 2	Y	25			47
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	357 1	3620 2	Y	27	60 1		14
08	3875 X	3577	-0-	-298	-0-	28 9	3075 2	Y	16	24 1		6
09	0	3053	-0-	3053	3053	30 9	2651 2	Y	14			20
10	0	3991	-0-	3991	7044	484 1	3454 2	Y	23	23 1		20
						18 9						
						387 1						
						15 9						
						512 1						
						25 9						
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712												
05	2263 N	1401	-0-	-862	-0-	204 1	1197 2	Y	-0-			-0-
06	1830 N	1766	-0-	-64	-0-	180 1	1586 2	Y	-0-			-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	180 1	1512 2	Y	-0-			-0-
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	278 1	2328 2	Y	-0-			-0-
09	0	1877	-0-	1877	1877	366 1	1638 2	Y	-0-			-0-
10	0	1873	-0-	1873	3750	239 1	1631 2	Y	-0-			-0-
						242 1						

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		2697 X	1962	-0-	-735	-0-	262	1	1700	2	Y	-0-					-0-
06		2400 N	1724	-0-	-676	-0-	269	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	357	1	2578	2	Y	-0-					-0-
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	266	1	2204	2	Y	-0-					-0-
09		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	57	1	2917	2	Y	-0-					-0-
10		0	2936	-0-	2936	2936	687	1	2249	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292																	
05		3069 X	2808	-0-	-261	-0-	428	1	2380	2	Y	-0-					-0-
06		2880 X	2525	-0-	-355	-0-	378	1	2147	2	Y	-0-					-0-
07		2976 X	2612	-0-	-364	-0-	462	1	2150	2	Y	-0-					-0-
08		2852 X	2773	-0-	-79	-0-	355	1	2418	2	Y	-0-					-0-
09		0	2358	-0-	2358	2358	295	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10		0	2472	-0-	2472	4830	330	1	2142	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010																	
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	134	1	787	2	Y	-0-					-0-
06		930 N	845	-0-	-85	-0-	86	1	759	2	Y	-0-					-0-
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	120	1	650	2	Y	-0-					-0-
08		930 N	757	-0-	-173	-0-	103	1	654	2	Y	-0-					-0-
09		0	714	-0-	714	714	91	1	623	2	Y	-0-					-0-
10		0	653	-0-	653	1367	84	1	569	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806																	
05		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	1110	1	6518	2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	6681	-0-	3681	3681	681	1	6000	2	Y	-0-					-0-
07		3100 N	5021	-0-	1921	5602	780	1	4241	2	Y	-0-					-0-
08		11097 X	5495	-0-	-5602	-0-	747	1	4748	2	Y	-0-					-0-
09		0	4771	-0-	4771	4771	608	1	4163	2	Y	-0-					-0-
10		0	3464	-0-	3464	8235	447	1	3017	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824																	
05		651 N	500	-0-	-151	-0-	73	1	427	2	Y	-0-					-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	57	1	505	2	Y	-0-					-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	2	Y	-0-					-0-
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	84	1	532	2	Y	-0-					-0-
09		0	562	-0-	562	562	72	1	490	2	Y	-0-					-0-
10		0	552	-0-	552	1114	71	1	481	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922																	
05		2666 X	1205	-0-	-1461	-0-	196	1	1009	2	Y	-0-					-0-
06		2250 X	1185	-0-	-1065	-0-	190	1	995	2	Y	-0-					-0-
07		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	499	1	1976	2	Y	-0-					-0-
08		0	2287	-0-	2287	2287	277	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09		0	1271	-0-	1271	3558	227	1	1044	2	Y	-0-					-0-
10		0	1220	-0-	1220	4778	197	1	1023	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3782 X	2592	-0-	-1190	-0-	369 1	2169 2	Y	49		49
06	3900 X	2396	-0-	-1504	-0-	54 9	2111 2	Y	42		91
07	4030 X	1786	-0-	-2244	-0-	239 1	1509 2	Y	-0-		91
08	4030 X	1406	-0-	-2624	-0-	46 9	1215 2	Y	-0-		91
09	0	1367	-0-	1367	1367	277 1	1158 2	Y	36		127
10	0	1587	-0-	1587	2954	191 1	1381 2	Y	1	128 1	-0-
						169 1					
						40 9					
						205 1					
						1 9					

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886											
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	81 1	527 2	Y	-0-		1
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	99 1	533 2	Y	-0-		1
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	73 1	528 2	Y	-0-		1
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	62 1	516 2	Y	-0-		1
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	13 1	681 2	Y	-0-		1
10	0	591	-0-	591	591	138 1	453 2	Y	-0-		1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642											
05	3441 X	2815	-0-	-626	-0-	410 1	2405 2	Y	-0-		-0-
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	347 1	3063 2	Y	-0-		-0-
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	536 1	2916 2	Y	-0-		-0-
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	468 1	2974 2	Y	-0-		-0-
09	0	3467	-0-	3467	3467	442 1	3025 2	Y	-0-		-0-
10	0	2934	-0-	2934	6401	379 1	2555 2	Y	-0-		-0-

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039											
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	217 1	1403 2	Y	-0-		-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	275 1	1484 2	Y	-0-		-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	164 1	1184 2	Y	-0-		-0-
08	1612 N	1230	-0-	-382	-0-	132 1	1098 2	Y	-0-		-0-
09	0	1178	-0-	1178	1178	22 1	1156 2	Y	-0-		-0-
10	0	1333	-0-	1333	2511	312 1	1021 2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6138 X	4916	-0-	-1222	-0-	798	1	4117	2	Y	1	1	1		8	
06	5940 X	5573	-0-	-367	-0-	895	1	4678	2	Y	-0-				8	
07	6138 X	4912	-0-	-1226	-0-	990	1	3922	2	Y	-0-				8	
08	0	5237	-0-	5237	5237	635	1	4602	2	Y	-0-				8	
09	0	4416	-0-	4416	9653	789	1	3627	2	Y	-0-				8	
10	0	5103	-0-	5103	14756	824	1	4279	2	Y	-0-				8	

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044																
05	22723 X	20087	-0-	-2636	-0-	4536	1	15551	2	Y	-0-				70	
06	21840 X	17259	-0-	-4581	-0-	4406	1	12853	2	Y	-0-				70	
07	22568 X	17401	-0-	-5167	-0-	4567	1	12834	2	Y	-0-				70	
08	0	18736	-0-	18736	18736	5974	1	12762	2	Y	-0-				70	
09	0	16800	-0-	16800	35536	4030	1	12707	2	Y	57				127	
10	0	14525	-0-	14525	50061	3479	1	11046	2	Y	-0-				127	

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100																
05	4247 X	3539	-0-	-708	-0-	473	1	3066	2	Y	-0-				-0-	
06	4110 X	3196	-0-	-914	-0-	499	1	2697	2	Y	-0-				-0-	
07	4123 X	3178	-0-	-945	-0-	386	1	2792	2	Y	-0-				-0-	
08	3534 X	3507	-0-	-27	-0-	377	1	3130	2	Y	-0-				-0-	
09	0	3328	-0-	3328	3328	63	1	3265	2	Y	-0-				-0-	
10	0	2986	-0-	2986	6314	698	1	2288	2	Y	-0-				-0-	

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206																
05	2170 X	2096	-0-	-74	-0-	280	1	1816	2	Y	-0-				-0-	
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	338	1	1827	2	Y	-0-				-0-	
07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	310	1	2239	2	Y	-0-				-0-	
08	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	248	1	2059	2	Y	-0-				-0-	
09	0	2235	-0-	2235	-0-	42	1	2193	2	Y	-0-				-0-	
10	0	2257	-0-	2257	2257	528	1	1729	2	Y	-0-				-0-	

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068																
05	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	1210	1	7835	2	Y	17				43	
06	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	1252	1	6768	2	Y	23				66	
07	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	884	1	6392	2	Y	21				87	
08	6510 X	6502	-0-	-8	-0-	699	1	5803	2	Y	-0-				87	
09	0	7115	-0-	7115	7115	135	1	6970	2	Y	9				96	
10	0	7755	-0-	7755	14870	1804	1	5909	2	Y	38				134	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	71	1	416	2	Y	23	24	1	55
						25	9							
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	52	1	460	2	Y	25			80
						28	9							
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	73	1	398	2	Y	28	60	1	48
						31	9							
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	74	1	472	2	Y	15	24	1	39
						17	9							
09	0	479	-0-	479	479	59	1	405	2	Y	14			53
						15	9							
10	0	498	-0-	498	977	61	1	411	2	Y	24	23	1	54
						26	9							

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282														
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	213	1	1378	2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1066	-0-	-374	-0-	166	1	900	2	Y	-0-			-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	166	1	1203	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1154	-0-	-334	-0-	124	1	1030	2	Y	-0-			-0-
09	0	1196	-0-	1196	1196	23	1	1173	2	Y	-0-			-0-
10	0	1317	-0-	1317	2513	308	1	1009	2	Y	-0-			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585														
05	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	221	1	1295	2	Y	-0-			-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	146	1	1289	2	Y	-0-			-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	236	1	1281	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	183	1	1165	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	177	1	1214	2	Y	-0-			-0-
10	0	1413	-0-	1413	1413	182	1	1231	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100														
05	1612 X	1527	-0-	-85	-0-	245	1	1265	2	Y	15	39	1	12
						17	9							
06	1560 X	1304	-0-	-256	-0-	209	1	1095	2	Y	-0-			12
07	1488 X	1340	-0-	-148	-0-	270	1	1070	2	Y	-0-			12
08	1674 X	1641	-0-	-33	-0-	199	1	1442	2	Y	-0-			12
09	0	1112	-0-	1112	-0-	199	1	913	2	Y	-0-			12
10	0	1234	-0-	1234	1234	199	1	1035	2	Y	-0-			12

SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940														
05	29078 X	22271	-0-	-6807	-0-	2576	1	19439	2	Y	233	344	1	100
						256	9							
06	24510 X	20622	-0-	-3888	-0-	2699	1	17669	2	Y	231	171	1	160
						254	9							
07	25327 X	16740	-0-	-8587	-0-	1083	1	15441	2	Y	196	164	1	192
						216	9							
08	0	19488	-0-	19488	19488	1888	1	17418	2	Y	165	243	1	114
						182	9							
09	0	18000	-0-	18000	37488	1849	1	15886	2	Y	241	164	1	191
						265	9							
10	0	13818	-0-	13818	51306	1384	1	12241	2	Y	175	161	1	205
						193	9							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	12400 X	8242	-0-	-4158	-0-	939	1	7083	2	Y	200	296	1	32
						220	9							
06	10770 X	7670	-0-	-3100	-0-	987	1	6463	2	Y	200	147	1	85
						220	9							
07	10478 X	5055	-0-	-5423	-0-	319	1	4551	2	Y	168	141	1	112
						185	9							
08	0	8208	-0-	8208	8208	788	1	7265	2	Y	141	209	1	44
						155	9							
09	0	8408	-0-	8408	16616	853	1	7326	2	Y	208	141	1	111
						229	9							
10	0	7460	-0-	7460	24076	741	1	6554	2	Y	150	138	1	123
						165	9							

SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10265 - 10442

05	2480 X	1073	-0-	-1407	-0-	174	1	899	2	Y	-0-	2	1	3
06	2340 N	548	-0-	-1792	-0-	88	1	460	2	Y	-0-			3
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	103	1	406	2	Y	-0-			3
08	0	827	-0-	827	827	100	1	727	2	Y	-0-			3
09	0	735	-0-	735	1562	131	1	604	2	Y	-0-			3
10	0	806	-0-	806	2368	130	1	676	2	Y	-0-			3

SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828

05	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	216	1	1633	2	Y	31	45	1	5
						34	9							
06	2220 N	1763	-0-	-457	-0-	229	1	1501	2	Y	30	22	1	13
						33	9							
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	159	1	2270	2	Y	25	21	1	17
						28	9							
08	0	3293	-0-	3293	3293	320	1	2949	2	Y	22	32	1	7
						24	9							
09	0	2405	-0-	2405	5698	247	1	2124	2	Y	31	21	1	17
						34	9							
10	0	1959	-0-	1959	7657	196	1	1738	2	Y	23	21	1	19
						25	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	47	1	783	2	Y	13			94
						14	9							
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	926	2	Y	10			104
						11	9							
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	63	1	969	2	Y	17			121
						19	9							
08	837 N	517	-0-	-320	-0-	32	1	473	2	Y	11			132
						12	9							
09	990 N	622	-0-	-368	-0-	40	1	569	2	Y	12	94	1	50
						13	9							
10	0	957	-0-	957	957	64	1	858	2	Y	32			82
						35	9							

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2)		86464 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
CAMDEN-DRISCOLL RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	179566	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9573 - 9621	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
EXXON - YATES RANCH FEE "D"		WELL #:	11	RRCID ->	162089	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	10150 PERF. 9590 - 9843	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)		86464 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #:	9	RRCID ->	160687	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 9993 - 10000	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24		Y	-0-		-0-
07	24 X	-0-	-0-	-24	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D"		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #:	7	RRCID ->	251149	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11050 PERF. 9875 - 9888	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)		86468 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
DRISCOLL RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	196960	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9478 - 9508	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)		86508 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
RIVERS, "A"		WELL #:	19 F	RRCID ->	232758	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7595 PERF. 6790 - 6796	
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	98 1	1100 3	N	-0-	-0-
06	1110 N	870	-0-	-240	-0-	58 1	812 3	N	-0-	-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	53 1	708 3	N	-0-	-0-
08	1147 N	738	-0-	-409	-0-	53 1	685 3	N	-0-	-0-
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	60 1	762 3	N	-0-	-0-
10	0	1119	-0-	1119	-0-	82 1	1037 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 7		RRCID -> 013603		COMPL. DATE 12/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: P123CT		RRCID -> 055676		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID -> 140927		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022																
KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID -> 158242		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID -> 159716		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 94DF	RRCID ->	160129	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5036 - 5457		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P241	RRCID ->	160484	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6420 - 6452		
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	643 1	5424 2	Y	38	40 1				40
06	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	42 9	5221 2	Y	24	37 1				27
07	4185 X	3638	-0-	-547	-0-	26 9	3105 2	Y	20					47
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	511 1	4856 2	Y	31	31 1				47
09	4050 X	3100	-0-	-950	-0-	22 9	2736 2	Y	8	38 1				17
10	0	6227	-0-	6227	6227	2 4	5509 2	Y	24	16 1				25
						1 4	9 9							
						2 4	26 9							
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 93DF	RRCID ->	160683	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5160 - 6730		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 96DF	RRCID ->	164743	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5238 - 6892		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 95DF	RRCID ->	165450	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	4287 - 5356		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 98DF	RRCID ->	166108	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6771 - 6970		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//	253162										
KING RANCH STRATTON			WELL #: A 99DF			RRCID ->	166495	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5348 - 6554	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON			WELL #: P283			RRCID ->	171577	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7496 - 8884	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON			WELL #: P284			RRCID ->	173850	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7878 - 8840	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON			WELL #: P285			RRCID ->	176901	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7495 - 8782	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON			WELL #: P286			RRCID ->	178533	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7658 - 8837	
05	3100 N	4332	-0-	1232	9875	459	1	3873	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	4348	-0-	1348	11223	408	1	3940	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2647	-0-	-453	10770	374	1	2273	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3954	-0-	854	11624	497	1	3457	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3082	-0-	82	11706	353	1	2729	2	Y	-0-			-0-
10	0	3378	-0-	3378	15084	376	1	3002	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON			WELL #: P288			RRCID ->	214696	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	8202 - 8990	
05	3224 X	2530	-0-	-694	-0-	362	1	1993	2	Y	159	147	1	166
						175	9							
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	455	1	3295	2	Y	168	152	1	182
						185	9							
07	3255 X	968	-0-	-2287	-0-	294	1	615	2	Y	54			236
						59	9							
08	3255 X	1576	-0-	-1679	-0-	185	1	1288	2	Y	90	155	1	171
						4	4							
09	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	664	1	5133	2	Y	149	136	1	184
						6	4							
10	0	3293	-0-	3293	3293	350	1	2796	2	Y	130	169	1	145
						4	4							

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	13	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	13	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	13	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	13	
KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-		-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A933		RRCID -> 281515		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A936		RRCID -> 281562		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A935		RRCID -> 281762		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
LAMAY CORPORATION				484025							
PONDROM, L. G.		WELL #:			RRCID -> 032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		125
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		125
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		125
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		125
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		125
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		125
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019											

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635							
UNION CENTRAL "B"		WELL #:		19	RRCID -> 093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8024 - 8040
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-
09	0	587	-0-	587	587	587	2	N	-0-		-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	277			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
DRYDEN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	2728 N	2262	-0-	-466	-0-	2262	3	N	-0-		-0-
06	2580 N	2346	-0-	-234	-0-	2346	3	N	-0-		-0-
07	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-		-0-
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3	N	-0-		-0-
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3	N	-0-		-0-
10	0	2396	-0-	2396	2396	2396	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.				38							
WELL #:		38		RRCID -> 013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5420 - 6155	
05	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3	N	-0-		-0-
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3	N	-0-		-0-
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3	N	-0-		-0-
08	3627 X	3561	-0-	-66	-0-	3561	3	N	-0-		-0-
09	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3271	3	N	-0-		-0-
10	0	3553	-0-	3553	3553	3553	3	N	-0-		-0-

S. A. J. S. L. B. -B-				1 C							
WELL #:		1 C		RRCID -> 013457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	5605 - 6676	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-		-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
10	0	18	-0-	18	18	18	3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY				2							
WELL #:		2		RRCID -> 013458	COMPL. DATE	09/14/1946	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	5498 - 6635	
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	201	1	2256	3	N	-0-
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	156	1	2162	3	N	-0-
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	165	1	2194	3	N	-0-
08	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	169	1	2171	3	N	-0-
09	2310 N	2271	-0-	-39	-0-	167	1	2104	3	N	-0-
10	0	2218	-0-	2218	2218	162	1	2056	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 34		RRCID -> 013459		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 5390 - 6667		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			-0-
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-			-0-
10	0	774	-0-	774	774	774 3		N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 013463		COMPL. DATE 09/13/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5261 - 6822		
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	33 1	368 3	N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21 1	291 3	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22 1	292 3	N	-0-			-0-
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	24 1	303 3	N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23 1	291 3	N	-0-			-0-
10	0	327	-0-	327	327	24 1	303 3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 1		RRCID -> 013502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7195		PERF. 5515 - 6110		
05	3100 N	1566	-0-	-1534	3106	128 1	1438 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1540	-0-	-1460	1646	103 1	1437 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	1625	-0-	-1475	171	114 1	1511 3	N	-0-			-0-
08	1779 N	1608	-0-	-171	-0-	116 1	1492 3	N	-0-			-0-
09	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	111 1	1394 3	N	-0-			-0-
10	0	1382	-0-	1382	1382	101 1	1281 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 013531		COMPL. DATE 11/24/1955		TOTAL DEPTH 6431		PERF. 3820 - 4080		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5445 - 6085		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 88		RRCID -> 013546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 5099 - 5767		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 33		RRCID -> 013547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5290 - 5920		
05	3100 N	1198	-0-	-1902	16687	1198 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2447	-0-	-553	16134	2447 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2480	-0-	-620	15514	2480 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2448	-0-	-652	14862	2448 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2304	-0-	-696	14166	2304 3		N	-0-			-0-
10	0	2402	-0-	2402	16568	2402 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3100 N	2589	-0-	-511	4012	212 1	2377 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2067	-0-	-933	3079	139 1	1928 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2411	-0-	-689	2390	168 1	2243 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2459	-0-	-641	1749	178 1	2281 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2246	-0-	-754	995	165 1	2081 3	N	-0-			-0-
10	0	2195	-0-	2195	3190	160 1	2035 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503		
05	1922 N	943	-0-	-979	-0-	77 1	866 3	N	-0-			-0-
06	1650 N	106	-0-	-1544	-0-	7 1	99 3	N	-0-			-0-
07	868 N	607	-0-	-261	-0-	42 1	565 3	N	-0-			-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	121 1	1552 3	N	-0-			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23 1	289 3	N	-0-			-0-
10	0	613	-0-	613	613	45 1	568 3	N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392		
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		N	-0-			-0-
06	2040 N	1896	-0-	-144	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		N	-0-			-0-
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-			-0-
10	0	2241	-0-	2241	2241	2241 3		N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE 06/25/1965		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		N	-0-			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
10	0	589	-0-	589	589	589 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796		
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	187 1	2093 3	N	-0-			-0-
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	136 1	1888 3	N	-0-			-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	144 1	1916 3	N	-0-			-0-
08	2294 N	2094	-0-	-200	-0-	151 1	1943 3	N	-0-			-0-
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	150 1	1886 3	N	-0-			-0-
10	0	1889	-0-	1889	1889	138 1	1751 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476		
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	187 1	2099 3	N	-0-			-0-
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	143 1	1981 3	N	-0-			-0-
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	155 1	2068 3	N	-0-			-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	161 1	2063 3	N	-0-			-0-
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	158 1	1985 3	N	-0-			-0-
10	0	1328	-0-	1328	1328	97 1	1231 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		N/A		TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A		
05	3100 N	7100	-0-	4000	449991	582 1	6518 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	6585	-0-	3585	453576	442 1	6143 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	6992	-0-	3892	457468	489 1	6503 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	5990	-0-	2890	460358	433 1	5557 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	6054	-0-	3054	463412	445 1	5609 3	N	-0-			-0-
10	0	4830	-0-	4830	468242	353 1	4477 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035																			
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #:		3 T	RRCID ->	055066	COMPL. DATE	04/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE								
05	93 N	49	-0-	-44	-0-		4	1	45	3	N	-0-			-0-								
06	90 N	64	-0-	-26	-0-		5	1	59	3	N	-0-			-0-								
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-		5	1	63	3	N	-0-			-0-								
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-		6	1	70	3	N	-0-			-0-								
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-		6	1	67	3	N	-0-			-0-								
10	0	88	-0-	88	88		7	1	81	3	N	-0-			-0-								
WARDNER, G.P.													WELL #:	89	RRCID ->	058853	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5662 -	5802
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-		24	1	268	3	N	-0-			-0-								
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-		18	1	252	3	N	-0-			-0-								
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-		20	1	266	3	N	-0-			-0-								
08	279 N	269	-0-	-10	-0-		19	1	250	3	N	-0-			-0-								
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-		20	1	250	3	N	-0-			-0-								
10	0	227	-0-	227	227		17	1	210	3	N	-0-			-0-								
WARDNER, G.P.													WELL #:	121	RRCID ->	064011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	4575 -	6090
05	3100 N	2635	-0-	-465	153186		216	1	2419	3	N	-0-			-0-								
06	3000 N	2260	-0-	-740	152446		152	1	2108	3	N	-0-			-0-								
07	3100 N	2244	-0-	-856	151590		157	1	2087	3	N	-0-			-0-								
08	3100 N	2250	-0-	-850	150740		163	1	2087	3	N	-0-			-0-								
09	3000 N	2139	-0-	-861	149879		157	1	1982	3	N	-0-			-0-								
10	0	2214	-0-	2214	152093		162	1	2052	3	N	-0-			-0-								
WARDNER, G.P.													WELL #:	122	RRCID ->	065040	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5104 -	5634
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
WARDNER, G.P.													WELL #:	79	RRCID ->	068869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6375 -	6585
05	393 X	393	-0-	-0-	-0-		393	3			N	-0-			-0-								
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	3			N	-0-			-0-								
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878	3			N	-0-			-0-								
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1485	3			N	-0-			-0-								
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-		910	3			N	-0-			-0-								
10	0	1087	-0-	1087	1087		1087	3			N	-0-			-0-								
CAGE, W.T. "A"													WELL #:	2	RRCID ->	081836	COMPL. DATE	04/07/1979	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	6154 -	6162
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	3			N	-0-			-0-								
06	870 N	836	-0-	-34	-0-		836	3			N	-0-			-0-								
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-		908	3			N	-0-			-0-								
08	961 N	893	-0-	-68	-0-		893	3			N	-0-			-0-								
09	840 N	834	-0-	-6	-0-		834	3			N	-0-			-0-								
10	0	821	-0-	821	821		821	3			N	-0-			-0-								
WARDNER, G.P.													WELL #:	37	RRCID ->	081930	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5537 -	5566
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3			N	-0-			-0-								
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3			N	-0-			-0-								
07	93 N	83	-0-	-10	-0-		83	3			N	-0-			-0-								
08	93 N	51	-0-	-42	-0-		51	3			N	-0-			-0-								
09	90 N	40	-0-	-50	-0-		40	3			N	-0-			-0-								
10	0	52	-0-	52	52		52	3			N	-0-			-0-								

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979			TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-		-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-		-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-		-0-
10	0	927	-0-	927	927	927 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034		
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-		-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-		-0-
10	0	19	-0-	19	19	1 1	18 3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578		
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	28 1	318 3	N	-0-		-0-
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	24 1	333 3	N	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25 1	340 3	N	-0-		-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26 1	329 3	N	-0-		-0-
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	25 1	319 3	N	-0-		-0-
10	0	367	-0-	367	367	27 1	340 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214		
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	44 1	492 3	N	-0-		-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23 1	323 3	N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24 1	319 3	N	-0-		-0-
08	434 N	339	-0-	-95	-0-	25 1	314 3	N	-0-		-0-
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	23 1	293 3	N	-0-		-0-
10	0	289	-0-	289	289	21 1	268 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981			TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508		
05	26 X	17	-0-	-9	-0-	17 3		N	-0-		-0-
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		-0-
10	0	31	-0-	31	31	31 3		N	-0-		-0-

JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192		
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-		-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
10	0	168	-0-	168	168	168 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618								
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-						-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-						-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-						-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-						-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-						-0-
10	0	240	-0-	240	240	240	3		N	-0-						-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636								
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	26	1	291	3	N	-0-					-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	N	-0-					-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	N	-0-					-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	24	1	298	3	N	-0-					-0-
10	0	299	-0-	299	299	22	1	277	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684								
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	72	1	809	3	N	-0-					-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	766	3	N	-0-					-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	58	1	779	3	N	-0-					-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	N	-0-					-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	744	3	N	-0-					-0-
10	0	749	-0-	749	749	55	1	694	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192								
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-						-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-						-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-						-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-						-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-						-0-
10	0	88	-0-	88	88	88	3		N	-0-						-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656								
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	0	27	-0-	27	27	2	1	25	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559								
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-						-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-						-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-						-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-						-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-						-0-
10	0	58	-0-	58	58	58	3		N	-0-						-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	1390	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1261	-0-	1261	1261	1261	3	N	-0-	-0-	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596			
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358 3	N	-0-	-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346 3	N	-0-	-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358 3	N	-0-	-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358 3	N	-0-	-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332 3	N	-0-	-0-
10	0	330	-0-	330	330	22	1	308 3	N	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390			
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-	-0-	-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	-0-	-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	-0-	-0-
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	3	N	-0-	-0-	-0-
09	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	780	-0-	780	780	780	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227			
05	6 X	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-	-0-	-0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998			
05	558 N	60	-0-	-498	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	1225	-0-	1225	1225	1225	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100			
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	114	1	1272 3	N	-0-	-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	90	1	1250 3	N	-0-	-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	97	1	1288 3	N	-0-	-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	100	1	1285 3	N	-0-	-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	95	1	1192 3	N	-0-	-0-
10	0	1191	-0-	1191	1191	87	1	1104 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SELLERS, W.S. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	125933	COMPL. DATE	10/16/1987	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	6244 - 6275
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-		-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-		1	3	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3	N	-0-		-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-		-0-
10	0	4	-0-	4	4		4	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		32	RRCID ->	126238	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	5033 - 5462
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		172	RRCID ->	126505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	6700 - 6936
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-		16	1	180	3	N	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	3	N	-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-		1	1	6	3	N	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-		14	1	176	3	N	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-		18	1	229	3	N	-0-
10	0	217	-0-	217	217		16	1	201	3	N	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		24 F	RRCID ->	126739	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5516 - 6120
05	124 N	56	-0-	-68	-0-		56	3		N	-0-	-0-
06	120 N	69	-0-	-51	-0-		69	3		N	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	3		N	-0-	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3		N	-0-	-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3		N	-0-	-0-
10	0	98	-0-	98	98		98	3		N	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	126741	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5280 - 5574
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	3		N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	3		N	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	3		N	-0-	-0-
08	279 N	161	-0-	-118	-0-		161	3		N	-0-	-0-
09	270 N	154	-0-	-116	-0-		154	3		N	-0-	-0-
10	0	190	-0-	190	190		190	3		N	-0-	-0-

WOFFORD, BUSH -B-		WELL #:		3	RRCID ->	126829	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5658 - 6941
05	3100 N	3299	-0-	199	199		3299	3		N	-0-	-0-
06	3000 N	2864	-0-	-136	63		2864	3		N	-0-	-0-
07	3042 N	2979	-0-	-63	-0-		2979	3		N	-0-	-0-
08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-		3033	3		N	-0-	-0-
09	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-		2926	3		N	-0-	-0-
10	0	2743	-0-	2743	2743		2743	3		N	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		12	RRCID ->	127037	COMPL. DATE	11/09/1994	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	5704 - 6152
05	124 N	88	-0-	-36	-0-		88	3		N	-0-	-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-		82	3		N	-0-	-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-		63	3		N	-0-	-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-		33	3		N	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3		N	-0-	-0-
10	0	110	-0-	110	110		110	3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	193 X	86	-0-	-107	-0-	86 3	N	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
09	120 X	71	-0-	-49	-0-	71 3	N	-0-		-0-
10	0	272	-0-	272	272	272 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501		
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	110 1	1232 3	N	-0-	-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	89 1	1230 3	N	-0-	-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	102 1	1360 3	N	-0-	-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	111 1	1429 3	N	-0-	-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	118 1	1480 3	N	-0-	-0-
10	0	1370	-0-	1370	1370	100 1	1270 3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823		
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	48 1	595 3	N	-0-	-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	54 1	653 3	N	-0-	-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	55 1	675 3	N	-0-	-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	54 1	673 3	N	-0-	-0-
09	720 N	546	-0-	-174	-0-	42 1	504 3	N	-0-	-0-
10	0	475	-0-	475	475	37 1	438 3	N	-0-	-0-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955		
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-	-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	378 3		N	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-	-0-
08	465 N	385	-0-	-80	-0-	385 3		N	-0-	-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-	-0-
10	0	377	-0-	377	377	377 3		N	-0-	-0-

MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995		
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-	-0-
10	0	50	-0-	50	50	50 3		N	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154		
05	403 N	43	-0-	-360	-0-	43 3		N	-0-	-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3		N	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-	-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-	-0-
10	0	258	-0-	258	258	258 3		N	-0-	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882		
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-
10	0	28	-0-	28	28	2 1	26 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
JONES, MRS. EVA M.		WELL #:		5	RRCID ->	128385	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6776 - 7116
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 3			N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		194	RRCID ->	128571	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5582 - 6120
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30 1	331 3	N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18 1	251 3	N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21 1	275 3	N	-0-			-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	25 1	317 3	N	-0-			-0-
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30 1	379 3	N	-0-			-0-
10	0	573	-0-	573	573	42 1	531 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		188	RRCID ->	128756	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4644 - 4937
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38 1	429 3	N	-0-			-0-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	25 1	341 3	N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27 1	353 3	N	-0-			-0-
08	465 N	374	-0-	-91	-0-	27 1	347 3	N	-0-			-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27 1	343 3	N	-0-			-0-
10	0	385	-0-	385	385	28 1	357 3	N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART		WELL #:		5	RRCID ->	128873	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6921
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
08	744 N	581	-0-	-163	-0-	581 3		N	-0-			-0-
09	720 N	575	-0-	-145	-0-	575 3		N	-0-			-0-
10	0	558	-0-	558	558	558 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		201	RRCID ->	129022	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6345 - 6716
05	DELQ PR	44	-0-	44	624	44 3		N	-0-			-0-
06	739 X	115	-0-	-624	-0-	115 3		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	45 3		N	-0-			-0-
10	0	59	-0-	59	59	59 3		N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		20	RRCID ->	129387	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6550 - 7078
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		186	RRCID ->	129543	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	6972 - 7059
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
ELLIFF, J.S. ET AL																			
WELL #: 27 F RRCID -> 129955												COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 6002 - 6916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE				
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351 3				N	-0-				-0-			
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 3				N	-0-				-0-			
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332 3				N	-0-				-0-			
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353 3				N	-0-				-0-			
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	-0-	327 3				N	-0-				-0-			
10	0	330	-0-	330	-0-	-0-	330 3				N	-0-				-0-			

ELLIFF, J.S. ET AL												WELL #: 32 D RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6068 - 6928	
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211 3				N	-0-				-0-			
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168 3				N	-0-				-0-			
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182 3				N	-0-				-0-			
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179 3				N	-0-				-0-			
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 3				N	-0-				-0-			
10	0	162	-0-	162	-0-	-0-	162 3				N	-0-				-0-			

WARDNER, G.P.												WELL #: 204 RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6897 - 6907	
05	77 X	61	-0-	-16	-0-	-0-	61 3				N	-0-				-0-			
06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 3				N	-0-				-0-			
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 3				N	-0-				-0-			
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26 3				N	-0-				-0-			
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58 3				N	-0-				-0-			
10	0	25	-0-	25	-0-	-0-	25 3				N	-0-				-0-			

WARDNER, G.P.												WELL #: 192 RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5444 - 5456	
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	390 3			N	-0-				-0-			
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	300 3			N	-0-				-0-			
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	283 3			N	-0-				-0-			
08	434 N	262	-0-	-172	-0-	-0-	19 1	243 3			N	-0-				-0-			
09	330 N	207	-0-	-123	-0-	-0-	15 1	192 3			N	-0-				-0-			
10	0	251	-0-	251	-0-	-0-	18 1	233 3			N	-0-				-0-			

WARDNER, G.P.												WELL #: 185 F RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6195 - 6818	
05	22 X	12	-0-	-10	-0-	-0-	12 3				N	-0-				-0-			
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 3				N	-0-				-0-			
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 3				N	-0-				-0-			
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113 3				N	-0-				-0-			
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131 3				N	-0-				-0-			
10	0	109	-0-	109	-0-	-0-	109 3				N	-0-				-0-			

GRUENE, O.A.												WELL #: 18 RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5467 - 7276	
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	-0-	147 3				N	-0-				-0-			
06	210 N	103	-0-	-107	-0-	-0-	103 3				N	-0-				-0-			
07	124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	51 3				N	-0-				-0-			
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	-0-	33 3				N	-0-				-0-			
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238 3				N	-0-				-0-			
10	0	234	-0-	234	-0-	-0-	234 3				N	-0-				-0-			

WARDNER, G.P.												WELL #: 176 RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 5355 - 6610	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 3				N	-0-				-0-			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-				-0-			
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2 3				N	-0-				-0-			
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2 3				N	-0-				-0-			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-				-0-			
10	0	91	-0-	91	-0-	-0-	91 3				N	-0-				-0-			

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 205		RRCID -> 130698		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-	-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-	-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658				
05	345 X	162	-0-	-183	-0-	162	3			N	-0-	-0-
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-	-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-	-0-
10	0	314	-0-	314	314	314	3			N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404				
05	3100 N	1739	-0-	-1361	53687	143	1	1596	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	1440	-0-	-1560	52127	97	1	1343	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	1437	-0-	-1663	50464	100	1	1337	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	1423	-0-	-1677	48787	103	1	1320	3	N	-0-	-0-
09	3000 N	1373	-0-	-1627	47160	101	1	1272	3	N	-0-	-0-
10	0	1353	-0-	1353	48513	99	1	1254	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 25 F		RRCID -> 130771		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562				
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-
10	0	84	-0-	84	84	84	3			N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID -> 130780		COMPL. DATE 04/03/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175				
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-	-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-	-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-	-0-
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-	-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-	-0-
10	0	1038	-0-	1038	1038	1038	3			N	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		8	RRCID ->	131808	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6111 - 6738
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ELLIFF, J.S.				WELL #:	28	RRCID ->	131809	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6074 - 6939
05	341 N	193	-0-	-148	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
10	0	351	-0-	351	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-

RIVERS -A-				WELL #:	18 F	RRCID ->	131939	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5504 - 5786
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.				WELL #:	8	RRCID ->	131989	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	7555	PERF. 5319 - 6283
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.				WELL #:	10	RRCID ->	133008	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	8049	PERF. 5270 - 5370
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-
10	0	21	-0-	21	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #:	F 10	RRCID ->	133018	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	5831	PERF. 5640 - 5668
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-		-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-		-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-		-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
10	0	1189	-0-	1189	-0-	-0-	1189	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #:	F 6 T	RRCID ->	133020	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	5899	PERF. 5642 - 5700
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
10	0	422	-0-	422	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #:		F 2	RRCID ->	133138	COMPL. DATE	12/17/1989	TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5454 - 5490
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		30			N	-0-		-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		4	RRCID ->	133146	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5466 - 5690
05	3100 N	4247	-0-	1147		46296	348 1	3899 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3244	-0-	244		46540	218 1	3026 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	3636	-0-	536		47076	254 1	3382 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	3669	-0-	569		47645	265 1	3404 3	N	-0-		-0-
09	3000 N	3723	-0-	723		48368	274 1	3449 3	N	-0-		-0-
10	0	3759	-0-	3759		52127	275 1	3484 3	N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #:		19 D	RRCID ->	133359	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	5283 - 5627
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #:		20 D	RRCID ->	133517	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	7379	PERF.	5638 - 5770
05	1320 N	1320	-0-	-0-		-0-	108 1	1212 3	N	-0-		-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-		-0-	85 1	1177 3	N	-0-		-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-		-0-	89 1	1188 3	N	-0-		-0-
08	1271 N	1249	-0-	-22		-0-	90 1	1159 3	N	-0-		-0-
09	1230 N	1181	-0-	-49		-0-	87 1	1094 3	N	-0-		-0-
10	0	1171	-0-	1171		-0-	86 1	1085 3	N	-0-		-0-

S.A.J.S.L.B.		WELL #:		3	RRCID ->	133643	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5230 - 5888
05	582 N	582	-0-	-0-		-0-	582 3		N	-0-		-0-
06	440 N	440	-0-	-0-		-0-	440 3		N	-0-		-0-
07	523 N	523	-0-	-0-		-0-	523 3		N	-0-		-0-
08	576 N	576	-0-	-0-		-0-	576 3		N	-0-		-0-
09	468 N	468	-0-	-0-		-0-	468 3		N	-0-		-0-
10	0	507	-0-	507		-0-	507 3		N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		12	RRCID ->	133660	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5278 - 5286
05	83 N	83	-0-	-0-		-0-	83 3		N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-		-0-	66 3		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-		-0-	66 3		N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-		-0-	63 3		N	-0-		-0-
09	58 N	58	-0-	-0-		-0-	58 3		N	-0-		-0-
10	0	72	-0-	72		-0-	72 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		197	RRCID ->	133704	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6364 - 7342
05	10 X	10	-0-	-0-		-0-	10 3		N	-0-		-0-
06	4 X	4	-0-	-0-		-0-	4 3		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-		-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	10 N	2	-0-	-8		-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	4 N	2	-0-	-2		-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3		-0-	3 3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																
WARDNER, G.P.																
WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL																
WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO.																
WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466																
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	80	1	901	3	N	-0-					-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	51	1	709	3	N	-0-					-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	3	N	-0-					-0-
08	992 N	799	-0-	-193	-0-	58	1	741	3	N	-0-					-0-
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	57	1	711	3	N	-0-					-0-
10	0	832	-0-	832	832	61	1	771	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B"																
WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064																
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B"																
WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159																
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	107	1	1322	3	N	-0-					-0-
06	1170 N	970	-0-	-200	-0-	74	1	896	3	N	-0-					-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	103	1	1289	3	N	-0-					-0-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	99	1	1176	3	N	-0-					-0-
10	0	1251	-0-	1251	1251	97	1	1154	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO.																
WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533																
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	763	3	N	-0-					-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	3	N	-0-					-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	735	3	N	-0-					-0-
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	59	1	763	3	N	-0-					-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	60	1	750	3	N	-0-					-0-
10	0	874	-0-	874	874	64	1	810	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B.																
WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932																
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
10	0	219	-0-	219	219	16	1	203	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		11	RRCID ->	135136	COMPL. DATE	05/16/1992	TOTAL DEPTH	6744	PERF.	5510 - 5990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	56 1	632 3		N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	39 1	537 3		N	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	38 1	501 3		N	-0-			-0-
08	682 N	531	-0-	-151	-0-	38 1	493 3		N	-0-			-0-
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	48 1	609 3		N	-0-			-0-
10	0	550	-0-	550	550	40 1	510 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		179	RRCID ->	135138	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5222 - 6434	
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-			-0-
06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-			-0-
09	360 N	241	-0-	-119	-0-	241 3			N	-0-			-0-
10	0	341	-0-	341	341	341 3			N	-0-			-0-

RIVERS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	135219	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	5630 - 5788	
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3		N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3		N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	5 1	70 3		N	-0-			-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	5 1	57 3		N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	39	3 1	36 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 F	RRCID ->	136694	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6910 - 6928	
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-			-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3			N	-0-			-0-
07	248 N	65	-0-	-183	-0-	65 3			N	-0-			-0-
08	341 N	46	-0-	-295	-0-	46 3			N	-0-			-0-
09	330 N	43	-0-	-287	-0-	43 3			N	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	42	42 3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		215	RRCID ->	136773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	5546 - 6476	
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	44 1	488 3		N	-0-			-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	33 1	456 3		N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	33 1	444 3		N	-0-			-0-
08	527 N	461	-0-	-66	-0-	33 1	428 3		N	-0-			-0-
09	480 N	442	-0-	-38	-0-	33 1	409 3		N	-0-			-0-
10	0	443	-0-	443	443	32 1	411 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		213	RRCID ->	136827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5440 - 6538	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3		N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3		N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	33	2 1	31 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		23	RRCID ->	137375	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	5176 - 6888	
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3			N	-0-			-0-
06	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1679 3			N	-0-			-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3			N	-0-			-0-
08	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1880 3			N	-0-			-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3			N	-0-			-0-
10	0	1854	-0-	1854	1854	1854 3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	244 1	2734 3	N	-0-	-0-	
06	2820 X	2803	-0-	-17	-0-	188 1	2615 3	N	-0-	-0-	
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	201 1	2671 3	N	-0-	-0-	
08	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	207 1	2651 3	N	-0-	-0-	
09	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	202 1	2542 3	N	-0-	-0-	
10	0	2673	-0-	2673	2673	195 1	2478 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752		
05	3100 N	3147	-0-	47	71850	258 1	2889 3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	2694	-0-	-306	71544	181 1	2513 3	N	-0-	-0-	
07	3100 N	2755	-0-	-345	71199	192 1	2563 3	N	-0-	-0-	
08	3100 N	2749	-0-	-351	70848	199 1	2550 3	N	-0-	-0-	
09	3000 N	2677	-0-	-323	70525	197 1	2480 3	N	-0-	-0-	
10	0	2778	-0-	2778	73303	203 1	2575 3	N	-0-	-0-	

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995			TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982		
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-	
10	0	29	-0-	29	29	29 3		N	-0-	-0-	

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991			TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186		
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	81 1	909 3	N	-0-	-0-	
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	56 1	776 3	N	-0-	-0-	
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	58 1	773 3	N	-0-	-0-	
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	59 1	764 3	N	-0-	-0-	
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	59 1	741 3	N	-0-	-0-	
10	0	869	-0-	869	869	63 1	806 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770		
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-	
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-	-0-	
10	0	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812		
05	172062 X	1172	-0-	-170890	-0-	1172 3		N	-0-	-0-	
06	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-	-0-	
07	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		N	-0-	-0-	
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3		N	-0-	-0-	
09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 3		N	-0-	-0-	
10	0	2734	-0-	2734	2734	2734 3		N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-			-0-
10	0	92	-0-	92	92	7	1	85	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291					
05	700 X	466	-0-	-234	-0-	466	3			N	-0-			-0-
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			-0-
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
10	0	456	-0-	456	456	456	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 233		RRCID -> 148913		COMPL. DATE 06/24/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692					
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
10	0	909	-0-	909	909	909	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494					
05	19 X	18	-0-	-1	-0-	18	3			N	-0-			-0-
06	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10	0	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997			TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575					
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	88	1	991	3	N	-0-			-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	3	N	-0-			-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	68	1	902	3	N	-0-			-0-
08	1023 N	951	-0-	-72	-0-	69	1	882	3	N	-0-			-0-
09	960 N	899	-0-	-61	-0-	66	1	833	3	N	-0-			-0-
10	0	585	-0-	585	585	43	1	542	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-			-0-
10	0	223	-0-	223	-0-	223 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896				
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	154 3	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	154	-0-	154	154	11 1	143 3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	159	-0-	159	313	11 1	148 3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	148	-0-	148	461	11 1	137 3	N	-0-			-0-
10	0	153	-0-	153	614	11 1	142 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609				
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3		N	-0-			-0-
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	598 3		N	-0-			-0-
10	0	592	-0-	592	-0-	592 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458				
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-			-0-
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	15	1 1	14 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226				
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10	0	269	-0-	269	269	269 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208				
05	3100 N	4224	-0-	1124	82377	346 1	3878 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3785	-0-	785	83162	254 1	3531 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2953	-0-	-147	83015	206 1	2747 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2605	-0-	-495	82520	188 1	2417 3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2417	-0-	-583	81937	178 1	2239 3	N	-0-			-0-
10	0	1699	-0-	1699	83636	124 1	1575 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784				
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	16 1	174 3	N	-0-			-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	12 1	168 3	N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	208 3	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21 1	265 3	N	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 3	N	-0-			-0-
10	0	264	-0-	264	264	19 1	245 3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	N	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	14	1	176	3	N	-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	12	1	155	3	N	-0-
10	0	167	-0-	167	167	12	1	155	3	N	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812		
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	N	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-
10	0	80	-0-	80	80	6	1	74	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780		
05	961 N	774	-0-	-187	-0-	63	1	711	3	N	-0-
06	930 N	597	-0-	-333	-0-	40	1	557	3	N	-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	3	N	-0-
08	775 N	651	-0-	-124	-0-	47	1	604	3	N	-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	597	3	N	-0-
10	0	685	-0-	685	685	50	1	635	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370		
05	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-
06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-
08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-
09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-
10	0	2571	-0-	2571	2571	2571	3			N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006		
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-
10	0	7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742		
05	2309 X	1279	-0-	-1030	-0-	1279	3			N	-0-
06	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-
09	2340 N	2105	-0-	-235	-0-	2105	3			N	-0-
10	0	2194	-0-	2194	2194	2194	3			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281					
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-			-0-
08	155 N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
09	150 N	67	-0-	-83	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90	-0-	7	1	83	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317					
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	117	1	1310	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	79	1	1099	3	N	-0-			-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	3	N	-0-			-0-
08	1426 N	1076	-0-	-350	-0-	78	1	998	3	N	-0-			-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562					
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87	-0-	6	1	81	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144					
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-			-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	3	N	-0-			-0-
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	141	1	1817	3	N	-0-			-0-
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	149	1	1875	3	N	-0-			-0-
10	0	907	-0-	907	-0-	66	1	841	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370					
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-			-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-			-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	12	1	155	3	N	-0-			-0-
10	0	184	-0-	184	-0-	13	1	171	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284					
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
10	0	73	-0-	73	-0-	5	1	68	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162								
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846								
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	0	25	-0-	25	-0-	25	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676								
05	14B2 EXT	269	-0-	269	1782	269	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	188	-0-	188	1970	188	3			N	-0-					-0-
07	2140 X	170	-0-	-1970	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	0	159	-0-	159	159	159	3			N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098								
05	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	180 N	66	-0-	-114	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	0	107	-0-	107	107	107	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632								
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	N	-0-					-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	N	-0-					-0-
08	341 N	278	-0-	-63	-0-	20	1	258	3	N	-0-					-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	N	-0-					-0-
10	0	248	-0-	248	248	18	1	230	3	N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878								
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	77	1	863	3	N	-0-					-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	742	3	N	-0-					-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	N	-0-					-0-
08	775 N	538	-0-	-237	-0-	39	1	499	3	N	-0-					-0-
09	750 N	558	-0-	-192	-0-	41	1	517	3	N	-0-					-0-
10	0	615	-0-	615	615	45	1	570	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166								
05	14B2 EXT	278	-0-	278	-0-	425	278 3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	340	-0-	340	-0-	765	340 3			N	-0-					-0-
07	1146 X	381	-0-	-765	-0-	381	381 3			N	-0-					-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	378 3			N	-0-					-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	339 3			N	-0-					-0-
10	0	352	-0-	352	-0-	352	352 3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206								
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	42	476 3	1	476 3	N	-0-					-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	302 3	1	302 3	N	-0-					-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	287 3	1	287 3	N	-0-					-0-
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	22	281 3	1	281 3	N	-0-					-0-
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	22	274 3	1	274 3	N	-0-					-0-
*10	310 N	268	-0-	-42	-0-	20	248 3	1	248 3	N	-0-					-0-

U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258								
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	56	631 3	1	631 3	N	-0-					-0-
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	44	613 3	1	613 3	N	-0-					-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	619 3	1	619 3	N	-0-					-0-
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	49	628 3	1	628 3	N	-0-					-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	51	643 3	1	643 3	N	-0-					-0-
10	0	667	-0-	667	-0-	49	618 3	1	618 3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164								
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140		3		N	-0-					-0-
06	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1417		3		N	-0-					-0-
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543		3		N	-0-					-0-
08	1705 N	1219	-0-	-486	-0-	1219		3		N	-0-					-0-
09	1410 N	1140	-0-	-270	-0-	1140		3		N	-0-					-0-
10	0	1084	-0-	1084	-0-	1084		3		N	-0-					-0-

KEESE		WELL #: 1		RRCID -> 181646		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968								
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285		3		N	-0-					-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227		3		N	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192		3		N	-0-					-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124		3		N	-0-					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211		3		N	-0-					-0-
10	0	119	-0-	119	-0-	119		3		N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332								
05	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	55	22 3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	78	23 3			N	-0-					-0-
07	106 X	28	-0-	-78	-0-	28	28 3			N	-0-					-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	36 3			N	-0-					-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	52 3			N	-0-					-0-
10	0	107	-0-	107	-0-	107	107 3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182793		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
10	0	138	-0-	138	138	138 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 310		RRCID -> 183144		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592		
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	146 1	1634 3	N	-0-	-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	112 1	1555 3	N	-0-	-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	121 1	1614 3	N	-0-	-0-
08	1767 N	1215	-0-	-552	-0-	88 1	1127 3	N	-0-	-0-
09	1680 N	714	-0-	-966	-0-	52 1	662 3	N	-0-	-0-
10	0	703	-0-	703	703	51 1	652 3	N	-0-	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 16		RRCID -> 183464		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550		
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-	-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-	-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3		N	-0-	-0-
10	0	108	-0-	108	108	108 3		N	-0-	-0-

CAGE		WELL #: C 2		RRCID -> 183850		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830		
05	3100 N	2199	-0-	-901	37097	2199 3		N	-0-	-0-
06	3000 N	1411	-0-	-1589	35508	1411 3		N	-0-	-0-
07	3100 N	2436	-0-	-664	34844	2436 3		N	-0-	-0-
08	3100 N	2403	-0-	-697	34147	2403 3		N	-0-	-0-
09	3000 N	2094	-0-	-906	33241	2094 3		N	-0-	-0-
10	0	2170	-0-	2170	35411	2170 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 251		RRCID -> 189546		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308		
05	589 N	372	-0-	-217	-0-	372 3		N	-0-	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-	-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-
10	0	659	-0-	659	659	659 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620		
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19 1	214 3	N	-0-	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 3	N	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 3	N	-0-	-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	12 1	155 3	N	-0-	-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	11 1	145 3	N	-0-	-0-
10	0	158	-0-	158	158	12 1	146 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 202 D		RRCID -> 194240		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
WARDNER, G. P.		WELL #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE		N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100 N	2552	-0-	-548	14257	209 1	2343 3	N	-0-
06	3000 N	2245	-0-	-755	13502	151 1	2094 3	N	-0-
07	3100 N	2266	-0-	-834	12668	158 1	2108 3	N	-0-
08	3100 N	2278	-0-	-822	11846	165 1	2113 3	N	-0-
09	3000 N	2241	-0-	-759	11087	165 1	2076 3	N	-0-
10	0	2160	-0-	2160	13247	158 1	2002 3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014	
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	149 1	1673 3	N	-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	111 1	1545 3	N	-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	119 1	1590 3	N	-0-
08	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	131 1	1685 3	N	-0-
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	127 1	1606 3	N	-0-
10	0	1596	-0-	1596	1596	117 1	1479 3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551	
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	71 1	797 3	N	-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	53 1	737 3	N	-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	55 1	726 3	N	-0-
08	868 N	752	-0-	-116	-0-	54 1	698 3	N	-0-
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	54 1	685 3	N	-0-
10	0	726	-0-	726	726	53 1	673 3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552	
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	285 1	3194 3	N	-0-
06	3330 X	3234	-0-	-96	-0-	217 1	3017 3	N	-0-
07	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	229 1	3043 3	N	-0-
08	3472 X	3285	-0-	-187	-0-	237 1	3048 3	N	-0-
09	3360 X	3157	-0-	-203	-0-	232 1	2925 3	N	-0-
10	0	3069	-0-	3069	3069	224 1	2845 3	N	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230	
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 1	230 3	N	-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	13 1	181 3	N	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 3	N	-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	13 1	169 3	N	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	208 3	N	-0-
10	0	215	-0-	215	215	16 1	199 3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515	
05	3100 N	2802	-0-	-298	33327	230 1	2572 3	N	-0-
06	3000 N	2453	-0-	-547	32780	165 1	2288 3	N	-0-
07	3100 N	2537	-0-	-563	32217	177 1	2360 3	N	-0-
08	3100 N	2598	-0-	-502	31715	188 1	2410 3	N	-0-
09	3000 N	2564	-0-	-436	31279	189 1	2375 3	N	-0-
10	0	2435	-0-	2435	33714	178 1	2257 3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552	
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	95 1	1070 3	N	-0-
06	1020 N	962	-0-	-58	-0-	65 1	897 3	N	-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	69 1	922 3	N	-0-
08	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	74 1	949 3	N	-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	72 1	904 3	N	-0-
10	0	988	-0-	988	988	72 1	916 3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-		-0-				-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 3	Y	-0-		-0-				-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-		-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	-0-		-0-				-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 3	Y	-0-		-0-				-0-
10	0	41	-0-	41	41	3 1	38 3	Y	-0-		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618						
05	3100 N	2692	-0-	-408	19767	221 1	2471 3	N	-0-		-0-				-0-
06	3000 N	2447	-0-	-553	19214	164 1	2283 3	N	-0-		-0-				-0-
07	3100 N	2490	-0-	-610	18604	174 1	2316 3	N	-0-		-0-				-0-
08	3100 N	2547	-0-	-553	18051	184 1	2363 3	N	-0-		-0-				-0-
09	3000 N	2529	-0-	-471	17580	186 1	2343 3	N	-0-		-0-				-0-
10	0	2413	-0-	2413	19993	176 1	2237 3	N	-0-		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544						
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	166 1	1860 3	N	-0-		-0-				-0-
06	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	107 1	1484 3	N	-0-		-0-				-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	102 1	1364 3	N	-0-		-0-				-0-
08	2015 N	1201	-0-	-814	-0-	87 1	1114 3	N	-0-		-0-				-0-
09	1590 N	1018	-0-	-572	-0-	75 1	943 3	N	-0-		-0-				-0-
10	0	801	-0-	801	801	58 1	743 3	N	-0-		-0-				-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556						
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-		-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-		-0-				-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-		-0-				-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		-0-				-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-		-0-				-0-
10	0	23	-0-	23	23	2 1	21 3	N	-0-		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678						
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	22 1	241 3	N	-0-		-0-				-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	223 3	N	-0-		-0-				-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 3	N	-0-		-0-				-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	17 1	219 3	N	-0-		-0-				-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	17 1	210 3	N	-0-		-0-				-0-
10	0	228	-0-	228	228	17 1	211 3	N	-0-		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580						
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	252 1	2818 3	N	-0-		-0-				1
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	192 1	2660 3	N	-0-		-0-				1
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	218 1	2904 3	N	-0-		-0-				1
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	252 1	3232 3	N	-0-		-0-				1
09	2970 X	2849	-0-	-121	-0-	210 1	2639 3	N	-0-		-0-				1
10	0	3313	-0-	3313	3313	242 1	3071 3	N	-0-		-0-				1

WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776						
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	90 1	1006 3	N	-0-		-0-				-0-
06	960 N	892	-0-	-68	-0-	60 1	832 3	N	-0-		-0-				-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	75 1	1004 3	N	-0-		-0-				-0-
08	1085 N	708	-0-	-377	-0-	51 1	657 3	N	-0-		-0-				-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	82 1	1031 3	N	-0-		-0-				-0-
10	0	756	-0-	756	756	55 1	701 3	N	-0-		-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G.P.				WELL #: 324	RRCID ->	203226	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	5404 - 6138
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-		46 1	517 3	N	-0-		-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-		34 1	478 3	N	-0-		-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-		36 1	477 3	N	-0-		-0-
08	558 N	473	-0-	-85	-0-		34 1	439 3	N	-0-		-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-		33 1	420 3	N	-0-		-0-
10	0	440	-0-	440	440		32 1	408 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 325	RRCID ->	203241	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	6839	PERF.	6456 - 6530
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163				N	-0-		-0-

BUTTS, J. B.				WELL #: 22	RRCID ->	203516	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6420 - 6560
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-		31 1	350 3	N	-0-		-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-		17 1	238 3	N	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-		17 1	221 3	N	-0-		-0-
08	279 N	231	-0-	-48	-0-		17 1	214 3	N	-0-		-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-		17 1	216 3	N	-0-		-0-
10	0	256	-0-	256	256		19 1	237 3	N	-0-		-0-

WARDNER G. P				WELL #: 230 F	RRCID ->	203536	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	5354 - 5782
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.				WELL #: 17	RRCID ->	204118	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	6452 - 6824
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-		951 3		N	-0-		-0-
06	720 N	636	-0-	-84	-0-		636 3		N	-0-		-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 3		N	-0-		-0-
08	744 N	336	-0-	-408	-0-		336 3		N	-0-		-0-
09	630 N	315	-0-	-315	-0-		315 3		N	-0-		-0-
10	0	2031	-0-	2031	2031		2031 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 327	RRCID ->	204120	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6418 - 7008
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-		11 1	129 3	Y	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-		6 1	90 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-		6 1	87 3	Y	-0-		-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-		7 1	88 3	Y	-0-		-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-		7 1	86 3	Y	-0-		-0-
10	0	108	-0-	108	108		8 1	100 3	Y	-0-		-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 318	RRCID ->	204257	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	5160 - 6584
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		188 1	2104 3	N	-0-		-0-
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		132 1	1833 3	N	-0-		-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		139 1	1855 3	N	-0-		-0-
08	2263 N	2019	-0-	-244	-0-		146 1	1873 3	N	-0-		-0-
09	1980 N	1890	-0-	-90	-0-		139 1	1751 3	N	-0-		-0-
10	0	1077	-0-	1077	1077		79 1	998 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	N	-0-				-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-				-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	N	-0-				-0-
08	341 N	11	-0-	-330	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	12	1	155	3	N	-0-				-0-
10	0	18	-0-	18	18	1	1	17	3	N	-0-				-0-

WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915						
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-				-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	N	-0-				-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	N	-0-				-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	N	-0-				-0-
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	14	1	175	3	N	-0-				-0-
10	0	249	-0-	249	249	18	1	231	3	N	-0-				-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544						
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	155	1	1732	3	N	-0-				-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	109	1	1508	3	N	-0-				-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	118	1	1578	3	N	-0-				-0-
08	1891 N	1657	-0-	-234	-0-	120	1	1537	3	N	-0-				-0-
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	125	1	1574	3	N	-0-				-0-
10	0	1541	-0-	1541	1541	113	1	1428	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078						
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-				-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-				-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-				-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-				-0-
10	0	38	-0-	38	38	3	1	35	3	N	-0-				-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582						
05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	322	1	3605	3	N	-0-				-0-
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	248	1	3441	3	N	-0-				-0-
07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	261	1	3477	3	N	-0-				-0-
08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	270	1	3471	3	N	-0-				-0-
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	272	1	3418	3	N	-0-				-0-
10	0	3519	-0-	3519	3519	257	1	3262	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602						
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	50	1	563	3	N	-0-				-0-
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	34	1	473	3	N	-0-				-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	N	-0-				-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	641	3	N	-0-				-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	3	N	-0-				-0-
10	0	663	-0-	663	663	48	1	615	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500						
05	3100 N	3721	-0-	621	126929	305	1	3416	3	N	-0-				-0-
06	3000 N	3205	-0-	205	127134	215	1	2990	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	3266	-0-	166	127300	228	1	3038	3	N	-0-				-0-
08	3100 N	3400	-0-	300	127600	246	1	3154	3	N	-0-				-0-
09	3000 N	3326	-0-	326	127926	245	1	3081	3	N	-0-				-0-
10	0	3150	-0-	3150	131076	230	1	2920	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
WARDNER, G.P.				WELL #: 336	RRCID ->	206079	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4860 - 6580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 334	RRCID ->	206459	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4810 - 6834				
05	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	385	1	4316	3	N	-0-					-0-
06	4260 X	4209	-0-	-51	-0-	283	1	3926	3	N	-0-					-0-
07	4402 X	4293	-0-	-109	-0-	300	1	3993	3	N	-0-					-0-
08	4433 X	4314	-0-	-119	-0-	312	1	4002	3	N	-0-					-0-
09	4290 X	4239	-0-	-51	-0-	312	1	3927	3	N	-0-					-0-
10	0	4007	-0-	4007	4007	293	1	3714	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 339	RRCID ->	206626	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	5454 - 6626				
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	166	1	1853	3	N	-0-					-0-
06	1710 N	1704	-0-	-6	-0-	114	1	1590	3	N	-0-					-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	125	1	1665	3	N	-0-					-0-
08	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	136	1	1742	3	N	-0-					-0-
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	133	1	1680	3	N	-0-					-0-
10	0	1728	-0-	1728	1728	126	1	1602	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 338	RRCID ->	206689	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	5434 - 6576				
05	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	456	1	5102	3	N	-0-					-0-
06	4980 X	4788	-0-	-192	-0-	321	1	4467	3	N	-0-					-0-
07	5146 X	4939	-0-	-207	-0-	345	1	4594	3	N	-0-					-0-
08	5177 X	5152	-0-	-25	-0-	372	1	4780	3	N	-0-					-0-
09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	390	1	4916	3	N	-0-					-0-
10	0	5038	-0-	5038	5038	368	1	4670	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY				WELL #: 19	RRCID ->	207924	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6096 - 6260				
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	99	1	1114	3	N	-0-					-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	3	N	-0-					-0-
08	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	73	1	938	3	N	-0-					-0-
09	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	75	1	943	3	N	-0-					-0-
10	0	1030	-0-	1030	1030	75	1	955	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P.				WELL #: 270	RRCID ->	208059	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5180 - 6256				
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	104	1	1160	3	N	-0-					-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	54	1	755	3	N	-0-					-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	753	3	N	-0-					-0-
08	1023 N	722	-0-	-301	-0-	52	1	670	3	N	-0-					-0-
09	810 N	438	-0-	-372	-0-	32	1	406	3	N	-0-					-0-
10	0	689	-0-	689	689	50	1	639	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.				WELL #: 340	RRCID ->	208217	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	4822 - 6554				
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	273	1	3053	3	N	-0-					-0-
06	3060 X	3040	-0-	-20	-0-	204	1	2836	3	N	-0-					-0-
07	3162 X	2745	-0-	-417	-0-	192	1	2553	3	N	-0-					-0-
08	3317 X	1613	-0-	-1704	-0-	117	1	1496	3	N	-0-					-0-
09	3210 X	1169	-0-	-2041	-0-	86	1	1083	3	N	-0-					-0-
10	0	1057	-0-	1057	1057	77	1	980	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	74	1	825	3	N	-0-
06	1050 N	662	-0-	-388	-0-	44	1	618	3	N	-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	826	3	N	-0-
08	899 N	739	-0-	-160	-0-	53	1	686	3	N	-0-
09	660 N	423	-0-	-237	-0-	31	1	392	3	N	-0-
10	0	593	-0-	593	593	43	1	550	3	N	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288		
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	76	1	852	3	N	-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	56	1	779	3	N	-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	60	1	793	3	N	-0-
08	930 N	856	-0-	-74	-0-	62	1	794	3	N	-0-
09	840 N	822	-0-	-18	-0-	60	1	762	3	N	-0-
10	0	722	-0-	722	722	53	1	669	3	N	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006		
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	61	1	685	3	N	-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	N	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	N	-0-
08	465 N	271	-0-	-194	-0-	20	1	251	3	N	-0-
09	450 N	252	-0-	-198	-0-	19	1	233	3	N	-0-
10	0	130	-0-	130	130	9	1	121	3	N	-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040		
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-
10	0	211	-0-	211	211	211	3			N	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 21		RRCID -> 209193		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664		
05	3100 N	2733	-0-	-367	14427	224	1	2509	3	N	-0-
06	3000 N	2891	-0-	-109	14318	194	1	2697	3	N	-0-
07	3100 N	2270	-0-	-830	13488	159	1	2111	3	N	-0-
08	3100 N	2089	-0-	-1011	12477	151	1	1938	3	N	-0-
09	3000 N	1987	-0-	-1013	11464	146	1	1841	3	N	-0-
10	0	1951	-0-	1951	13415	142	1	1809	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 348		RRCID -> 209788		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580		
05	3100 N	2685	-0-	-415	4232	220	1	2465	3	N	-0-
06	3000 N	2283	-0-	-717	3515	153	1	2130	3	N	-0-
07	3100 N	2283	-0-	-817	2698	160	1	2123	3	N	-0-
08	3100 N	2309	-0-	-791	1907	167	1	2142	3	N	-0-
09	3000 N	2221	-0-	-779	1128	163	1	2058	3	N	-0-
10	0	2205	-0-	2205	3333	161	1	2044	3	N	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 23		RRCID -> 209873		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942		
05	2914 N	1848	-0-	-1066	-0-	151	1	1697	3	N	-0-
06	2760 N	95	-0-	-2665	-0-	6	1	89	3	N	-0-
07	806 N	376	-0-	-430	-0-	26	1	350	3	N	-0-
08	3100 N	3609	-0-	509	509	261	1	3348	3	N	-0-
09	3000 N	2575	-0-	-425	84	189	1	2386	3	N	-0-
10	0	2256	-0-	2256	2340	165	1	2091	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TEXON ROYALTY		WELL #: 22		RRCID -> 210053		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	535	3	N	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	N	-0-
08	589 N	368	-0-	-221	-0-	27	1	341	3	N	-0-
09	420 N	217	-0-	-203	-0-	16	1	201	3	N	-0-
10	0	224	-0-	224	224	16	1	208	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526		
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	15	1	1	9	3	N	-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	26	1	1	10	3	N	-0-
10	0	34	-0-	34	60	2	1	32	3	N	-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603		
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	64	1	717	3	N	-0-
06	780 N	737	-0-	-43	-0-	49	1	688	3	N	-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	3	N	-0-
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	55	1	713	3	N	-0-
09	750 N	745	-0-	-5	-0-	55	1	690	3	N	-0-
10	0	722	-0-	722	722	53	1	669	3	N	-0-

CAGE W. T. A		WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634		
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-
10	0	345	-0-	345	345	345	3			N	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652		
05	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	427	1	4780	3	N	-0-
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	326	1	4534	3	N	-0-
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	344	1	4582	3	N	-0-
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	352	1	4524	3	N	-0-
09	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	347	1	4368	3	N	-0-
10	0	4597	-0-	4597	4597	336	1	4261	3	N	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611		
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	99	1	1110	3	N	-0-
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	72	1	1001	3	N	-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	77	1	1022	3	N	-0-
08	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	79	1	1009	3	N	-0-
09	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	78	1	978	3	N	-0-
10	0	1042	-0-	1042	1042	76	1	966	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
U.C.L.I.		WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3100 N	1664	-0-	-1436	33	136	1	1528	3	N	-0-
06	1680 N	1647	-0-	-33	-0-	111	1	1536	3	N	-0-
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	123	1	1640	3	N	-0-
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	168	1	2162	3	N	-0-
09	1650 N	401	-0-	-1249	-0-	30	1	371	3	N	-0-
10	0	869	-0-	869	869	63	1	806	3	N	-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026			
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-	-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-	-0-
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3		N	-0-	-0-
09	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	3		N	-0-	-0-
10	0	517	-0-	517	517	517	3		N	-0-	-0-

DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242			
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3		N	-0-	-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-	-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-	-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-	-0-
09	690 N	633	-0-	-57	-0-	633	3		N	-0-	-0-
10	0	625	-0-	625	625	625	3		N	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524			
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	N	-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	N	-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	N	-0-
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	30	1	381	3	N	-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-
10	0	387	-0-	387	387	28	1	359	3	N	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		RRCID -> 239125		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216			
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	3	N	-0-
10	0	48	-0-	48	48	3	1	45	3	N	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498			
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	N	-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	3	N	-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
06	870 N	806	-0-	-64	-0-	806 3	N	-0-		-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
08	1054 N	782	-0-	-272	-0-	782 3	N	-0-		-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-		-0-
10	0	803	-0-	803	803	803 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650		
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-
10	0	185	-0-	185	185	185 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678		
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3	N	-0-		-0-
10	0	530	-0-	530	530	530 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336		
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10	0	138	-0-	138	138	138 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724		
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	427 3	N	-0-		-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 3	N	-0-		-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-		-0-
10	0	491	-0-	491	491	491 3	N	-0-		-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 268194		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 7		RRCID -> 269996		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822		
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 3	N	-0-		-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3	N	-0-		-0-
10	0	357	-0-	357	357	357 3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G.P.		WELL #:		329	RRCID ->	290506	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4962 - 6442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1953 N	1902	-0-	-51	-0-	156	1	1746	3	N	-0-			169
06	1740 N	1576	-0-	-164	-0-	106	1	1470	3	N	-0-			169
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	107	1	1431	3	N	-0-			169
08	1891 N	1491	-0-	-400	-0-	108	1	1383	3	N	-0-			169
09	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	100	1	1258	3	N	-0-			169
10	0	3515	-0-	3515	3515	257	1	3258	3	N	-0-			169

STRATTON (G-29-3)				86508 404	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
GRUENE, O. A.		WELL #:		4	RRCID ->	199275	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9284	PERF.	5336 - 6154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10	0	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-			-0-

STRATTON (GOLIAD)				86508 441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635										
UCLI		WELL #:		B 21	RRCID ->	255486	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	1018	PERF.	455 - 459		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
09	0	272	-0-	272	272	272	2			N	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	24					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					CNTY: NUECES					
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 13	RRCID ->	165064	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	1088 - 1092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 15	RRCID ->	178592	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1080 - 1083		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 14	RRCID ->	178603	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	714 - 717		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

STRATTON (HET, LOWER)		86508 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 111 D		RRCID -> 040601		COMPL. DATE 10/19/1966		TOTAL DEPTH 6870		PERF. N/A		
WARDNER, G. P.														
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

STRONG (SAENZ 7320)		86717 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
ALPHA OIL & GAS LLC		015111		WELL #: 6		RRCID -> 077240		COMPL. DATE 12/31/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
SAENZ, VICENTE -STATE -C-														
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-	
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-	
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-	
08	0	1138	-0-	1138	1138	1138	2		N	-0-			-0-	
09	0	1158	-0-	1158	2296	1158	2		N	-0-			-0-	
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	1583				N	NO RPT			-0-	

STUDEBAKER (LOWER FRIO)		86805 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932		WELL #: 1		RRCID -> 203187		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 14124 - 15316		
STUDEBAKER, JAMES R.														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116	

SUEMAUR (FRIO 4080)		86934 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 4		RRCID -> 150758		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4083 - 4091		
YTURRIA L & L CO.-B-														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SUEMAUR (FRIO 4400)		86934 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #: 5		RRCID -> 137129		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4424 - 4428		
YTURRIA L & L CO. -B-														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	128	128	1	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	66	63	1	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	97	112	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	104	87	1	17
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	107	114	1	10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59	42	1	27

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2	N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
08	0	23	-0-	23	-0-	23	2	N	-0-			-0-
*09	42 N	19	-0-	-23	-0-	19	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	1	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	1	1	-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	82	81	1	1
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2	Y	-0-			1
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	Y	-0-			1
08	0	27	-0-	27 B	-0-	27	2	Y	-0-			1
*09	50 N	23	-0-	-27 B	-0-	23	2	Y	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			1

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
STEEN, BETTY		WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	5375	-0-	5375	5375	120	1	5227	2	N	25	25		
						28	9							
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
SAENZ, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860						
05	3565	2795	-0-	-770	-0-	2667	2	128	9	N	116	88	1	46
06	3450	2105	-0-	-1345	-0-	1917	2	188	9	N	171	167	1	50
07	3565	3009	-0-	-556	-0-	2747	2	262	9	N	238	234	1	54
08	0	2763	-0-	2763	2763	2586	2	177	9	N	161	170	1	45
*09	5087	2324	-0-	-2763	-0-	2152	2	172	9	N	156	104	1	97
10	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			97
RIVERA, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882						
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			13
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2			Y	-0-			13
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			13
08	0	102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-			13
*09	187 N	85	-0-	-102	-0-	85	2			Y	-0-			13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)		87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
STEEN, BETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
FARGO OIL & GAS, LLC		261666												
CHAPA, V. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
GEO. H. SPEER		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN (B RINCON)		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SPEER, GEO. H.		WELL #:	19	RRCID ->	126744	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7410 - 7424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:	6	RRCID ->	236414	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 4740 - 4748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VALOR ENERGY, LLC		881366		NON-ASSOCIATED							
MONTALVO, N. R.		460054									
		WELL #:	44	RRCID ->	062767	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	7801	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:	25	RRCID ->	256495	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	5551	PERF. 4568 - 4790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. ST "B"		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
		460054									
		WELL #:	27	RRCID ->	256496	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 4562 - 4648	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SPEER, GEO. H.		WELL #:	8	RRCID ->	066290	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	4968	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2	Y	-0-		-0-
06	3905 R	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	Y	-0-		-0-
07	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1351	2	Y	40		40
08	2976 #	1356	-0-	-1620	-0-	1312	2	Y	44 9		80
09	3900 #	1668	-0-	-2232	-0-	1570	2	Y	98 9	169 1	-0-
10	0	77	-0-	77	77	77	2	Y	-0-		-0-

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 4794 - 4800					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 4580 - 4836					
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				17
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				17
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				17
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-				17
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				17
10	0	489	-0-	489	489	489	2			N	-0-				17

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 40		RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889		PERF. 4550 - 4561					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 39		RRCID -> 260199		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 6922		PERF. 4582 - 4590					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 42		RRCID -> 260529		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 4559 - 4756					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN (F-1-M 4950)		87122 391		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MC KINNEY, A.		WELL #: 25		RRCID -> 129539		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 4782 - 4796					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUN (F-1-M 4950) //CONT.// 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 VALOR ENERGY, LLC 881366
 MONTALVO, N. R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	709	-0-	-2651	-0-	709	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	683	-0-	-2789	-0-	683	2	N	-0-			-0-
08	0	895	-0-	895	895	895	2	N	-0-			-0-
09	0	570	-0-	570	1465	570	2	N	-0-			-0-
10	899 X	NO RPT	-0-	-899	566			N	NO RPT			-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VALOR ENERGY, LLC 881366
 MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VALOR ENERGY, LLC 881366
 MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2022 - WELL PLUGGED 8/5/2022

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VALOR ENERGY, LLC 881366
 MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #: 28ST		RRCID -> 281260		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	Y	-0-	-0-		3
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	Y	-0-	-0-		3
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	Y	-0-	-0-		3
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	303 2	Y	-0-	-0-		3
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	Y	-0-	-0-		3
10	0		378	-0-	378	-0-	378 2	Y	-0-	-0-		3

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552				
05	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942 2	Y	-0-	-0-		16
06	1080	N	281	-0-	-799	-0-	281 2	Y	-0-	-0-		16
07	1116	N	256	-0-	-860	-0-	256 2	Y	-0-	-0-		16
08	930	N	346	-0-	-584	-0-	346 2	Y	-0-	-0-		16
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2	Y	-0-	-0-		16
10	0		1875	-0-	1875	-0-	1875 2	Y	-0-	-0-		16

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 26		RRCID -> 163655		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
PENA, EMMA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 252012		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		-0-

SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. DE GARZA, C. L.		460054										
WELL #:		31		RRCID -> 138830		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WALLIS ENERGY, INC. GARZA, RUBEN		893997										
WELL #:		1		RRCID -> 117448		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. MONTALVO, I.V. -C-		460054										
WELL #:		9		RRCID -> 130645		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MONTALVO, I. V. -C-		WELL #:		28		RRCID -> 153886		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
INLAND RECYCLING, LLC LAUREL, C.		424632										
WELL #:		7		RRCID -> 154168		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD. LAUREL, D.		460054										
WELL #:		11		RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN, NORTH (DX-G)		//CONT.//		87124 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:		46	RRCID ->	275791	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4680 - 4686
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05	3131	2222	-0-	-909	-0-	2222 2	Y	-0-			-0-	
06	3030	2042	-0-	-988	-0-	2042 2	Y	-0-			-0-	
07	3131	2129	-0-	-1002	-0-	2129 2	Y	-0-			-0-	
08	2742	2611	-0-	-131	-0-	2611 2	Y	-0-			-0-	
09	2190 #	2164	-0-	-26	-0-	2164 2	Y	-0-			-0-	
10	2232 #	2015	-0-	-217	-0-	2015 2	Y	-0-			-0-	
SUN, NORTH (F-4-D)				87124 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DE GARZA, C. L.		WELL #:		35	RRCID ->	154349	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5586 - 5593
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
SUN, NORTH (GARZA)				87124 517	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	014459	COMPL. DATE	10/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4295 - 4305
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
GARZA, C. L. DE		WELL #:		1	RRCID ->	053819	COMPL. DATE	01/24/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
LAUREL, D.		WELL #:		6	RRCID ->	060445	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
DE GARZA, C. L.		WELL #:		27	RRCID ->	060468	COMPL. DATE	11/28/1974	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

SUN, NORTH (GARZA)																	
//CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR																	
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																	
GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293																	
05	2242	R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					134
06	2100	#	1531	-0-	-569	-0-	1531	2			Y	-0-					134
07	2294	#	1509	-0-	-785	-0-	1509	2			Y	-0-					134
08	2294	#	1895	-0-	-399	-0-	1895	2			Y	-0-					134
09	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					134
10	0		2327	-0-	2327	-0-	2327	2			Y	-0-					134

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)																	
87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																	
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																	
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875																	
05	2480		1625	-0-	-855	-0-	1597	2	28	9	N	25					170
06	2400		1594	-0-	-806	-0-	1575	2	19	9	N	17	159	1			28
07	2480		1571	-0-	-909	-0-	1538	2	33	9	N	30					58
08	2232	#	1329	-0-	-903	-0-	1297	2	32	9	N	29					87
09	1830	#	1652	-0-	-178	-0-	1624	2	28	9	N	25					112
10	0		1728	-0-	1728	-0-	1706	2	22	9	N	20					132

SUN, NORTH (5030)																	
87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																	
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																	
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (5400)																	
87124 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																	
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																	
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 290549 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5476 - 5482																	
05	8525	#	6653	-0-	-1872	-0-	6598	2	55	9	Y	50	139	1			26
06	7440	#	5473	-0-	-1967	-0-	5400	2	73	9	Y	66					92
07	7688	#	5258	-0-	-2430	-0-	5226	2	32	9	Y	29					121
08	6944	#	4660	-0-	-2284	-0-	4635	2	25	9	Y	23					144
09	6540	#	3149	-0-	-3391	-0-	3065	2	84	9	Y	76	86	1			134
10	6665	#	1558	-0-	-5107	-0-	1489	2	69	9	Y	63					197

SUN, NORTH (5470)																	
87124 834 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR																	
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																	
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 63 RRCID -> 290360 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5496 - 5499																	
05	17856	#	5154	-0-	-12702	-0-	5101	2	53	9	Y	48	138	1			27
06	13860	#	3620	-0-	-10240	-0-	3550	2	70	9	Y	64					91
07	11718	#	2973	-0-	-8745	-0-	2942	2	31	9	Y	28					119
08	5146	N	2915	-0-	-2231	B	2890	2	25	9	Y	23					142
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3630	N	3024	-0-	-606	B	-0-	2939	2	85	9	Y	77	84	1		135
10	2976	N	621	-0-	-2355	B	-0-	551	2	70	9	Y	64				199

SUN, NORTH (5470) 87124 834 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291593 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5412 - 5416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		19189	14666	-0-	-4523	8216	14574	2	92	9	N	84	182	1			114
06		18570	13812	-0-	-4758	3458	13762	2	50	9	N	45					159
07		16678 #	12995	-0-	-3683	-0-	12950	2	45	9	N	41					200
08		14663 N	17486	-0-	2823 B	2823	17354	2	132	9	N	120	188	1			132
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2823																	
09		13800 N	14431	-0-	631 B	3454	14328	2	103	9	N	94	186	1			40
10		0	14434	-0-	14434 B	17888	14329	2	105	9	N	95					135

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 287193 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4654 - 4657

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 N.R. MONTALVO WELL #: 2 RRCID -> 286012 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5966 - 5972

05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 IMP OIL 423066
 LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016																	

INLAND RECYCLING, LLC 424632
 LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, WEST (8800)		87129 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS		627829												
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 8749 - 8776				
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			169
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	159	1	35
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			50
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			68
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			90
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			115

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #:	6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5758 - 5769
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823											
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173300	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9488 - 9508			
05	DLQ	G-10	1861	-0-	1861	3916	86 1	1738 3	Y	34	47	1	37
06	DLQ	G-10	1977	-0-	1977	5893	105 1	1835 3	Y	34	31	1	40
07	3000	N	2128	-0-	-872	5021	115 1	1977 3	Y	33			73
08	3100	N	2132	-0-	-968	4053	143 1	1953 3	Y	33	31	1	75
09	3000	N	2057	-0-	-943	3110	131 1	1894 3	Y	29	48	1	56
10	0		2114	-0-	2114	5224	145 1	1936 3	Y	30	16	1	70

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
		784823											
		WELL #:	2	RRCID ->	174010	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9482 - 9487			
05	DLQ	G-10	3734	-0-	3734	7369	175 1	3502 3	Y	52	73	1	57
06	DLQ	G-10	3734	-0-	3734	11103	200 1	3476 3	Y	53	48	1	62
07	14971	X	3868	-0-	-11103	-0-	208 1	3604 3	Y	51			113
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	258 1	3526 3	Y	50	47	1	116
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	238 1	3432 3	Y	45	74	1	87
10	0		3874	-0-	3874	3874	266 1	3556 3	Y	47	24	1	110

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823												
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

05	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	2992	68 1	1361 3	Y	43	60 1	47
06	DLQ	G-10	1486	-0-	1486	4478	47 9	1360 3	Y	43	40 1	50
07	3000	N	1550	-0-	-1450	3028	79 1	1422 3	Y	42		92
08	3100	N	1541	-0-	-1559	1469	47 9	1394 3	Y	41	38 1	95
09	2965	N	1496	-0-	-1469	-0-	82 1	1360 3	Y	37	60 1	72
10	0		1533	-0-	1533	1533	46 9	1387 3	Y	39	20 1	91
							102 1					
							45 9					
							95 1					
							41 9					
							103 1					
							43 9					

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483												
05	DLQ	G-10	1012	-0-	1012	1979	47 1	940 3	Y	23	31 1	25
06	DLQ	G-10	909	-0-	909	2888	25 9	836 3	Y	23	21 1	27
07	3000	N	990	-0-	-2010	878	48 1	914 3	Y	22		49
08	1907	N	1029	-0-	-878	-0-	52 1	936 3	Y	22	20 1	51
09	900	N	780	-0-	-120	-0-	24 9	708 3	Y	20	32 1	39
10	0		748	-0-	748	748	69 1	676 3	Y	20	11 1	48
							50 1					
							22 9					
							22 9					

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607												
05	DLQ	G-10	3385	-0-	3385	6587	158 1	3172 3	Y	50	70 1	55
06	DLQ	G-10	3824	-0-	3824	10411	55 9	3564 3	Y	50	47 1	58
07	13730	X	3319	-0-	-10411	-0-	205 1	3086 3	Y	49		107
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	55 9	3268 3	Y	48	45 1	110
09	3510	X	3396	-0-	-114	-0-	179 1	3132 3	Y	43	70 1	83
10	0		3525	-0-	3525	3525	54 9	3233 3	Y	45	23 1	105
							239 1					
							53 9					
							217 1					
							47 9					
							242 1					
							50 9					

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633												
05	DLQ	G-10	290	-0-	290	594	11 1	229 3	Y	45	63 1	49
06	DLQ	G-10	409	-0-	409	1003	50 9	338 3	Y	46	41 1	54
07	1399	N	396	-0-	-1003	-0-	20 1	329 3	Y	44		98
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	51 9	316 3	Y	44	41 1	101
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19 1	305 3	Y	39	64 1	76
10	0		336	-0-	336	336	48 9	270 3	Y	41	21 1	96
							23 1					
							48 9					
							21 1					
							43 9					
							21 1					
							45 9					

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LAS ESCOBAS		88031 370 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WELL #: 1		RRCID -> 204949		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7852 - 7953				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	139	1	570	2	Y	44	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	43	1	172	2	Y	44	
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	116	1	517	2	Y	49	
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	231	1	645	2	Y	58	
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	122	1	289	2	Y	63	
10	0	491	-0-	491	491	485	2	6	9	Y	68	

LAS ESCOBAS		WELL #: 2		RRCID -> 207406		COMPL. DATE 01/21/2005			TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7907 - 7986	
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	195	1	797	2	N	177	
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	83	1	335	2	N	177	
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	109	1	484	2	N	177	
08	806 N	478	-0-	-328	-0-	125	1	350	2	N	180	
09	420 N	137	-0-	-283	-0-	41	1	96	2	N	180	
10	0	371	-0-	371	371	369	2	2	9	N	182	

SOUTHWEST TEXAS CORP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208309		COMPL. DATE 08/21/2010			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8375 - 8936	
05	9827 X	8531	-0-	-1296	-0-	457	1	8022	2	Y	96	
06	9570 X	9023	-0-	-547	-0-	444	1	8496	2	Y	32	
07	10106 X	9657	-0-	-449	-0-	541	1	9032	2	Y	39	
08	9982 X	8088	-0-	-1894	-0-	427	1	7565	2	Y	126	
09	9660 X	8563	-0-	-1097	-0-	428	1	8072	2	Y	48	
10	0	8127	-0-	8127	8127	403	1	7647	2	Y	61	

SOUTHWEST TEXAS CORP "B"		WELL #: 2		RRCID -> 208311		COMPL. DATE 01/30/2005			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8586 - 8717	
05	6107 X	5193	-0-	-914	-0-	278	1	4884	2	Y	27	
06	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	285	1	5461	2	Y	-0-	
07	6014 X	5478	-0-	-536	-0-	307	1	5124	2	Y	4	
08	6014 X	4243	-0-	-1771	-0-	224	1	3969	2	Y	49	
09	5820 X	3838	-0-	-1982	-0-	192	1	3618	2	Y	14	
10	0	6090	-0-	6090	6090	302	1	5729	2	Y	25	

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	527 N	73	-0-	-454	-0-	4	1	68	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	4	6	1	-0-
						4	9							
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	3			3
						3	9							
09	480 N	175	-0-	-305	-0-	9	1	165	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
10	0	68	-0-	68	68	3	1	65	2	Y	-0-			1

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915														
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	126	1	2216	2	Y	13	17	1	32
						14	9							
06	1920 N	1496	-0-	-424	-0-	74	1	1408	2	Y	13	22	1	23
						14	9							
07	1736 N	1411	-0-	-325	-0-	79	1	1320	2	Y	11	10	1	24
						12	9							
08	2356 N	2199	-0-	-157	-0-	116	1	2058	2	Y	23			47
						25	9							
09	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	145	1	2732	2	Y	20	46	1	21
						22	9							
10	0	3256	-0-	3256	3256	161	1	3064	2	Y	28	23	1	26
						31	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858														
05	3844 X	2845	-0-	-999	-0-	152	1	2676	2	Y	15	20	1	22
						17	9							
06	3780 X	2503	-0-	-1277	-0-	123	1	2358	2	Y	20	36	1	6
						22	9							
07	3906 X	2659	-0-	-1247	-0-	149	1	2487	2	Y	21	19	1	8
						23	9							
08	3906 X	1912	-0-	-1994	-0-	101	1	1788	2	Y	21			29
						23	9							
09	3600 X	2807	-0-	-793	-0-	140	1	2647	2	Y	18	44	1	3
						20	9							
10	0	3407	-0-	3407	3407	169	1	3205	2	Y	30	24	1	9
						33	9							

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010														
05	9765 X	8459	-0-	-1306	-0-	8353	2	106	9	Y	96			147
06	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9545	2	164	9	Y	149	266	1	30
07	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10505	2	116	9	Y	105			135
08	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10210	2	127	9	Y	115	128	1	122
09	9720 X	8887	-0-	-833	-0-	8786	2	101	9	Y	92	122	1	92
10	0	9288	-0-	9288	9288	9159	2	129	9	Y	117	117	1	92

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	16	1	279	2	Y	1	2 1	22
						1	9						
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	3	5 1	20
						3	9						
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	18	1	305	2	Y	2	2 1	20
						2	9						
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	281	2	Y	3		23
						3	9						
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	3	6 1	20
						3	9						
10	0	426	-0-	426	426	21	1	401	2	Y	4	3 1	21
						4	9						

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	Y	17		32
06	1590 N	1217	-0-	-373	-0-	1196	2	21	9	Y	19	33 1	18
07	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1340	2	14	9	Y	13		31
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1591	2	20	9	Y	18	20 1	29
09	1230 N	490	-0-	-740	-0-	484	2	6	9	Y	5	7 1	27
10	0	525	-0-	525	525	517	2	8	9	Y	7	7 1	27

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

05	2418 N	2070	-0-	-348	-0-	111	1	1947	2	Y	11	15 1	24
						12	9						
06	2160 N	1817	-0-	-343	-0-	89	1	1711	2	Y	15	26 1	13
						17	9						
07	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	120	1	2008	2	Y	16	15 1	14
						18	9						
08	2077 N	1829	-0-	-248	-0-	97	1	1710	2	Y	20		34
						22	9						
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	100	1	1895	2	Y	14	32 1	16
						15	9						
10	0	2013	-0-	2013	2013	100	1	1894	2	Y	17	14 1	19
						19	9						

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	239	1	1685	2	Y	17	32 1	94
						19	9						
06	2040 N	1753	-0-	-287	-0-	243	1	1495	2	Y	14		108
						15	9						
07	2108 N	1720	-0-	-388	-0-	163	1	1537	2	Y	18	20 1	106
						20	9						
08	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	152	1	1600	2	Y	12	18 1	100
						13	9						
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	224	1	1964	2	Y	18		118
						20	9						
10	0	2658	-0-	2658	2658	281	1	2342	2	Y	32	36 1	114
						35	9						

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	

05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	3	4	1	9
							3	9							
06		570 N	559	-0-	-11	-0-	27	1	526	2	Y	5	8	1	6
							6	9							
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	4	4	1	6
							4	9							
08		558 N	458	-0-	-100	-0-	24	1	428	2	Y	5			11
							6	9							
09		570 N	555	-0-	-15	-0-	28	1	523	2	Y	4	9	1	6
							4	9							
10		0	571	-0-	571	571	28	1	537	2	Y	5	4	1	7
							6	9							

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481															
05		13640 X	8394	-0-	-5246	-0-	1031	1	7283	2	Y	73	138	1	49
							80	9							
06		11910 X	7164	-0-	-4746	-0-	992	1	6108	2	Y	58			107
							64	9							
07		13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	1282	1	12125	2	Y	135	156	1	86
							149	9							
08		15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	1292	1	13617	2	Y	109	157	1	38
							120	9							
09		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	1094	1	9603	2	Y	87			125
							96	9							
10		0	10709	-0-	10709	10709	1133	1	9438	2	Y	125	143	1	107
							138	9							

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899															
05		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3557	2	45	9	Y	41			63
06		3150 X	2085	-0-	-1065	-0-	2050	2	35	9	Y	32	57	1	38
07		3596 X	2178	-0-	-1418	-0-	2154	2	24	9	Y	22			60
08		4867 X	2846	-0-	-2021	-0-	2812	2	34	9	Y	31	35	1	56
09		4710 X	2852	-0-	-1858	-0-	2819	2	33	9	Y	30	39	1	47
10		0	4862	-0-	4862	4862	4796	2	66	9	Y	60	61	1	46

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768															
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	850	2	Y	4	6	1	9
							4	9							
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	Y	6	9	1	6
							7	9							
07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	Y	5	5	1	6
							6	9							
08		899 N	502	-0-	-397	-0-	26	1	469	2	Y	6			12
							7	9							
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	Y	4	10	1	6
							4	9							
10		0	574	-0-	574	574	28	1	540	2	Y	5	4	1	7
							6	9							

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		9	RRCID ->	228238	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8546 - 8750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	109	1	1918	2	Y	11	15 1	21
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	123	1	2356	2	Y	21	37 1	5
07	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	115	1	1923	2	Y	16	15 1	6
08	2077 X	1691	-0-	-386	-0-	89	1	1581	2	Y	19		25
09	2430 X	1182	-0-	-1248	-0-	59	1	1114	2	Y	8	19 1	14
10	0	1273	-0-	1273	1273	63	1	1198	2	Y	11	9 1	16

HORNADAY		WELL #:		1	RRCID ->	234898	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7837 - 7877	
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	305	1	515	2	Y	-0-		29
06	900 N	668	-0-	-232	-0-	277	1	388	2	Y	3		32
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	344	1	526	2	Y	-0-		32
08	806 N	414	-0-	-392	-0-	180	1	234	2	Y	-0-		32
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	311	1	503	2	Y	-0-		32
10	0	862	-0-	862	862	336	1	526	2	Y	-0-		32

CANALES, EDUARDO		WELL #:		1	RRCID ->	242255	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8172 - 8264	
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	321	1	1311	2	N	10		141
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	202	1	816	2	N	5		146
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	229	1	1021	2	N	5		151
08	1395 N	1142	-0-	-253	-0-	299	1	837	2	N	5		156
09	1020 N	951	-0-	-69	-0-	281	1	667	2	N	3		159
10	0	900	-0-	900	900	892	2	8	9	N	7		166

SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		11	RRCID ->	274423	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8620 - 9030	
05	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	63	1	1105	2	N	22		171
06	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	53	1	1007	2	N	19		190
07	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	64	1	1064	2	N	4	177 1	17
08	1178 N	957	-0-	-221	-0-	51	1	906	2	N	-0-		17
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1066	2	N	-0-		17
10	0	1079	-0-	1079	1079	54	1	1025	2	N	-0-		17

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	2	N	-0-	28
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	N	-0-	28
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-	28
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-	28
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	5	33
10	0	96	-0-	96	96	5	1	91	2	N	-0-	33

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760												
05	837 N	691	-0-	-146	-0-	85	1	600	2	N	5	60
06	840 N	658	-0-	-182	-0-	91	1	560	2	N	6	66
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	61	1	574	2	N	6	65
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	66	1	696	2	N	5	62
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	61	1	540	2	N	5	67
10	0	683	-0-	683	683	72	1	602	2	N	8	66

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926												
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	38	1	660	2	N	5	152
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	22	1	419	2	N	10	162
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	7	169
08	3100 N	4877	-0-	1777	1777	260	1	4614	2	N	3	172
09	2246 N	469	-0-	-1777	-0-	24	1	445	2	N	-0-	172
10	0	659	-0-	659	659	33	1	620	2	N	5	177

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954												
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.// 88031 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 589954										
DONNELL MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 229978		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		86	
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	86 1	-0-	
07	837 N	250	-0-	-587	-0-	250	2	N	-0-		-0-	
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-	
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2	N	-0-		-0-	
10	0	506	-0-	506	506	506	2	N	-0-		-0-	

MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233582		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330			
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296 2	N	-0-	28	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	346 2	N	-0-	28	
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	39	1	295 2	N	-0-	28	
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	56	1	347 2	N	-0-	28	
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	49	1	266 2	N	-0-	28	
10	0	337	-0-	337	337	51	1	286 2	N	-0-	28	

GUTIERREZ		WELL #: 6		RRCID -> 233584		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 234479		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460			
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	491 2	N	-0-	32	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	61	1	460 2	N	-0-	32 1	
07	713 N	594	-0-	-119	-0-	69	1	525 2	N	-0-	-0-	
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	87	1	538 2	N	-0-	-0-	
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	81	1	443 2	N	-0-	-0-	
10	0	584	-0-	584	584	88	1	496 2	N	-0-	-0-	

GUTIERREZ		WELL #: 5		RRCID -> 235477		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902			
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	81	1	966 2	N	-0-	38	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	38	
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	124	1	678 2	N	-0-	38	
10	0	403	-0-	403	403	61	1	342 2	N	-0-	38	

EL PATON		WELL #: 2		RRCID -> 242315		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089			
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-	43	
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-	43	
07	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2		N	-0-	43	
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-	43	
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-	43	
10	0	727	-0-	727	727	727	2		N	-0-	43	

EL PATON		WELL #: 1R		RRCID -> 246922		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058			
05	2077 X	1860	-0-	-217	-0-	1842	2	18 9	N	16	69	
06	1830 X	1294	-0-	-536	-0-	1286	2	8 9	N	7	48	
07	2108 X	1559	-0-	-549	-0-	1547	2	12 9	N	11	59	
08	2108 X	1832	-0-	-276	-0-	1818	2	14 9	N	13	72	
09	1800 X	1163	-0-	-637	-0-	1150	2	13 9	N	12	84	
10	0	1717	-0-	1717	1717	1711	2	6 9	N	5	89	

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			42
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-	42 1		-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
10	0	996	-0-	996	996	996	2		N	-0-			-0-

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219	
05	2604 X	2588	-0-	-16	-0-	2588	2		N	-0-			28
06	3060 X	2837	-0-	-223	-0-	2837	2		N	-0-	28 1		-0-
07	3162 X	2584	-0-	-578	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
08	3100 X	2544	-0-	-556	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
09	2940 X	2629	-0-	-311	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
10	0	2552	-0-	2552	2552	2552	2		N	-0-			-0-

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6378 - 6450	
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	645	2	N	-0-		-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	77	1	579	2	N	-0-		-0-
07	899 N	725	-0-	-174	-0-	84	1	641	2	N	-0-		-0-
08	713 N	675	-0-	-38	-0-	94	1	581	2	N	-0-		-0-
09	660 N	524	-0-	-136	-0-	81	1	443	2	N	-0-		-0-
10	0	596	-0-	596	596	90	1	506	2	N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		88103 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
WOOD		WELL #:			RRCID ->	226684	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10564 - 10684	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015													

COWRIE ENERGY LLC		183056			RRCID ->	014539	COMPL. DATE	01/27/1962	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	N/A	
BELL, EVERETT		WELL #:		1									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			115
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	115 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022 - WELL PLUGGED 8/11/2022													

HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID ->	014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A	
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 U									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 M	RRCID -> 014530	COMPL. DATE 12/30/1959	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 L	RRCID -> 014535	COMPL. DATE 12/30/1959	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7		Y	-0-		-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		26	RRCID -> 081950	COMPL. DATE 06/28/1999	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 8046 - 8310		
05	961 N	682	-0-	-279	-0-	24 1	602 2	Y	51 33 1	50
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	56 9	685 2	Y	40 41 1	49
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	27 1	2056 2	Y	48 67 1	30
08	682 N	230	-0-	-452	-0-	44 9	175 2	Y	44 32 1	42
09	0	52	-0-	52	52	7 1	48 9	Y	44 30 1	56
10	0	700	-0-	700	752	48 9	623 2	Y	48 70 1	34
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		28	RRCID -> 083952	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7308 - 7418		
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4 1	110 2	Y	-0-	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	128 2	Y	-0-	-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16 1	392 2	Y	-0-	-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	21 1	534 2	Y	-0-	-0-
09	0	407	-0-	407	407	15 1	392 2	Y	-0-	-0-
10	0	312	-0-	312	719	11 1	301 2	Y	-0-	-0-
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID -> 092396	COMPL. DATE 11/24/1980	TOTAL DEPTH 8952	PERF. 8638 - 8658		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VOLZ, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	235	1	5996	2	Y	13	39 1
						14	9					36
06	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	231	1	5806	2	Y	14	29 1
						15	9					21
07	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	227	1	5510	2	Y	12	
						13	9					33
08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	226	1	5596	2	Y	5	24 1
						6	9					14
09	0	5749	-0-	5749	5749	215	1	5504	2	Y	27	
						30	9					41
10	0	5998	-0-	5998	11747	219	1	5743	2	Y	33	39 1
						36	9					35

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162823		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059			
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	79	1	2006	2	Y	79	69 1
						87	9					67
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	73	1	1829	2	Y	86	87 1
						95	9					66
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	73	1	1767	2	Y	73	
						80	9					139
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	61	1	1508	2	Y	32	101 1
						35	9					70
09	0	1486	-0-	1486	1486	56	1	1430	2	Y	-0-	
						2992						70
10	0	1506	-0-	1506	2992	55	1	1451	2	Y	-0-	70 1
												-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756			
05	T. A.	1669	-0-	1669	3762	63	1	1606	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1299	-0-	1299	5061	50	1	1249	2	Y	-0-	-0-
07	5895 X	834	-0-	-5061	-0-	33	1	801	2	Y	-0-	-0-
08	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	2	Y	-0-	-0-
09	0	1790	-0-	1790	1790	67	1	1723	2	Y	-0-	-0-
10	0	1669	-0-	1669	3459	60	1	1583	2	Y	24	16 1
						26	9					8

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172284		COMPL. DATE 02/01/1999			TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025			
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	14	1	357	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	11	1	285	2	Y	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y	-0-	-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	Y	-0-	-0-
09	0	566	-0-	566	566	21	1	545	2	Y	-0-	-0-
10	0	434	-0-	434	1000	16	1	418	2	Y	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1116 X	988	-0-	-128	-0-	36 1 29 9	923 2	Y	26	62 1	61
06	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	48 1 32 9	1202 2	Y	29	50 1	40
07	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	62 1 26 9	1516 2	Y	24		64
08	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	78 1 12 9	1943 2	Y	11	44 1	31
09	0	1228	-0-	1228	1228	45 1 30 9	1153 2	Y	27		58
10	0	1610	-0-	1610	2838	58 1 36 9	1516 2	Y	33	45 1	46

FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175815		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 175818		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HALSTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 176472		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 8		RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 T		RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	279 N	169	-0-	-110	-0-	6	1	163	2	Y	-0-
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	12	1	290	2	Y	-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	2	Y	-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	2	Y	-0-
09	0	296	-0-	296	296	11	1	285	2	Y	-0-
10	0	144	-0-	144	440	5	1	139	2	Y	-0-

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228			
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	36	1	601	2	Y	-0-
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	29	1	562	2	Y	-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	31	1	589	2	Y	-0-
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	30	1	587	2	Y	-0-
09	0	609	-0-	609	609	30	1	579	2	Y	-0-
10	0	654	-0-	654	1263	34	1	620	2	Y	-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394			
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	Y	-0-
06	420 N	296	-0-	-124	-0-	11	1	285	2	Y	-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	513	2	Y	-0-
09	0	399	-0-	399	399	15	1	384	2	Y	-0-
10	0	477	-0-	477	876	17	1	460	2	Y	-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 C		RRCID -> 199823		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE. W		WELL #:		37	RRCID ->	200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7493 - 7930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	Y	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-
09		0	101	-0-	101	101	4 1	97 2	Y	-0-			-0-
10		0	228	-0-	228	329	8 1	220 2	Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4750 - 4775	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		41	RRCID ->	205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7625 - 7716	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		43	RRCID ->	206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	7210 - 7980	
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	30 1	759 2	Y		-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	18 1	458 2	Y		-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26 1	619 2	Y		-0-			-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	67 1	1656 2	Y		-0-			-0-
09	0	5141	-0-	5141	5141	190 1	4871 2	Y	73	26 1			47
						80 9							
10	0	3916	-0-	3916	9057	140 1	3669 2	Y	97	99 1			45
						107 9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		42	RRCID ->	206846	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7692 - 7938	
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y		-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y		-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y		-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y		-0-			-0-
09	0	35	-0-	35	35	1 1	34 2	Y		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	35			Y		-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		44	RRCID ->	208347	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7309 - 7917	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 47		RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	868 N	186	-0-	-682	-0-	7 1	170 2	Y	8	4 1	5
						9 9					
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	34 1	859 2	Y	80	40 1	45
						88 9					
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	49 1	1190 2	Y	95	100 1	40
						105 9					
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	89	58 1	71
09	0	975	-0-	975	975	33 1	846 2	Y	87	57 1	101
						96 9					
10	0	1038	-0-	1038	2013	36 1	940 2	Y	56	109 1	48
						62 9					

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 4WI		RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 2WI		RRCID -> 232797		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234304		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 0011		RRCID -> 236951		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
PAGE,R.C. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9455 - 9968						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 6446 - 7961	
05	3875 X	3555	-0-	-320	-0-	129 1	3285	2	N	128	83 1	120
						141 9						
06	3750 X	3615	-0-	-135	-0-	134 1	3372	2	N	99	104 1	115
						109 9						
07	3875 X	3607	-0-	-268	-0-	137 1	3339	2	N	119	168 1	66
						131 9						
08	3875 X	3562	-0-	-313	-0-	133 1	3307	2	N	111	80 1	97
						122 9						
09	0	3116	-0-	3116	3116	112 1	2884	2	N	109	75 1	131
						120 9						
10	0	3005	-0-	3005	6121	105 1	2767	2	N	121	176 1	76
						133 9						

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF. 6645 - 8285	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8 1	205	2	N	-0-		-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	207	2	N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8 1	192	2	N	-0-		-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9 1	222	2	N	-0-		-0-
09	0	184	-0-	184	184	7 1	177	2	N	-0-		-0-
10	0	192	-0-	192	376	7 1	185	2	N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF. 6367 - 8465	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7714 - 7896	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	13 1	337	2	N	26	15 1	23
						29 9						
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7 1	174	2	N	20	20 1	23
						22 9						
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	3 1	83	2	N	24	33 1	14
						26 9						
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	2 1	47	2	N	22	16 1	20
						24 9						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22	15 1	27
10	0	73	-0-	73	73	2 1	45	2	N	24	35 1	16
						26 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 - 7650		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05		3038 X	2627	-0-	-411	-0-	97 1	2474 2	N	51	37 1			52
							56 9							
06		2790 X	2594	-0-	-196	-0-	98 1	2452 2	N	40	44 1			48
							44 9							
07		2790 X	2426	-0-	-364	-0-	94 1	2279 2	N	48	69 1			27
							53 9							
08		2697 X	2681	-0-	-16	-0-	102 1	2529 2	N	45	32 1			40
							50 9							
09		0	2442	-0-	2442	2442	90 1	2304 2	N	44	30 1			54
							48 9							
10		0	2444	-0-	2444	4886	88 1	2303 2	N	48	71 1			31
							53 9							

WEST TEMPLE W		WELL #:		88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6997 - 7078
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		52	RRCID ->	248543	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 7510
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		1WI	RRCID ->	249397	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6389 - 6548
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		58	RRCID ->	251650	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6319 - 8390
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID ->	263069	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	6640 - 8248
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		82	RRCID ->	263252	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6670 - 8294
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	4 1	91 2	N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 2	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	127 2	N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	3 1	80 2	N	-0-			-0-
09	0	149	-0-	149	149	6 1	143 2	N	-0-			-0-
10	0	87	-0-	87	236	3 1	84 2	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		86	RRCID ->	263253	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	5426 - 8048
05	277 X	-0-	-0-	-277	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	263255	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10090 - 10288
05	961 N	907	-0-	-54	-0-	51 1	856 2	N	-0-			-0-
06	930 N	758	-0-	-172	-0-	38 1	720 2	N	-0-			-0-
07	961 N	646	-0-	-315	-0-	32 1	614 2	N	-0-			-0-
08	899 N	697	-0-	-202	-0-	34 1	663 2	N	-0-			-0-
09	0	854	-0-	854	854	42 1	812 2	N	-0-			-0-
10	0	617	-0-	617	1471	32 1	585 2	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		90	RRCID ->	263280	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710 - 6837
05	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	37 1	940 2	N	51	29	1	41
						56 9						
06	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	37 1	930 2	N	40	39	1	42
						44 9						
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	41 1	1001 2	N	48	65	1	25
						53 9						
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	39 1	974 2	N	45	32	1	38
						50 9						
09	0	1074	-0-	1074	1074	38 1	988 2	N	44	30	1	52
						48 9						
10	0	1106	-0-	1106	2180	39 1	1014 2	N	48	70	1	30
						53 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		85	RRCID ->	263295	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6570 - 8134
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	4743 X	1814	-0-	-2929	-0-	65 1	82	1659 2	N	82 1		123
06	4590 X	1646	-0-	-2944	-0-	90 9		1583 2	N		123 1	-0-
07	4619 X	1674	-0-	-2945	-0-	63 1		1608 2	N			-0-
08	2697 X	1770	-0-	-927	-0-	66 1		1701 2	N			-0-
09	0	1668	-0-	1668	1668	63 1		1605 2	N			-0-
10	0	1327	-0-	1327	2995	49 1		1278 2	N			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		66	RRCID ->	267244	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7086 - 7380
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	2 1		58 2	N			-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	4 1		86 2	N			-0-
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	1 1		23 2	N			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1		69 2	N			-0-
09	0	7	-0-	7	7	7 2			N			-0-
10	0	241	-0-	241	248	9 1		232 2	N			-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	267330	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8706 - 10032
05	2573 N	2396	-0-	-177	-0-	134 1		2232 2	N	27	24 1	19
06	2400 N	2340	-0-	-60	-0-	30 9		115 1	N	21	20 1	20
07	2511 N	2277	-0-	-234	-0-	23 9		112 1	N	19	23 1	16
08	2387 N	2256	-0-	-131	-0-	21 9		109 1	N	20	19 1	17
09	0	2195	-0-	2195	2195	22 9		106 1	N	16	17 1	16
10	0	2304	-0-	2304	4499	18 9		118 1	N	18	20 1	14

EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	268721	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	8132 - 10272
05	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	378 1		6301 2	N			-0-
06	4920 X	4077	-0-	-843	-0-	203 1		3874 2	N			-0-
07	5084 X	2736	-0-	-2348	-0-	136 1		2600 2	N			-0-
08	5084 X	3954	-0-	-1130	-0-	194 1		3760 2	N			-0-
09	0	3345	-0-	3345	3345	163 1		3182 2	N			-0-
10	0	3849	-0-	3849	7194	200 1		3649 2	N			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		61	RRCID ->	268747	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6560 - 8341
05	4588 X	1970	-0-	-2618	-0-	72 1		1843 2	N	50	20 1	30
06	4440 X	1785	-0-	-2655	-0-	55 9		65 1	N	80	52 1	58
07	4464 X	1824	-0-	-2640	-0-	88 9		68 1	N	95	109 1	44
08	3689 X	1699	-0-	-1990	-0-	105 9		62 1	N	89	59 1	74
09	0	1586	-0-	1586	1586	98 9		56 1	N	88	58 1	104
10	0	1556	-0-	1556	3142	97 9		53 1	N	97	138 1	63

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST TEMPLE W		WELL #:		63	RRCID ->	268845	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7076 -	8336		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-				-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-				-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-				-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-				-0-
09	0	79	-0-	79	79	3	1	76	2	N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	79					N	-0-				-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	269077	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7500 -	9595	
05	3782 X	1519	-0-	-2263	-0-	83	1	1378	2	N	53	47	1	28
06	3660 X	1692	-0-	-1968	-0-	82	1	1565	2	N	41	39	1	30
07	3782 X	1631	-0-	-2151	-0-	45	9	1511	2	N	37	46	1	21
08	3627 X	1506	-0-	-2121	-0-	79	1	1391	2	N	39	37	1	23
09	0	1307	-0-	1307	1307	41	9	1209	2	N	33	33	1	23
10	0	1282	-0-	1282	2589	62	1	1178	2	N	36	40	1	19
						36	9							
						64	1							
						40	9							

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		7	RRCID ->	269224	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	7526 -	9968	
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	152	1	3876	2	N	83	66	1	91
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	91	9	3839	2	N	60	73	1	78
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	153	1	3852	2	N	72	109	1	41
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	66	9	3797	2	N	67	49	1	59
09	0	3790	-0-	3790	3790	158	1	3578	2	N	66	45	1	80
10	0	3809	-0-	3809	7599	79	9	3592	2	N	73	106	1	47
						74	9							
						139	1							
						73	9							
						137	1							
						80	9							

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	269226	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	8186 -	9956	
05	3224 X	2434	-0-	-790	-0-	121	1	2021	2	N	265	191	1	108
06	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	292	9	3895	2	N	365	275	1	198
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	204	1	3530	2	N	370	401	1	167
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	402	9	3807	2	N	386	353	1	200
09	0	4486	-0-	4486	4486	184	1	3925	2	N	327	328	1	199
10	0	4634	-0-	4634	9120	407	9	4017	2	N	361	399	1	161
						196	1							
						425	9							
						201	1							
						360	9							
						220	1							
						397	9							

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		9	RRCID ->	269505	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7499 -	10154
05	3968 X	3473	-0-	-495	-0-	131	1	3342	2	N	-0-		-0-
06	3930 X	3332	-0-	-598	-0-	127	1	3205	2	N	-0-		-0-
07	4061 X	3258	-0-	-803	-0-	129	1	3129	2	N	-0-		-0-
08	4061 X	3464	-0-	-597	-0-	134	1	3330	2	N	-0-		-0-
09	0	2215	-0-	2215	2215	83	1	2132	2	N	-0-		-0-
10	0	3923	-0-	3923	6138	144	1	3779	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 8		RRCID -> 270121		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	70	1	1782	2	N	16		208
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	18	9	1844	2	N	44	186 1	66
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	48	9	1861	2	N	15		81
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	77	1	1811	2	N	22		103
09	0	1798	-0-	1798	1798	17	9	1706	2	N	23		126
10	0	1810	-0-	1810	3608	73	1	1706	2	N	35		161
						24	9						
						67	1						
						25	9						
						65	1						
						39	9						

PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 270578		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584				
05	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	151	1	2525	2	N	26	24 1	17
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	29	9	3296	2	N	20	20 1	17
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	173	1	3119	2	N	18	23 1	12
08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	22	9	3439	2	N	19	18 1	13
09	0	4046	-0-	4046	4046	163	1	3832	2	N	16	17 1	12
10	0	3971	-0-	3971	8017	20	9	3746	2	N	18	20 1	10
						21	9						
						196	1						
						18	9						
						205	1						
						20	9						

AMYX BELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 270606		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980				
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	210	1	3510	2	N	27	23 1	9
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	30	9	3557	2	N	21	20 1	10
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	186	1	3402	2	N	19	23 1	6
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	23	9	3325	2	N	19	19 1	6
09	0	3438	-0-	3438	3438	178	1	3253	2	N	16	17 1	5
10	0	3632	-0-	3632	7070	21	9	3425	2	N	18	20 1	3
						171	1						
						167	1						
						18	9						
						187	1						
						20	9						

BELL, EVERETT R. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 270809		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10294 - 10784				
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	174	1	2909	2	N	-0-		-0-
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	149	1	2848	2	N	-0-		-0-
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	157	1	3011	2	N	-0-		-0-
08	3038 X	2809	-0-	-229	-0-	138	1	2671	2	N	-0-		-0-
09	0	2760	-0-	2760	2760	135	1	2625	2	N	-0-		-0-
10	0	3049	-0-	3049	5809	158	1	2891	2	N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	271571	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7698 - 9566	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1612 N	834	-0-	-778	-0-	46	1	759	2	N	26	23 1	16
06	1170 N	906	-0-	-264	-0-	29	9	840	2	N	20	19 1	17
07	1271 N	776	-0-	-495	-0-	44	1	719	2	N	18	23 1	12
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	22	9	722	2	N	19	18 1	13
09	0	734	-0-	734	734	37	1	681	2	N	16	17 1	12
10	0	571	-0-	571	1305	20	9	522	2	N	18	20 1	10

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271608	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	10950 - 10994	
05	2883 X	2646	-0-	-237	-0-	147	1	2444	2	N	50		190
06	2790 X	2600	-0-	-190	-0-	55	9	2384	2	N	83	183 1	90
07	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	125	1	2465	2	N	26		116
08	2728 X	2589	-0-	-139	-0-	91	9	2406	2	N	54		170
09	0	2392	-0-	2392	2392	129	1	2234	2	N	39		209
10	0	2518	-0-	2518	4910	29	9	2348	2	N	38		247

WEST TEMPLE W		WELL #:		84	RRCID ->	280265	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6720 - 6890
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TABASCO (X)		88103 825		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	128055	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8815 - 8868
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2)		88105 766		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
HOMEVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	274917	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8352 - 8358
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021

TAFT (4000)		88119 528		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC		179819											
MAYO		WELL #:		91H		RRCID -> 269588		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 4248 - 4915	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		7595	1698	-0-	-5897	2484	234 1	1464 2	N	-0-		-0-	
06		4358 R	1874	-0-	-2484	-0-	190 1	1684 2	N	-0-		-0-	
07		2790 #	2233	-0-	-557	-0-	244 1	1989 2	N	-0-		-0-	
08		1963 R	1963	-0-	-0-	-0-	191 1	1772 2	N	-0-		-0-	
09		1860 #	1698	-0-	-162	-0-	182 1	1516 2	N	-0-		-0-	
10		0	1540	-0-	1540	1540	158 1	1382 2	N	-0-		-0-	

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #:		4		RRCID -> 120991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 4150 - 4170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750											
RESENDEZ		WELL #:		1		RRCID -> 210373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11332		PERF.10512 - 10782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-		30	
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-		30	
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-		30	
08		1612 N	1123	-0-	-489	-0-	1123 3		N	-0-		30	
09		1560 N	727	-0-	-833	-0-	727 3		N	-0-		30	
10		0	960	-0-	960	960	960 3		N	-0-		30	

LA DUQUESA		WELL #:		1		RRCID -> 211541		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10452 - 10464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		92	
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-		92	
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		92	
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		92	
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-		92	
10		0	320	-0-	320	320	320 3		N	-0-		92	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
GOMEZ		WELL #:		2		RRCID -> 174955		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10302 - 10544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90 1	17	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	

GOMEZ		WELL #:		1		RRCID -> 175131		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 10991		PERF.10458 - 10497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	88 1	14	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		14	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14	

OIL AND GAS DIVISION

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

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

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
 GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
 SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TERESA (3110)		//CONT.//		88866 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529								
MCDANIELS, S. T.		WELL #:		1	RRCID ->	014611	COMPL. DATE	09/03/1955	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3129 - 3141	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-	-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-	-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-	-0-	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-	-0-	
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PRICE, C.W.		WELL #:		2	RRCID ->	074765	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3215	PERF. N/A	
05	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3		N	-0-	-0-	
06	150 N	38	-0-	-112	-0-	38	3		N	-0-	-0-	
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3		N	-0-	-0-	
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-	-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PRICE, C.W.		WELL #:		1	RRCID ->	074853	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A	
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3		N	-0-	-0-	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-	-0-	
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	-0-	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-	-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #:		4	RRCID ->	076547	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	3207	PERF. N/A	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-	-0-	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-	-0-	
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-	-0-	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-	-0-	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	087154	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3090 - 3106	
05	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3		Y	-0-	-0-	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-	-0-	
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-	-0-	
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-	-0-	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	087971	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3098 - 3113	
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		Y	-0-	-0-	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-	-0-	
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-	-0-	
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-	-0-	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BAKER, A. J. HRS		WELL #:		8	RRCID ->	095077	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3109 - 3127	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-	-0-	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-	-0-	
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-	-0-	
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-	-0-	
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS (L SAND)			89070 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG G.U. IV			WELL #: 5			RRCID -> 142383			COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
CNG G.U. IV			WELL #: 6			RRCID -> 144367			COMPL. DATE 02/23/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TEXAN GARDENS (O SAND)			89070 340			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG III			WELL #: 2			RRCID -> 181955			COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TEXAN GARDENS (P SAND)			89070 345			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG GAS UNIT IV			WELL #: 7T			RRCID -> 222989			COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TEXAN GARDENS (R SAND)			89070 360			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG IV			WELL #: 7T			RRCID -> 182138			COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178755	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11148 - 11400
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	784	1	6496	2	N	60	24 1 3 8 112
*06	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	798	1	6132	2	N	59	24 1 2 8 145
*07	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	812	1	5935	2	N	62	12 1 2 8 193
08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	764	1	5861	2	N	112	205 1 2 8 98
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	634	1	4623	2	N	44	18 1 2 8 122
*10	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	764	1	5320	2	N	76	27 1 4 8 167

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181587	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246 - 11540
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	191851	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11708 - 11739
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	230362	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11498 - 14168
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243547	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11150 - 11440
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	205	1	1703	2	N	99	185 1 3 8 118
*06	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	182	1	1397	2	N	24	2 8 140
*07	1984 N	1825	-0-	-159	-0-	216	1	1579	2	N	27	2 8 165
08	2015 N	1573	-0-	-442	-0-	179	1	1376	2	N	16	2 8 179
09	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	163	1	1185	2	N	22	2 8 199
10	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	195	1	1356	2	N	12	3 8 208

 TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	903	1	7729	2	N	332	401	1	3	8	217
						365	9									
*06	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	956	1	7559	2	N	231	218	1	2	8	228
						254	9									
*07	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	991	1	7470	2	N	210	192	1	2	8	244
						231	9									
08	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	910	1	7217	2	N	222	214	1	2	8	250
						244	9									
09	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	827	1	6224	2	N	185	203	1	2	8	230
						204	9									
*10	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	950	1	6796	2	N	206	217	1	4	8	215
						227	9									

 R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

05	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
*06	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*07	93 N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-

 FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	91	1	20	8	102
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	92	1	13	8	97
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	46	1	14	8	114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	76	1	14	8	112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	70	1	14	8	121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	103	1	23	8	98

 R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	221	1	1893	2	N	21	7	1			151
						23	9									
*06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	217	1	1717	2	N	13	7	1			157
						14	9									
*07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	203	1	1529	2	N	13	3	1			167
						14	9									
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	212	1	1682	2	N	113	193	1			87
						124	9									
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	192	1	1442	2	N	17	5	1			99
						19	9									
*10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	220	1	1577	2	N	30	8	1			121
						33	9									

 R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			1
*06	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	1	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	1	1			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	172753	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	10958 - 11200
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	193 1	1652 2	N	111	188 1		69
*06	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	122 9	1401 2	N	12			81
*07	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	177 1	1724 2	N	13			94
08	1953 N	1730	-0-	-223	-0-	13 9	1527 2	N	10			104
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	229 1	1451 2	N	33			137
10	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	14 9	1476 2	N	22			159
						192 1						
						11 9						
						36 9						
						206 1						
						24 9						

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	172768	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11560 - 11646
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	173000	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12392 - 13166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11709 - 11739
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 1		2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	2 1		1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		2

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11453 - 11692
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	11750 - 11929
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

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

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

05	1333 N	746	-0-	-587	-0-	79	1	654	2	N	12					162
						13	9									
*06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	97	1	744	2	N	6					168
						7	9									
*07	992 N	791	-0-	-201	-0-	94	1	687	2	N	9					177
						10	9									
08	744 N	664	-0-	-80	-0-	76	1	587	2	N	1					178
						1	9									
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	122	1	889	2	N	-0-					178
*10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	178	1	1238	2	N	-0-					178

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.// 89072 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
FLORES, R.		WELL #: 3		RRCID -> 170483		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170635		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 170861		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 5		RRCID -> 170946		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 6		RRCID -> 171557		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #: 6		RRCID -> 173349		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #: 2		RRCID -> 173856		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	1.1148	- 13628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	1.3564	- 14250				
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	241	1	2060	2	N	163	198	1	17	8	126
							179	9									
*06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	296	1	2339	2	N	38	17	1	12	8	135
							42	9									
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	290	1	2184	2	N	35	9	1	13	8	148
							39	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	275	1	2179	2	N	30	14	1	13	8	151
							33	9									
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	255	1	1921	2	N	49	13	1	13	8	174
							54	9									
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	281	1	2007	2	N	40	19	1	21	8	174
							44	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	1.3476	- 13513
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243548	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	1.3232	- 13323
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)		89072 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168286	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	N/A	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170633	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	1.5188	- 15444
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)		89078 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
EIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191087		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77

EIA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654								
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	34 1	482 2	N	11						129
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	12 9	2168 2	N	20						149
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	22 9	1269 2	N	27						176
08	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	30 9	1140 2	N	7						183
09	894	X	894	-0-	-0-	-0-	188 1	690 2	N	6						189
10	0		995	-0-	995	995	8 9	823 2	N	3						192
							197 1									
							7 9									
							169 1									
							3 9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
GARCIA, E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 088170		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

AMYX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779								
05	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593 2	Y	-0-						-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	493 2	Y	-0-						-0-
07	651	N	355	-0-	-296	B	-0-	355 2	Y	-0-						-0-
08	589	N	512	-0-	-77	B	-0-	512 2	Y	-0-						-0-
09	0		479	-0-	479	B	-0-	479 2	Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT						-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																	
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			Y	-0-					25
06		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			Y	-0-					25
07		341 N	146	-0-	-195 B	-0-	146	2			Y	-0-					25
08		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			Y	-0-					25
09		0	233	-0-	233 B	233	233	2			Y	-0-					25
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	233					Y	NO RPT					25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693																	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111																	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134																	
05	DLQ	G-10	305	-0-	305 B	622	305	2			Y	-0-					34
06	DLQ	G-10	229	-0-	229 B	851	229	2			Y	-0-					34
07	DLQ	G-10	168	-0-	168 B	1019	168	2			Y	-0-					34
08	DLQ	G-10	256	-0-	256 B	1275	256	2			Y	-0-					34
09		0	240	-0-	240 B	1515	240	2			Y	-0-					34
10		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	1360					Y	NO RPT					34

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550																	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420																	
05	DLQ	G-10	2	-0-	2 B	27	2	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	27					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	9	-0-	9 B	36	9	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6 B	42	6	2			Y	-0-					-0-
09		0	12	-0-	12 B	54	12	2			Y	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	54					Y	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560																	
05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			Y	-0-					12
06		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			Y	-0-					12
07		186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117	2			Y	-0-					12
08		186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			Y	-0-					12
09		0	185	-0-	185 B	185	185	2			Y	-0-					12
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	185					Y	NO RPT					12

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

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

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

05	DLQ	G-10	504	-0-	504 B	1026	504	2			Y	-0-					46
06	DLQ	G-10	464	-0-	464 B	1490	464	2			Y	-0-					46
07	DLQ	G-10	292	-0-	292 B	1782	292	2			Y	-0-					46
08	DLQ	G-10	456	-0-	456 B	2238	456	2			Y	-0-					46
09		0	409	-0-	409 B	2647	409	2			Y	-0-					46
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2647					Y	NO RPT					46

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

05		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			Y	-0-					16
06		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			Y	-0-					16
07		589 N	324	-0-	-265 B	-0-	324	2			Y	-0-					16
08		527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2			Y	-0-					16
09		0	475	-0-	475 B	475	475	2			Y	-0-					16
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	475					Y	NO RPT					16

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

05		548 X	51	-0-	-497 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09		0	48	-0-	48 B	48	48	2			N	-0-					-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	17					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					56
06		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					56
07		341 N	180	-0-	-161 B	-0-	180	2			N	-0-					56
08		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2			N	-0-					56
09		0	262	-0-	262 B	262	262	2			N	-0-					56
10		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	76					N	NO RPT					56

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

05		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					44
06		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					44
07		620 N	349	-0-	-271 B	-0-	349	2			N	-0-					44
08		558 N	482	-0-	-76 B	-0-	482	2			N	-0-					44
09		0	487	-0-	487 B	487	487	2			N	-0-					44
10		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	146					N	NO RPT					44

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587										
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					96
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					96

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162										
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298										
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314										
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106										
05	DLQ G-10	300	-0-	300 B	618	300	2			-0-
06	DLQ G-10	250	-0-	250 B	868	250	2			-0-
07	DLQ G-10	174	-0-	174 B	1042	174	2			-0-
08	DLQ G-10	252	-0-	252 B	1294	252	2			-0-
09	0	260	-0-	260 B	1554	260	2			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	1368					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008										
05	DLQ G-10	317	-0-	317 B	627	317	2			27
06	DLQ G-10	249	-0-	249 B	876	249	2			27
07	DLQ G-10	171	-0-	171 B	1047	171	2			27
08	DLQ G-10	264	-0-	264 B	1311	264	2			27
09	0	240	-0-	240 B	1551	240	2			27
10	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	1365					27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610										
05	DLQ G-10	312	-0-	312 B	643	312	2			-0-
06	DLQ G-10	263	-0-	263 B	906	263	2			-0-
07	DLQ G-10	163	-0-	163 B	1069	163	2			-0-
08	DLQ G-10	246	-0-	246 B	1315	246	2			-0-
09	0	250	-0-	250 B	1565	250	2			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	1410					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
HIDLAGO - WILLACY		WELL #: 3A		RRCID -> 192340		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	496 2	22 9	Y	20	253	
06	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	452 2	22 9	Y	20	273	
07	527 N	298	-0-	-229 B	-0-	298 2		Y	-0-	273	
08	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	459 2		Y	-0-	273	
09	0	457	-0-	457 B	457	451 2	6 9	Y	5	278	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	457			Y	NO RPT	278	

TEXAN GARDENS		WELL #: 1		RRCID -> 193802		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549			
05	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2		N	-0-	147	
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-	147	
07	1147 N	557	-0-	-590 B	-0-	557 2		N	-0-	147	
08	744 N	264	-0-	-480 B	-0-	264 2		N	-0-	147	
09	0	441	-0-	441 B	441	441 2		N	-0-	147	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT	147	

GARCIA, E.		WELL #: 1		RRCID -> 194526		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280			
05	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 2		N	-0-	-0-	
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2		N	-0-	-0-	
07	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2		N	-0-	-0-	
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-	-0-	
09	0	24	-0-	24 B	24	24 2		N	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 194585		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334			
05	DLQ G-10	295	-0-	295 B	599	295 2		Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	239	-0-	239 B	838	239 2		Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	175	-0-	175 B	1013	175 2		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	215	-0-	215 B	1228	215 2		Y	-0-	-0-	
09	0	208	-0-	208 B	1436	208 2		Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1436			Y	NO RPT	-0-	

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 5		RRCID -> 194619		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7		RRCID -> 214119		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370			
05	DLQ G-10	505	-0-	505 B	1029	505 2		Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	432	-0-	432 B	1461	432 2		Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	294	-0-	294 B	1755	294 2		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	449	-0-	449 B	2204	449 2		Y	-0-	-0-	
09	0	438	-0-	438 B	2642	438 2		Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2642			Y	NO RPT	-0-	

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	19	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	19	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//				89081 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.// 036587								
HIDALGO-WILLACY				WELL #: 13B	RRCID -> 214703	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 10166	PERF. 8455	- 8494			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	DLQ G-10	302	-0-	302 B	620	302 2	Y	-0-		20		
06	DLQ G-10	242	-0-	242 B	862	242 2	Y	-0-		20		
07	DLQ G-10	157	-0-	157 B	1019	157 2	Y	-0-		20		
08	DLQ G-10	264	-0-	264 B	1283	264 2	Y	-0-		20		
09	0	247	-0-	247 B	1530	247 2	Y	-0-		20		
10	155 N NO RPT		-0-	-155 B	1375		Y	NO RPT		20		

ZAMORA UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 215852	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 9224	PERF. 7876	- 7920			
05	DLQ G-10	51	-0-	51 B	100	51 2	Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	48	-0-	48 B	148	48 2	Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	34	-0-	34 B	182	34 2	Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	49	-0-	49 B	231	49 2	Y	-0-		-0-		
09	0	48	-0-	48 B	279	48 2	Y	-0-		-0-		
10	0 N NO RPT		-0-	-0- B	279		Y	NO RPT		-0-		

HIDALGO-WILLACY				WELL #: 2	RRCID -> 216141	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8575	- 8688			
05	DLQ G-10	498	-0-	498 B	1003	498 2	Y	-0-		21		
06	DLQ G-10	460	-0-	460 B	1463	460 2	Y	-0-		21		
07	DLQ G-10	308	-0-	308 B	1771	308 2	Y	-0-		21		
08	DLQ G-10	448	-0-	448 B	2219	448 2	Y	-0-		21		
09	0	416	-0-	416 B	2635	416 2	Y	-0-		21		
10	0 N NO RPT		-0-	-0- B	2635		Y	NO RPT		21		

ZAMORA "S" SAND GU				WELL #: 3	RRCID -> 218791	COMPL. DATE 03/19/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7900	- 8118			
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	Y	-0-		-0-		
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	Y	-0-		-0-		
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2	Y	-0-		-0-		
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	Y	-0-		-0-		
09	0	48	-0-	48 B	48	48 2	Y	-0-		-0-		
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0- B	48		Y	NO RPT		-0-		

HIDALGO WILLACY				WELL #: 2B	RRCID -> 219531	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8042	- 8092			
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	Y	-0-		20		
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	Y	-0-		20		
07	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 2	Y	-0-		20		
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	Y	-0-		20		
09	0	48	-0-	48 B	48	48 2	Y	-0-		20		
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0- B	48		Y	NO RPT		20		

HIDALGO-WILLACY				WELL #: 1B	RRCID -> 220491	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 7957	- 8004			
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-		-0-		
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-		-0-		
07	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 2	N	-0-		-0-		
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-		-0-		
09	0	48	-0-	48 B	48	48 2	N	-0-		-0-		
10	31 N NO RPT		-0-	-31 B	17		N	NO RPT		-0-		

HIDALGO WILLACY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 220504	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 7942	- 7974			
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	Y	-0-		19		
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	Y	-0-		19		
07	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33 2	Y	-0-		19		
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	Y	-0-		19		
09	0	48	-0-	48 B	48	48 2	Y	-0-		19		
10	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0- B	48		Y	NO RPT		19		

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587													
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	2	-0-	2 B	2	2 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2			Y	NO RPT			-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670													
05		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 2		Y	-0-			139
06		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 2		Y	-0-			139
07		1395 N	941	-0-	-454 B	-0-	941 2		Y	-0-			139
08		1829 N	1347	-0-	-482 B	-0-	1347 2		Y	-0-			139
09		0	1299	-0-	1299 B	1299	1299 2		Y	-0-			139
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1299			Y	NO RPT			139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208													
05	DLQ	G-10	278	-0-	278 B	589	278 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	252	-0-	252 B	841	252 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	147	-0-	147 B	988	147 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	236	-0-	236 B	1224	236 2		Y	-0-			-0-
09		0	229	-0-	229 B	1453	229 2		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1453			Y	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586													
05		589 N	160	-0-	-429 B	-0-	160 2		N	-0-			81
06		180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 2		N	-0-			81
07		341 N	110	-0-	-231 B	-0-	110 2		N	-0-			81
08		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			81
09		0	216	-0-	216 B	216	216 2		N	-0-			81
10		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	92			N	NO RPT			81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825													
05	DLQ	G-10	51	-0-	51 B	100	51 2		Y	-0-			16
06	DLQ	G-10	48	-0-	48 B	148	48 2		Y	-0-			16
07	DLQ	G-10	34	-0-	34 B	182	34 2		Y	-0-			16
08	DLQ	G-10	49	-0-	49 B	231	49 2		Y	-0-			16
09		0	48	-0-	48 B	279	48 2		Y	-0-			16
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	279			Y	NO RPT			16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420													
05		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1797 2	35 9	Y	32			97
06		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1427 2	25 9	Y	23			120
07		1736 N	840	-0-	-896 B	-0-	840 2		Y	-0-			120
08		1736 N	1202	-0-	-534 B	-0-	1202 2		Y	-0-			120
09		0	1014	-0-	1014 B	1014	1014 2		Y	-0-			120
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1014			Y	NO RPT			120

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847													
05		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		Y	-0-			16
06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		Y	-0-			16
07		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		Y	-0-			16
08		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		Y	-0-			16
09		0	46	-0-	46 B	46	46 2		Y	-0-			16
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	46			Y	NO RPT			16

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587												
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	295	-0-	295 B	625	295	2			Y	-0-
06	DLQ	G-10	263	-0-	263 B	888	263	2			Y	-0-
07	DLQ	G-10	178	-0-	178 B	1066	178	2			Y	-0-
08	DLQ	G-10	190	-0-	190 B	1256	190	2			Y	-0-
09		0	239	-0-	239 B	1495	239	2			Y	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1495					Y	NO RPT

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835												
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022												

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748												
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873												
05	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	216	1	823	2	Y	132
							22	9				
06	1050	N	904	-0-	-146 B	-0-	209	1	681	2	Y	145
							14	9				
07	1209	N	735	-0-	-474 B	-0-	166	1	557	2	Y	156
							12	9				
08	1054	N	699	-0-	-355 B	-0-	154	1	533	2	Y	93
							12	9	74	1		
09	0		688	-0-	688 B	688	132	1	538	2	Y	109
							18	9				
10	0		663	-0-	663 B	1351	141	1	508	2	Y	122
							14	9				

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664												
05	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					Y	-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760 B	-0-					Y	-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225												
05	4732	X	4732	-0-	-0- B	-0-	408	1	4315	2	Y	48
							9	9				
06	4140	X	3831	-0-	-309 B	-0-	366	1	3453	2	Y	24
							12	9	35	1		
07	4278	X	3827	-0-	-451 B	-0-	395	1	3431	2	Y	25
							1	9				
08	4399	X	4399	-0-	-0- B	-0-	430	1	3967	2	Y	27
							2	9				
09	0		3544	-0-	3544 B	3544	382	1	3162	2	Y	27
10	0		3428	-0-	3428 B	6972	406	1	3022	2	Y	27

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CNG G.U. VI		WELL #: 4		RRCID -> 144233		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG III		WELL #: 1		RRCID -> 144801		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU III		WELL #: 2		RRCID -> 148845		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI		WELL #: 3		RRCID -> 173970		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI		WELL #: 5		RRCID -> 173972		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GU IV		WELL #: 3U		RRCID -> 175151		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077								
05	1643 N	1077	-0-	-566 B	-0-	93	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	127	1	1194	2	Y	-0-					-0-
07	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	94	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	785	-0-	-300 B	-0-	77	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	0	1019	-0-	1019 B	1019	110	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	0	1084	-0-	1084 B	2103	128	1	956	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CNG GU IV		WELL #: 8		RRCID -> 186064		COMPL. DATE 11/21/2001			TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1395 N	1082	-0-	-313 B	-0-	92 1	981 2	Y	8			37
06	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	135 1	1269 2	Y	10	28 1		19
07	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	137 1	1191 2	Y	2			21
08	1085 N	990	-0-	-95 B	-0-	97 1	891 2	Y	2			23
09	0	731	-0-	731 B	731	79 1	652 2	Y	-0-			23
10	0	539	-0-	539 B	1270	64 1	475 2	Y	-0-			23
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 9		RRCID -> 218561		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234			
05	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	75 1	791 2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	107 1	1003 2	Y	-0-			-0-
07	775 N	498	-0-	-277 B	-0-	51 1	447 2	Y	-0-			-0-
08	868 N	546	-0-	-322 B	-0-	53 1	493 2	Y	-0-			-0-
09	0	398	-0-	398 B	398	43 1	355 2	Y	-0-			-0-
10	0	99	-0-	99 B	497	12 1	87 2	Y	-0-			-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668			
05	DLQ G-10	126	-0-	126 B	163	11 1	115 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	149	-0-	149 B	312	14 1	135 2	Y	-0-			-0-
07	430 N	118	-0-	-312 B	-0-	12 1	106 2	Y	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	17 1	153 2	Y	-0-			-0-
09	0	242	-0-	242 B	242	26 1	216 2	Y	-0-			-0-
10	0	545	-0-	545 B	787	64 1	481 2	Y	-0-			-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 220873		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520			
05	DLQ G-10	4014	-0-	4014 B	8347	347 1	3667 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3002	-0-	3002 B	11349	288 1	2714 2	Y	-0-			-0-
07	16347 X	4998	-0-	-11349 B	-0-	515 1	4474 2	Y	8			8
08	4951 X	4951	-0-	-0- B	-0-	484 1	4457 2	Y	9			17
09	0	4656	-0-	4656 B	4656	10 9	4154 2	Y	-0-			17
10	0	4815	-0-	4815 B	9471	570 1	4245 2	Y	-0-			17

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CNG VI		WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344							
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228434		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648							
05		93 N	45	-0-	-48	B	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	8	1	73	2	N	-0-			-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	8	1	73	2	N	-0-			-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	8	1	72	2	N	-0-			-0-
09		0	30	-0-	30	B	30	3	1	27	2	N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	30				N	-0-				-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228435		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499							
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CNG GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 230174		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950							
05		2976 X	2720	-0-	-256	B	-0-	232	1	2453	2	N	32			132
06		2820 X	2423	-0-	-397	B	-0-	228	1	2149	2	N	42	105	1	69
07		2821 X	2620	-0-	-201	B	-0-	270	1	2342	2	N	7			76
08		2790 X	2596	-0-	-194	B	-0-	253	1	2335	2	N	7			83
09		0	2507	-0-	2507	B	2507	266	1	2202	2	N	35			118
10		0	2610	-0-	2610	B	5117	307	1	2284	2	N	17			135
								19	9							

CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231780		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737							
05		496 N	464	-0-	-32	B	-0-	40	1	424	2	N	-0-			-0-
06		480 N	461	-0-	-19	B	-0-	44	1	417	2	N	-0-			-0-
07		465 N	299	-0-	-166	B	-0-	31	1	268	2	N	-0-			-0-
08		761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	74	1	687	2	N	-0-			-0-
09		0	358	-0-	358	B	358	39	1	319	2	N	-0-			-0-
10		0	201	-0-	201	B	559	24	1	177	2	N	-0-			-0-

CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231787		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078							
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U. WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032														
05		775 N	745	-0-	-30	B	-9156	77 1	639 2	N	26	21 1	3 8	71
								29 9						
*06		690 N	699	-0-	9	B	-9147	78 1	596 2	N	23	22 1	2 8	70
								25 9						
*07		775 N	735	-0-	-40	B	-9147	86 1	630 2	N	17	11 1	2 8	74
								19 9						
08		744 N	730	-0-	-14	B	-9147	82 1	627 2	N	19	18 1	2 8	73
								21 9						
09		630 N	625	-0-	-5	B	-9147	73 1	530 2	N	20	16 1	2 8	75
								22 9						
10		682 N	689	-0-	7	B	-9140	83 1	581 2	N	23	24 1	4 8	70
								25 9						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 10148 - 10224														
05		31 N	-0-	-0-	-31	B	-4410			N	52	28 1	23 8	62
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4410			N	46	28 1	15 8	65
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4410			N	33	14 1	16 8	68
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4410			N	37	23 1	16 8	66
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4410			N	42	21 1	17 8	70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4410			N	48	32 1	26 8	60

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190														
05		124 N	-0-	-0-	-124	B	-19803			N	-0-			193
06		0 N	407	-0-	407	B	-19396	27 1	380 2	N	-0-			193
07		0 N	162	-0-	162	B	-19234	17 1	145 2	N	-0-			193
08		0 N	76	-0-	76	B	-19158	11 1	65 2	N	-0-			193
09		150 N	16	-0-	-134	B	-19158	4 1	12 2	N	-0-			193
10		0	9	-0-	9	B	-19149	1 1	7 2	N	1	1 8		193
								1 9						

SMITH PRODUCTION INC. 789662														
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026																	
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	29	1	868	2	Y	-0-					41
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	100	1	894	2	Y	29					70
							32	9									
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	304	2	Y	14					84
							15	9									
08		899 N	113	-0-	-786	-0-	18	1	87	2	Y	7					91
							8	9									
09		1020 N	961	-0-	-59	-0-	160	1	790	2	Y	10	92	1			9
							11	9									
10		0	122	-0-	122	122	19	1	90	2	Y	12					21
							13	9									
THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462																	
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	Y	-0-					-0-
07		124 N	68	-0-	-56	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	38	-0-	38	38	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262																	
05		589 N	97	-0-	-492	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	59	1	350	2	Y	-0-					-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	2	Y	-0-					-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002										TOTAL DEPTH 16800	PERF.14039 - 15940					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003										TOTAL DEPTH 17500	PERF.16406 - 17106					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH 16829	PERF.14096 - 14200					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH 16900	PERF.15140 - 16418					
05	3286 X	23	-0-	-3263	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					24
06	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	956	1	8541	2	Y	29					53
						32	9									
07	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1567	1	9316	2	Y	28					81
						31	9									
08	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	1684	1	8093	2	Y	19					100
						21	9									
09	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	1454	1	7162	2	Y	19	101	1			18
						21	9									
10	0	9380	-0-	9380	9380	1592	1	7763	2	Y	23					41
						25	9									

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009										TOTAL DEPTH 16650	PERF.15014 - 15682					
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	2	Y	-0-					-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	163	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	241	1	1433	2	Y	-0-					-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	272	1	1305	2	Y	-0-					-0-
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	264	1	1302	2	Y	-0-					-0-
10	0	1520	-0-	1520	1520	259	1	1261	2	Y	-0-					-0-

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: SAN PATRICIO						
BLUE WING ENERGY, INC. 076791																
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997										TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4992 - 5004					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (2600)			89481 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF			573629									
ARCHER PARR TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 103192		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 2606 - 2614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

THOMAS LOCKHART (3200)			89481 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
3D OIL COMPANY, LLC			953807									
ROGERS, HERMINIA G.			WELL #: 5		RRCID -> 132685		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 4709		PERF. 3238 - 3248	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (3400)			89481 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
3D OIL COMPANY, LLC			953807									
ROGERS, HERMINIA G.			WELL #: 1		RRCID -> 088285		COMPL. DATE 12/26/1979		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3372 - 3377	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750)			89481 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
3D OIL COMPANY, LLC			953807									
ROGERS, HERMINIA G.			WELL #: 2		RRCID -> 101684		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 2200 - 2330	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500)			89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
HOLBEIN-MAJOR UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 014625		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 9882		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	12865 X	10890	-0-	-1975	-0-	895	1	9993	2	Y	2	12
06	12450 X	10632	-0-	-1818	-0-	964	1	9666	2	Y	2	14
07	11718 X	11014	-0-	-704	-0-	881	1	10132	2	Y	1	15
08	11098 X	10458	-0-	-640	-0-	738	1	9718	3	Y	2	17
09	0	11511	-0-	11511	11511	821	1	10688	3	Y	2	19
10	0	12352	-0-	12352	23863	987	1	11364	3	Y	1	20
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					
							9					
							1					
							9					
							2					

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	1348	1	15058	2	Y	3			17
06	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	1431	1	14348	2	Y	3			20
07	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	1324	1	15224	2	Y	2			22
08	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	1182	1	15499	3	Y	3			25
09	0	16885	-0-	16885	16885	1207	1	15674	3	Y	4			29
10	0	17767	-0-	17767	34652	1419	1	16347	3	Y	1			30

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	29	-0-	29	39	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
10	0	189	-0-	189	228	14	1	175	3	Y	-0-			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356														
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.//													89546 375 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
PONTIAC OIL, INC.													670449									
TREVINO, ADOLFO													WELL #: 5		RRCID -> 014638		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9828		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

THOMPSONVILLE, NE. (W-19)													89546 412 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
DE LA TORRE OIL & GAS, INC													211299									
OSPREY													WELL #: 3		RRCID -> 176503		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404		PERF.13896 - 14969	
05		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-		2704	3		N	-0-					-0-					
06		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-		2479	3		N	-0-					-0-					
07		2480 X	2022	-0-	-458	-0-		2022	3		N	-0-					-0-					
08		2480 N	2407	-0-	-73	-0-		2407	3		N	-0-					-0-					
09		2400 N	1698	-0-	-702	-0-		1698	3		N	-0-					-0-					
10		0	2126	-0-	2126	2126		2126	3		N	-0-					-0-					

OSPREY													WELL #: 4		RRCID -> 181484		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14207 - 15047	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

THOMPSONVILLE, NE. (9800)													89546 445 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC													169313									
BRUNI ESTATE -D-													WELL #: 2		RRCID -> 053721		COMPL. DATE 09/10/1972		TOTAL DEPTH 9907		PERF. N/A	
05		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-		460	1	5137	2	Y	1				6					
06		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-		499	1	5004	2	Y	1				7					
07		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-		441	1	5065	2	Y	-0-				7					
08		5611 X	5422	-0-	-189	-0-		384	1	5037	3	Y	1				8					
09		0	5358	-0-	5358	5358		383	1	4973	3	Y	2				10					
10		0	5548	-0-	5548	10906		443	1	5105	3	Y	-0-				10					

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1													WELL #: 2		RRCID -> 071796		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 10418		PERF. N/A	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #: 1X		RRCID -> 039291		COMPL. DATE 04/15/1966			TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 191795		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611						
05	1364 X	1149	-0-	-215	-0-	94	1	1054	2	Y	1				2
06	1320 X	1127	-0-	-193	-0-	102	1	1025	2	Y	-0-				2
07	1271 X	1116	-0-	-155	-0-	89	1	1027	2	Y	-0-				2
08	1240 X	1088	-0-	-152	-0-	77	1	1011	3	Y	-0-				2
09	0	1077	-0-	1077	1077	77	1	1000	3	Y	-0-				2
10	0	1131	-0-	1131	2208	90	1	1041	3	Y	-0-				2

MCLEAN, MARRS		WELL #: 11		RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700						
05	1364 X	1299	-0-	-65	-0-	107	1	1192	2	Y	-0-				1
06	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	132	1	1322	2	Y	1				2
07	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	136	1	1571	2	Y	-0-				2
08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	108	1	1424	3	Y	-0-				2
09	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	109	1	1420	3	Y	1				3
10	0	1552	-0-	1552	1552	124	1	1428	3	Y	-0-				3

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
MCLEAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 166269		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515						
05	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	173	1	1941	2	Y	1				2
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	165	1	1651	2	Y	-0-				2
07	1612 X	1239	-0-	-373	-0-	98	1	1141	2	Y	-0-				2
08	2108 X	1350	-0-	-758	-0-	95	1	1254	3	Y	1				3
09	0	1968	-0-	1968	1968	141	1	1827	3	Y	-0-				3
10	0	1905	-0-	1905	3873	154	1	1751	3	Y	-0-				3

FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	806 N	619	-0-	-187	-0-	51	1	568	2	Y	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	52	1	519	2	Y	1			1
						1	9							
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	108	1	1245	2	Y	-0-			1
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	81	1	1067	3	Y	-0-			1
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	56	1	734	3	Y	-0-			1
10	0	2026	-0-	2026	2026	162	1	1864	3	Y	-0-			1

 THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

05	19344 X	19107	-0-	-237	-0-	1570	1	17534	2	Y	3			20
						3	9							
06	18720 X	18440	-0-	-280	-0-	1672	1	16764	2	Y	4			24
						4	9							
07	19220 X	18947	-0-	-273	-0-	1516	1	17429	2	Y	2			26
						2	9							
08	19096 X	18871	-0-	-225	-0-	1336	1	17532	3	Y	3			29
						3	9							
09	0	18897	-0-	18897	18897	1350	1	17541	3	Y	5			34
						6	9							
10	0	19561	-0-	19561	38458	1563	1	17997	3	Y	1			35
						1	9							

 MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

05	9672 X	9536	-0-	-136	-0-	784	1	8751	2	Y	1			10
						1	9							
06	9360 X	9270	-0-	-90	-0-	840	1	8428	2	Y	2			12
						2	9							
07	9486 X	9458	-0-	-28	-0-	756	1	8701	2	Y	1			13
						1	9							
08	9548 X	9388	-0-	-160	-0-	664	1	8722	3	Y	2			15
						2	9							
09	0	9181	-0-	9181	4624	656	1	8523	3	Y	2			17
						2	9							
10	0	9492	-0-	9492	14116	757	1	8735	3	Y	-0-			17

 HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)			//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313									
MARRS MCLEAN TRUST -A			WELL #:		5	RRCID -> 175454		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12850 - 12890		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST			WELL #:		16	RRCID -> 176678		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13046 - 13064		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLBEIN TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 13423		PERF.13198 - 13222		
05		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	182	1	2035	2	Y	-0-		2
06		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	196	1	1962	2	Y	1		3
							1	9						
07		2201 X	2148	-0-	-53	-0-	172	1	1976	2	Y	-0-		3
08		2232 X	2122	-0-	-110	-0-	150	1	1972	3	Y	-0-		3
09		0	2121	-0-	2121	2121	152	1	1968	3	Y	1		4
							1	9						
10		0	2178	-0-	2178	4299	174	1	2004	3	Y	-0-		4

MARRS MCLEAN TRUST			WELL #:		17	RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13425		PERF.12990 - 13010		
05		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	290	1	3239	2	Y	1		4
							1	9						
06		3360 X	3312	-0-	-48	-0-	300	1	3011	2	Y	1		5
							1	9						
07		3472 X	3272	-0-	-200	-0-	261	1	3011	2	Y	-0-		5
08		3534 X	3397	-0-	-137	-0-	241	1	3156	3	Y	-0-		5
09		3420 X	3328	-0-	-92	-0-	238	1	3089	3	Y	1		6
							1	9						
10		0	3335	-0-	3335	3335	266	1	3069	3	Y	-0-		6

HOLBEIN TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 15474		PERF.13380 - 13400		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2015 X	1641	-0-	-374	-0-	134	1	1507	2	Y	-0-			2
06	2100 X	1597	-0-	-503	-0-	144	1	1453	2	Y	-0-			2
07	2170 X	1640	-0-	-530	-0-	132	1	1507	2	Y	1			3
08	2170 X	1159	-0-	-1011	-0-	82	1	1077	3	Y	-0-			3
09	0	1800	-0-	1800	1800	127	1	1673	3	Y	-0-			3
10	0	1646	-0-	1646	3446	132	1	1514	3	Y	-0-			3
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538					
05	8587 X	8288	-0-	-299	-0-	681	1	7606	2	Y	1			8
06	8310 X	7929	-0-	-381	-0-	719	1	7208	2	Y	2			10
07	8060 X	7634	-0-	-426	-0-	606	1	7027	2	Y	1			11
08	8277 X	8275	-0-	-2	-0-	585	1	7689	3	Y	1			12
09	0	8166	-0-	8166	8166	584	1	7580	3	Y	2			14
10	0	8389	-0-	8389	16555	669	1	7719	3	Y	1			15
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908					
05	9083 X	8374	-0-	-709	-0-	687	1	7686	2	Y	1			9
06	8790 X	7808	-0-	-982	-0-	708	1	7099	2	Y	1			10
07	8370 X	7706	-0-	-664	-0-	615	1	7090	2	Y	1			11
08	8370 X	7572	-0-	-798	-0-	535	1	7036	3	Y	1			12
09	0	7878	-0-	7878	7878	563	1	7313	3	Y	2			14
10	0	7232	-0-	7232	15110	579	1	6652	3	Y	1			15
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136					
05	3534 X	1859	-0-	-1675	-0-	153	1	1705	2	Y	1			4
06	3420 X	1863	-0-	-1557	-0-	169	1	1694	2	Y	-0-			4
07	3317 X	1721	-0-	-1596	-0-	138	1	1583	2	Y	-0-			4
08	3317 X	2028	-0-	-1289	-0-	143	1	1885	3	Y	-0-			4
09	2190 X	1818	-0-	-372	-0-	130	1	1687	3	Y	1			5
10	0	1753	-0-	1753	1753	141	1	1612	3	Y	-0-			5

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	630	2	Y	-0-	1
06	870 N	542	-0-	-328	-0-	49	1	493	2	Y	-0-	1
07	868 N	740	-0-	-128	-0-	59	1	681	2	Y	-0-	1
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	69	1	903	3	Y	-0-	1
09	0	933	-0-	933	933	67	1	866	3	Y	-0-	1
10	0	929	-0-	929	1862	74	1	854	3	Y	1	2
						1	9					

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299		RRCID -> 176247		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114				
OSPREY		WELL #: 1										
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

OSPREY		WELL #: 3		RRCID -> 181799		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OSPREY		WELL #: 2		RRCID -> 191636		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162				
05	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3		N	-0-	-0-	
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-	-0-	
07	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3		N	-0-	-0-	
08	1085 N	963	-0-	-122	-0-	963	3		N	-0-	-0-	
09	990 N	679	-0-	-311	-0-	679	3		N	-0-	-0-	
*10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-	-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 228834		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060				
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 5										
05	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	2162	1	11078	2	N	-0-	
06	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	2123	1	11588	2	N	-0-	
07	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	2157	1	11374	2	N	-0-	
08	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	2047	1	9567	2	N	-0-	
09	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	2087	1	8061	2	N	-0-	
10	0	9635	-0-	9635	9635	1942	1	7693	2	N	-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #:		6	RRCID ->	233964	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13028 - 13046	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		814 N	814	-0-	-0-	126 1	688 2		N	-0-		-0-
07		806 N	728	-0-	-78	116 1	612 2		N	-0-		-0-
08		652 N	652	-0-	-0-	115 1	537 2		N	-0-		-0-
09		810 N	481	-0-	-329	99 1	382 2		N	-0-		-0-
10		0	738	-0-	738	149 1	589 2		N	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)				89546 753	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	150050	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12699 - 12766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		6386 X	5626	-0-	-760	-0-	463 1	5162 2	Y	1		7
06		6180 X	5240	-0-	-940	-0-	474 1	4765 2	Y	1		8
07		5890 X	5492	-0-	-398	-0-	440 1	5052 2	Y	-0-		8
08		5828 X	4450	-0-	-1378	-0-	312 1	4137 3	Y	1		9
09		0	3562	-0-	3562	3562	255 1	3306 3	Y	1		10
10		0	4044	-0-	4044	7606	323 1	3721 3	Y	-0-		10

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	163877	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12868 - 12899	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		835 X	751	-0-	-84	-0-	62 1	689 2	Y	-0-		-0-
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	70 1	706 2	Y	-0-		-0-
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	64 1	728 2	Y	-0-		-0-
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	166952	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13170 - 13200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	177420	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13120 - 13138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 162683		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	Y	-0-
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	35	1	344	2	Y	-1
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	53	1	613	2	Y	1
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	1	9			Y	1
09	0	488	-0-	488	488	35	1	453	3	Y	1
10	0	785	-0-	785	1273	63	1	722	3	Y	1
MCLEAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 166066		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572			
05	3069 X	2414	-0-	-655	-0-	200	1	2214	2	Y	2
06	2970 X	2249	-0-	-721	-0-	204	1	2044	2	Y	3
07	3069 X	2389	-0-	-680	-0-	190	1	2199	2	Y	3
08	2511 X	2176	-0-	-335	-0-	154	1	2022	3	Y	3
09	0	1938	-0-	1938	-0-	138	1	1799	3	Y	4
10	0	2100	-0-	2100	2100	167	1	1933	3	Y	4
MCLEAN HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971			
05	1612 X	1582	-0-	-30	-0-	130	1	1451	2	Y	2
06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	155	1	1557	2	Y	2
07	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	156	1	1799	2	Y	2
08	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	119	1	1561	3	Y	2
09	0	1614	-0-	1614	1614	115	1	1498	3	Y	3
10	0	1622	-0-	1622	3236	129	1	1493	3	Y	3
MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 185301		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248				N	NO RPT	-0-
MCLEAN HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PEREZ, F. E		WELL #: 1		RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)			89546 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
DE LA TORRE OIL & GAS, INC			211299											
OSPREY			WELL #:	2	RRCID ->	176848	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	14421	PERF.14090 - 14200			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OSPREY			WELL #:	3	RRCID ->	181797	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	16404	PERF.14080 - 14126			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OSPREY			WELL #:	4	RRCID ->	182316	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	15430	PERF.14207 - 14504			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OSPREY			WELL #:	5	RRCID ->	185303	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14278 - 14510			
05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3		N	-0-			-0-
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3		N	-0-			-0-
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3		N	-0-			-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3		N	-0-			-0-
09	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	3397	3		N	-0-			-0-
10	0		4523	-0-	4523	-0-	4523	3		N	-0-			-0-
OSPREY			WELL #:	4R	RRCID ->	185700	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14241 - 14465			
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
08	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
09	1500	N	1019	-0-	-481	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
10	0		1275	-0-	1275	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
F PEREZ			WELL #:	1	RRCID ->	169590	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13760 - 13780			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PEREZ, E.		WELL #:		1	RRCID ->	174409	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	14951	PERF.	13810 - 13830	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEREZ, F. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175508	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.	14632 - 14652	
05	5363 X	4587	-0-	-776	-0-	343	1	4244	2	N	-0-		-0-
06	4710 X	4366	-0-	-344	-0-	333	1	4033	2	N	-0-		-0-
07	4712 X	4534	-0-	-178	-0-	348	1	4186	2	N	-0-		-0-
08	4650 X	4588	-0-	-62	-0-	343	1	4245	2	N	-0-		-0-
09	0	4477	-0-	4477	4477	338	1	4139	2	N	-0-		-0-
10	0	4451	-0-	4451	8928	340	1	4111	2	N	-0-		-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	175742	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	12926 - 12951	
05	3596 X	2625	-0-	-971	-0-	196	1	2429	2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2589	-0-	-171	-0-	198	1	2391	2	N	-0-		-0-
07	2728 X	1951	-0-	-777	-0-	150	1	1801	2	N	-0-		-0-
08	2728 X	2581	-0-	-147	-0-	193	1	2388	2	N	-0-		-0-
09	0	2309	-0-	2309	2309	175	1	2134	2	N	-0-		-0-
10	0	2281	-0-	2281	4590	174	1	2107	2	N	-0-		-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	176515	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	13932 - 14210	
05	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	686	1	8493	2	N	-0-		-0-
06	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	654	1	7911	2	N	-0-		-0-
07	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	707	1	8521	2	N	-0-		-0-
08	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	655	1	8102	2	N	-0-		-0-
09	0	8703	-0-	8703	8703	657	1	8046	2	N	-0-		-0-
10	0	8707	-0-	8707	17410	666	1	8041	2	N	-0-		-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	181820	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	18571	PERF.	13849 - 13864	
05	13268 X	11312	-0-	-1956	-0-	845	1	10467	2	N	-0-		-0-
06	11100 X	10835	-0-	-265	-0-	828	1	10007	2	N	-0-		-0-
07	11470 X	10694	-0-	-776	-0-	820	1	9874	2	N	-0-		-0-
08	11470 X	10671	-0-	-799	-0-	799	1	9872	2	N	-0-		-0-
09	0	10226	-0-	10226	10226	773	1	9453	2	N	-0-		-0-
10	0	10333	-0-	10333	20559	790	1	9543	2	N	-0-		-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	182320	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	14421	PERF.	14240 - 14260	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	182349	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	16365	PERF.	10355 - 14380	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PEREZ, F "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206		PERF.13772 - 13782				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	10509 X	9238	-0-	-1271	-0-	690	1	8548	2	N	-0-			-0-
06	9450 X	9029	-0-	-421	-0-	690	1	8339	2	N	-0-			-0-
07	9982 X	9435	-0-	-547	-0-	723	1	8712	2	N	-0-			-0-
08	9982 X	9470	-0-	-512	-0-	709	1	8761	2	N	-0-			-0-
09	0	9200	-0-	9200	9200	695	1	8505	2	N	-0-			-0-
10	0	9348	-0-	9348	18548	715	1	8633	2	N	-0-			-0-

CANTU, ANGELITA		WELL #: 1		RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733		PERF.14728 - 14748				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551		PERF.13188 - 14109				
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	N	-0-			-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	45	1	542	2	N	-0-			-0-
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	46	1	558	2	N	-0-			-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	46	1	565	2	N	-0-			-0-
09	0	587	-0-	587	587	44	1	543	2	N	-0-			-0-
10	0	591	-0-	591	1178	45	1	546	2	N	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
VAQUILLAS		WELL #: 3		RRCID -> 228624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10259		PERF. 9080 - 10098				
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	18	1	213	2	N	2			85
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	13	1	145	2	N	1	1	1	85
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	18	1	190	2	N	1	1	1	85
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	N	-0-			85
*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	301	2	N	63			148
*10	217 N	193	-0-	-24	-0-	17	1	175	2	N	1	55	6	94

VAQUILLAS		WELL #: 1		RRCID -> 229872		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9190 - 10218				
05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	172	1	2075	2	N	75	4	1	97
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	197	1	2123	2	N	14	17	1	94
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	188	1	2036	2	N	3	4	1	93
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	179	1	1900	2	N	-0-			93
09	0	1764	-0-	1764	1764	153	1	1611	2	N	-0-			93
10	0	1697	-0-	1697	3461	147	1	1542	2	N	7	3	1	97

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190																
05		5549 X	5083	-0-	-466	-0-	389 1	4687 2	N		6	9 1				86
06		5340 X	4804	-0-	-536	-0-	405 1	4364 2	N		32	36 1				82
07		5456 X	4853	-0-	-603	-0-	410 1	4430 2	N		12	9 1				85
08		5239 X	4770	-0-	-469	-0-	410 1	4360 2	N		-0-					85
09		0	4444	-0-	4444	4444	386 1	4058 2	N		-0-					85
10		0	4747	-0-	4747	9191	411 1	4314 2	N		20	9 1				96

WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185																
05		620 N	429	-0-	-191	-0-	33 1	394 2	N		2					120
06		540 N	490	-0-	-50	-0-	40 1	427 2	N		21	129 1				12
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	38 1	414 2	N		1					13
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	46 1	489 2	N		136					149
09		0	603	-0-	603	603	150 9	52 1	N		-0-					149
10		0	392	-0-	392	995	52 1	34 1	N		2	1 1				150

WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574																
05		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	275 1	3305 2	N		4	6 1				12
06		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	302 1	3252 2	N		35	26 1				21
07		3658 X	3556	-0-	-102	-0-	300 1	3246 2	N		9	6 1				24
08		3658 X	3440	-0-	-218	-0-	296 1	3144 2	N		-0-					24
09		0	3351	-0-	3351	3351	281 1	2962 2	N		98					122
10		0	3393	-0-	3393	6744	108 9	294 1	N		14	6 1				130

WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430																
05		3534 X	3451	-0-	-83	-0-	265 1	3186 2	N		-0-	6 1				8
06		3390 X	3303	-0-	-87	-0-	279 1	3002 2	N		20	24 1				4
07		3441 X	3269	-0-	-172	-0-	276 1	2984 2	N		8	6 1				6
08		3472 X	3245	-0-	-227	-0-	279 1	2966 2	N		-0-					6
09		0	3131	-0-	3131	3131	272 1	2859 2	N		-0-					6
10		0	3185	-0-	3185	6316	276 1	2895 2	N		13	6 1				13

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4526 X	4406	-0-	-120	-0-	337	1	4061	2	N	7	7 1	82
06	4380 X	4216	-0-	-164	-0-	356	1	3828	2	N	29	31 1	80
07	4526 X	4308	-0-	-218	-0-	364	1	3933	2	N	10	8 1	82
08	4526 X	4184	-0-	-342	-0-	360	1	3824	2	N	-0-		82
09	0	3854	-0-	3854	3854	335	1	3519	2	N	-0-		82
10	0	4026	-0-	4026	7880	348	1	3659	2	N	17	7 1	92

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

05	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	490	1	5894	2	N	8	11 1	167
06	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	546	1	5875	2	N	60	48 1	179
07	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	557	1	6030	2	N	16	70 1	125
08	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	560	1	5946	2	N	23		148
09	0	5917	-0-	5917	5917	514	1	5403	2	N	-0-		148
10	0	6292	-0-	6292	12209	543	1	5704	2	N	41	12 1	177

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

05	1147 X	957	-0-	-190	-0-	72	1	873	2	N	11	15 1	69
06	1110 X	1004	-0-	-106	-0-	79	1	850	2	N	68	76 1	61
07	1147 X	1032	-0-	-115	-0-	85	1	918	2	N	26	19 1	68
08	961 N	820	-0-	-141	-0-	71	1	749	2	N	-0-		68
09	0	679	-0-	679	679	59	1	620	2	N	-0-		68
10	0	945	-0-	945	1624	80	1	845	2	N	18	13 1	73

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

05	5363 X	4999	-0-	-364	-0-	376	1	4527	2	N	87	189 1	33
06	5040 X	4459	-0-	-581	-0-	376	1	4052	2	N	28	32 1	29
07	5208 X	104	-0-	-5104	-0-	31	1	94	2	N	1	3 1	27
08	5053 X	39	-0-	-5014	-0-	1	1	36	2	N	-0-		27
09	0	21	-0-	21	21	2	1	19	2	N	-0-		27
10	0	-0-	-0-	-0-	21	21				N	-0-	6 1	21

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS		WELL #:		5	RRCID ->	251138	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	10147	PERF.	9935 - 9965	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	387	-0-	-202	-0-	29	1	350	2	N	7	4	91
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	8	9	303	2	N	11	13	89
07	465 N	293	-0-	-172	-0-	12	9	253	2	N	15	59	45
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	17	9	411	2	N	-0-		45
09	0	488	-0-	488	488	39	1	397	2	N	48		93
10	0	480	-0-	480	968	53	9	436	2	N	2	2	93
						42	1						
						2	9						

VAQUILLAS		WELL #:		7	RRCID ->	252837	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9625 - 9655	
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	104	1	1247	2	N	15	2	131
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	17	9	1180	2	N	11	9	133
07	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	110	1	1233	2	N	20	132	21
08	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	12	9	1236	2	N	8		29
09	0	1309	-0-	1309	1309	114	1	1189	2	N	6		35
10	0	1393	-0-	1393	2702	22	9	1250	2	N	22	2	55
						113	1						
						7	9						
						119	1						
						24	9						

VAQUILLAS		WELL #:		12H	RRCID ->	256838	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9637	PERF.	10257 - 12392	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-		7
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-		7
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-		7
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-		7
09	0	79	-0-	79	79	7	1	72	2	N	-0-		7
10	0	35	-0-	35	114	3	1	32	2	N	-0-		7

VAQUILLAS		WELL #:		13H	RRCID ->	260641	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	10110 - 13560	
05	1116 N	949	-0-	-167	-0-	71	1	852	2	N	24	17	142
06	930 N	849	-0-	-81	-0-	26	9	714	2	N	63	75	130
07	1023 N	621	-0-	-402	-0-	66	1	543	2	N	25	18	137
08	961 N	667	-0-	-294	-0-	69	9	573	2	N	36		173
09	0	598	-0-	598	598	50	1	539	2	N	7		180
10	0	624	-0-	624	1222	40	9	526	2	N	44	19	205
						51	1						
						8	9						
						50	1						
						48	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT		WELL #:		9H	RRCID ->	260644	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9930 - 12380			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	6076 X	5899	-0-	-177	-0-	452	1	5439	2	N	7	10	1		134
06	5880 X	5753	-0-	-127	-0-	482	1	5191	2	N	73	42	1		165
07	5921 X	5847	-0-	-74	-0-	494	1	5338	2	N	14	143	1		36
08	5890 X	5880	-0-	-10	-0-	503	1	5340	2	N	34				70
09	0	5504	-0-	5504	5504	477	1	5019	2	N	7				77
10	0	5754	-0-	5754	11258	498	1	5230	2	N	24	10	1		91
VAQUILLAS-STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	261695	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	10020 - 13560			
05	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	146	1	1756	2	N	12	18	1		61
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	153	1	1648	2	N	64	77	1		48
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	161	1	1742	2	N	21	18	1		51
08	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	159	1	1685	2	N	-0-				51
09	0	1729	-0-	1729	1729	150	1	1579	2	N	-0-				51
10	0	1818	-0-	1818	3547	153	1	1610	2	N	50	20	1		81
LOMT-VAQUILLAS		WELL #:		19H	RRCID ->	263119	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	10110 - 14961			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
VAQUILLAS		WELL #:		15H	RRCID ->	263157	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	10080 - 14147			
05	12183 X	11402	-0-	-781	-0-	874	1	10528	2	N	-0-	20	1		117
06	11790 X	10939	-0-	-851	-0-	922	1	9928	2	N	81	81	1		117
07	11780 X	11573	-0-	-207	-0-	972	1	10514	2	N	79	20	1		176
*08	11687 X	11379	-0-	-308	-0-	977	1	10381	2	N	19				195
*09	11280 X	10615	-0-	-665	-0-	921	1	9694	2	N	-0-				195
10	0	10935	-0-	10935	10935	943	1	9903	2	N	81	20	1		256
VAQUILLAS		WELL #:		14H	RRCID ->	263289	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	9830 - 12705			
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	143	1	1724	2	N	59	3	1		85
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	164	1	1761	2	N	13	14	1		84
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	176	1	1902	2	N	36	3	1		117
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	177	1	1879	2	N	-0-				117
09	0	1927	-0-	1927	1927	167	1	1760	2	N	-0-				117
10	0	2013	-0-	2013	3940	173	1	1815	2	N	23	4	1		136

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

05	11532 X	9848	-0-	-1684	-0-	739 1	8902 2	N	188	198 1		71
*06	10980 X	8380	-0-	-2600	-0-	207 9	7621 2	N	46	64 1		53
*07	10292 X	8978	-0-	-1314	-0-	708 1	8218 2	N	-0-	16 1		37
*08	9858 X	8692	-0-	-1166	-0-	51 9	7944 2	N	-0-			37
*09	9540 X	8357	-0-	-1183	-0-	760 1	7632 2	N	-0-			37
10	0	8874	-0-	8874	8874	748 1	8064 2	N	38	16 1		59
						42 9						

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			87
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			87
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	0	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-			87

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	93 1	1098 2	Y	1			38
06	1380 N	1172	-0-	-208	-0-	1 9	1120 2	Y	-0-			38
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	52 1	1633 2	Y	72			110
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	98 1	1387 2	Y	35			145
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	79 9	1455 2	Y	5			150
10	0	1544	-0-	1544	1544	115 1	1392 2	Y	29			179
						39 9						
						63 1						
						6 9						
						120 1						
						32 9						

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	35 1	359 2	N	-0-			18
06	450 N	358	-0-	-92	-0-	31 1	327 2	N	-0-			18
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	36 1	329 2	N	-0-			18
08	403 N	356	-0-	-47	-0-	38 1	318 2	N	-0-			18
09	360 N	100	-0-	-260	-0-	10 1	90 2	N	-0-			18
10	0	354	-0-	354	354	26 1	328 2	N	-0-			18

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
STAGGS, JULIE-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	197049	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	12073	PERF.10638 - 10838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1240 N	1239	-0-	-1	-0-	135 1	1104 2	N	-0-	52
06		1110 N	1087	-0-	-23	-0-	159 1	928 2	N	-0-	52
07		1240 N	1129	-0-	-111	-0-	142 1	987 2	N	-0-	52
08		1240 N	1203	-0-	-37	-0-	160 1	1043 2	N	-0-	52
09		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	160 1	1043 2	N	-0-	52
10		0	1210	-0-	1210	1210	185 1	1025 2	N	-0-	52

MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	199123	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10684 - 11442
05		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	253 1	1909 2	Y	-0-	39
06		2160 X	2143	-0-	-17	-0-	367 1	1776 2	Y	-0-	39
07		2356 X	1864	-0-	-492	-0-	247 1	1616 2	Y	1	40
							1 9				
08		2356 X	1793	-0-	-563	-0-	239 1	1553 2	Y	1	41
							1 9				
09		2280 X	1638	-0-	-642	-0-	218 1	1418 2	Y	2	43
							2 9				
10		0	1673	-0-	1673	1673	256 1	1417 2	Y	-0-	43

MARSHALL STATE		WELL #:		6	RRCID ->	201335	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10682 - 11667
05		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	479 1	3619 2	Y	-0-	93
06		4110 X	4040	-0-	-70	-0-	692 1	3348 2	Y	-0-	93
07		4247 X	3485	-0-	-762	-0-	461 1	3021 2	Y	3	96
							3 9				
08		4247 X	3810	-0-	-437	-0-	507 1	3301 2	Y	2	98
							2 9				
09		4050 X	3938	-0-	-112	-0-	524 1	3411 2	Y	3	101
							3 9				
10		0	3820	-0-	3820	3820	585 1	3235 2	Y	-0-	101

MARSHALL STATE		WELL #:		8	RRCID ->	202273	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11492 - 11711
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	124 1	937 2	Y	-0-	25
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	184 1	891 2	Y	-0-	25
07		1333 N	1039	-0-	-294	-0-	137 1	901 2	Y	1	26
							1 9				
08		1054 N	1033	-0-	-21	-0-	137 1	895 2	Y	1	27
							1 9				
09		1080 N	985	-0-	-95	-0-	131 1	854 2	Y	-0-	27
10		0	869	-0-	869	869	133 1	736 2	Y	-0-	27

MARSHALL STATE		WELL #:		10	RRCID ->	202331	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10682 - 10832
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	20 1	149 2	Y	-0-	6
06		210 N	119	-0-	-91	-0-	20 1	99 2	Y	-0-	6
07		186 N	107	-0-	-79	-0-	14 1	93 2	Y	-0-	6
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	23 1	153 2	Y	-0-	6
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	24 1	158 2	Y	-0-	6
10		0	210	-0-	210	210	32 1	178 2	Y	-0-	6

MARSHALL STATE		WELL #:		12	RRCID ->	204090	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF. N/A
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-				6
06		210 N	105	-0-	-105	-0-	18	1	87	2	Y	-0-				6
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	2	Y	-0-				6
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	Y	-0-				6
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	Y	-0-				6
10		0	222	-0-	222	222	34	1	188	2	Y	-0-				6

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994																
05		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	555	1	5708	2	Y	-0-				-0-
06		6450 X	6207	-0-	-243	-0-	534	1	5673	2	Y	-0-				-0-
07		6665 X	5399	-0-	-1266	-0-	535	1	4864	2	Y	-0-				-0-
08		6262 X	5285	-0-	-977	-0-	566	1	4719	2	Y	-0-				-0-
09		6210 X	5097	-0-	-1113	-0-	517	1	4580	2	Y	-0-				-0-
10		0	5324	-0-	5324	5324	396	1	4928	2	Y	-0-				-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498																
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	4	30	1		8
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	77	1	430	2	Y	-0-				8
07		496 N	220	-0-	-276	-0-	33	1	184	2	Y	3				11
08		341 N	150	-0-	-191	-0-	20	1	130	2	Y	-0-				11
09		510 N	151	-0-	-359	-0-	20	1	131	2	Y	-0-				11
10		0	92	-0-	92	92	13	1	71	2	Y	7				18

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680																
05		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	93	1	959	2	N	2				102
06		1080 N	1000	-0-	-80	-0-	84	1	894	2	N	20				122
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	111	1	1011	2	N	10				132
08		1054 N	972	-0-	-82	-0-	104	1	865	2	N	3				135
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	100	1	889	2	N	13				148
10		0	1183	-0-	1183	1183	85	1	1063	2	N	32				180

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308																
*11		180 N	140	-0-	-40	-0-	35	1	105	2	N	-0-				7
*12		198 N	198	-0-	-0-	-0-	44	1	154	2	N	-0-				7
*01		155 N	19	-0-	-136	-0-	4	1	15	2	N	-0-				7
*02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				7
*03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				7
*04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	N	-0-				7
*05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	77	1	238	2	N	-0-				7
*06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	33	1	118	2	N	-0-				7
*07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	41	1	146	2	N	-0-				7
*08		217 N	96	-0-	-121	-0-	18	1	78	2	N	-0-				7
*09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	42	1	247	2	N	-0-				7
*10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	2	N	-0-				7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
TIJERINA		WELL #:		1	RRCID ->	208782	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	13141	PERF.11008 -	13022	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	465	1	1442	2	Y	4		46
						4	9						
06	2580 X	1938	-0-	-642	-0-	423	1	1514	2	Y	1		47
						1	9						
07	2666 X	2221	-0-	-445	-0-	481	1	1730	2	Y	9		56
						10	9						
08	2201 X	1927	-0-	-274	-0-	361	1	1564	2	Y	2		58
						2	9						
09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	347	1	2049	2	Y	20		78
						22	9						
*10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	344	1	2008	2	Y	3		81
						3	9						

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		2	RRCID ->	208784	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11104 -	12498	
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	388	1	1536	2	Y	-0-		70
06	2310 N	1861	-0-	-449	-0-	365	1	1485	2	Y	10		80
						11	9						
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	324	1	1705	2	Y	-0-		80
08	3100 N	3150	-0-	50	50	236	1	2907	2	Y	6		86
						7	9						
09	3000 N	3623	-0-	623	673	174	1	3445	2	Y	4		90
						4	9						
10	0	2204	-0-	2204	2877	366	1	1834	2	Y	4		94
						4	9						

MOGLIA "O"		WELL #:		3	RRCID ->	209456	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10611 -	10696	
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	577	2	Y	1		79
						1	9						
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	67	1	708	2	Y	-0-		79
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	682	2	Y	-0-		79
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	125	1	1046	2	Y	2		81
						2	9						
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	57	1	502	2	Y	5		86
						6	9						
10	0	402	-0-	402	402	30	1	372	2	Y	-0-		86
						2	9						

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		1	RRCID ->	209896	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11704 -	11962	
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	118	1	467	2	Y	-0-		9
06	690 N	637	-0-	-53	-0-	125	1	508	2	Y	4		13
						4	9						
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	182	1	956	2	Y	-0-		13
08	589 N	503	-0-	-86	-0-	38	1	464	2	Y	1		14
						1	9						
09	630 N	461	-0-	-169	-0-	22	1	439	2	Y	-0-		14
10	0	846	-0-	846	846	140	1	704	2	Y	2		16
						2	9						

TIJERINA		WELL #:		2H	RRCID ->	219915	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.11360 -	12675	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	135	1	417	2	Y	2			27
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	94	1	336	2	Y	-0-			27
07	465 N	405	-0-	-60	-0-	88	1	316	2	Y	1			28
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	145	1	628	2	Y	1			29
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	545	2	Y	6			35
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	92	1	535	2	Y	-0-			35
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120														
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	213	1	2519	2	Y	34			125
06	2790 X	2255	-0-	-535	-0-	98	1	2127	2	Y	27			152
07	2883 X	2463	-0-	-420	-0-	137	1	2276	2	Y	45	118	1	79
08	2883 X	2335	-0-	-548	-0-	176	1	2126	2	Y	30			109
09	2760 X	2264	-0-	-496	-0-	92	1	2122	2	Y	45			154
10	0	2333	-0-	2333	2333	183	1	2126	2	Y	22			176
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400														
05	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	132	1	1361	2	Y	-0-			132
06	3540 X	2715	-0-	-825	-0-	229	1	2433	2	Y	48			180
07	2511 X	1851	-0-	-660	-0-	183	1	1668	2	Y	-0-			180
08	1984 X	1718	-0-	-266	-0-	184	1	1534	2	Y	-0-			180
09	2730 X	2245	-0-	-485	-0-	228	1	2017	2	Y	-0-			180
10	0	4042	-0-	4042	4042	300	1	3732	2	Y	9	175	1	14
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640														
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	5			58
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	306	2	Y	-0-			58
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	34	1	193	2	Y	2			60
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	20	1	132	2	Y	-0-			60
09	360 N	166	-0-	-194	-0-	22	1	144	2	Y	-0-			60
10	0	142	-0-	142	142	22	1	120	2	Y	-0-			60

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	2045 N	2032	-0-	-13	-0-	179	1	1842	2	Y	10	142
06	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	174	1	1853	2	Y	11	153
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	201	1	1824	2	Y	10	163
08	2046 N	1675	-0-	-371	-0-	178	1	1488	2	Y	8 171 1	-0-
09	2040 N	1554	-0-	-486	-0-	157	1	1388	2	Y	8	8
10	0	2196	-0-	2196	2196	162	1	2017	2	Y	15	23

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578												
05	553 X	553	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	Y	7 57 1	15
06	2280 X	217	-0-	-2063	-0-	33	1	184	2	Y	-0-	15
07	2356 X	264	-0-	-2092	-0-	39	1	221	2	Y	4	19
08	1945 X	104	-0-	-1841	-0-	14	1	90	2	Y	-0-	19
09	1110 X	96	-0-	-1014	-0-	13	1	83	2	Y	-0-	19
10	0	123	-0-	123	123	17	1	96	2	Y	9	28

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480												
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	107	1	1263	2	Y	17	42
06	1440 N	1106	-0-	-334	-0-	48	1	1044	2	Y	13	55
07	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	74	1	1233	2	Y	25 64 1	16
08	1395 N	1209	-0-	-186	-0-	91	1	1101	2	Y	15	31
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	2	Y	22	53
10	0	1048	-0-	1048	1048	82	1	955	2	Y	10	63

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230												
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-	27
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	27
07	341 N	59	-0-	-282	-0-	6	1	53	2	Y	-0-	27
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	40	2	Y	1 5 1	23
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-	23
10	0	76	-0-	76	76	6	1	69	2	Y	1	24

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MOGLIA		WELL #:		5H	RRCID ->	254895	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	10576	PERF.10774 -	12265		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	257	1	2647	2	Y	50	180	1	69
						55	9							
06	3690 X	2798	-0-	-892	-0-	236	1	2511	2	Y	46	40	1	75
						51	9							
07	3379 X	2689	-0-	-690	-0-	261	1	2376	2	Y	47			122
						52	9							
08	3131 X	2322	-0-	-809	-0-	243	1	2029	2	Y	45			167
						50	9							
09	3000 X	2287	-0-	-713	-0-	226	1	2008	2	Y	48	184	1	31
						53	9							
10	0	2956	-0-	2956	2956	217	1	2702	2	Y	34			65
						37	9							

SMITH PRODUCTION INC.				789662										
BILLINGS B		WELL #:		1	RRCID ->	185724	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11315 -	11454		
05	3751 X	2790	-0-	-961	-0-	338	1	2444	2	Y	7	11	1	31
						8	9							
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	803	1	4080	2	Y	6	6	1	31
						7	9							
07	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	351	1	3528	2	Y	6	6	1	31
						7	9							
08	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	439	1	3146	2	Y	4	5	1	30
						4	9							
09	0	3677	-0-	3677	3677	421	1	3249	2	Y	6	5	1	31
						7	9							
10	0	2786	-0-	2786	6463	178	1	2600	2	Y	7	5	1	33
						8	9							

UNION RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	186078	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12053	PERF.10984 -	11014		
05	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	799	1	5785	2	Y	2	6	1	4
						2	9							
06	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	1129	1	5732	2	Y	7			11
						8	9							
07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	626	1	6297	2	Y	9	17	1	3
						10	9							
08	6572 X	6301	-0-	-271	-0-	770	1	5523	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
09	0	6133	-0-	6133	6133	702	1	5424	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
10	0	5631	-0-	5631	11764	361	1	5260	2	Y	9	11	1	2
						10	9							

BILLINGS B		WELL #:		2	RRCID ->	186883	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10946 -	10980		
05	4092 X	1995	-0-	-2097	-0-	240	1	1737	2	Y	16	28	1	7
						18	9							
06	3630 X	2188	-0-	-1442	-0-	357	1	1814	2	Y	15	15	1	7
						17	9							
07	3441 X	2217	-0-	-1224	-0-	199	1	2001	2	Y	15	14	1	8
						17	9							
08	3782 X	1855	-0-	-1927	-0-	226	1	1617	2	Y	11	13	1	6
						12	9							
09	0	1151	-0-	1151	1151	130	1	1003	2	Y	16	13	1	9
						18	9							
10	0	366	-0-	366	1517	22	1	325	2	Y	17	13	1	13
						19	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS A		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
						WELL #: 2	RRCID -> 188055	COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 11650	PERF.11079	- 11194	
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		189 1	1369 2	Y	-0-			-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		326 1	1657 2	Y	-0-			-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		172 1	1728 2	Y	-0-			-0-
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		241 1	1729 2	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1672	-0-	-128	-0-		192 1	1480 2	Y	-0-			-0-
10	0	1988	-0-	1988	1988		128 1	1860 2	Y	-0-			-0-

UNION RANCH						WELL #: 2		RRCID -> 188672		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10890 - 10912	
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-		108 1	779 2	Y	-0-			-0-		
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-		73 1	372 2	Y	-0-			-0-		
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-		76 1	767 2	Y	-0-			-0-		
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		153 1	1095 2	Y	-0-			-0-		
09	0	2149	-0-	2149	2149		246 1	1903 2	Y	-0-			-0-		
10	0	704	-0-	704	2853		45 1	659 2	Y	-0-			-0-		

BILLINGS A						WELL #: 3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 11332		PERF.11000 - 11150	
05	4836 X	3459	-0-	-1377	-0-		416 1	3013 2	Y	27	45 1		15		
06	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-		658 1	3344 2	Y	24	24 1		15		
07	3596 X	2229	-0-	-1367	-0-		199 1	2005 2	Y	23	23 1		15		
08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-		452 1	3244 2	Y	18	21 1		12		
09	0	3300	-0-	3300	3300		375 1	2896 2	Y	26	21 1		17		
10	0	2581	-0-	2581	5881		164 1	2387 2	Y	27	21 1		23		

BILLINGS B						WELL #: 3		RRCID -> 189426		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11010 - 11044	
05	2283 N	2175	-0-	-108	-0-		260 1	1879 2	Y	33	56 1		13		
06	2430 N	1838	-0-	-592	-0-		297 1	1510 2	Y	28	29 1		12		
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		193 1	1942 2	Y	29	28 1		13		
08	2511 X	2404	-0-	-107	-0-		291 1	2087 2	Y	24	27 1		10		
09	0	2348	-0-	2348	-0-		265 1	2048 2	Y	32	27 1		15		
10	0	2817	-0-	2817	2817		178 1	2599 2	Y	36	27 1		24		

BILLINGS B						WELL #: 4		RRCID -> 190231		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11153 - 11378	
05	2414 N	1463	-0-	-951	-0-		177 1	1283 2	Y	3	6 1		2		
06	1860 X	1231	-0-	-629	-0-		202 1	1026 2	Y	3	3 1		2		
07	1922 X	1673	-0-	-249	-0-		151 1	1518 2	Y	4	3 1		3		
08	1922 X	1433	-0-	-489	-0-		175 1	1256 2	Y	2	3 1		2		
09	0	1463	-0-	1463	1463		167 1	1292 2	Y	4	3 1		3		
10	0	1702	-0-	1702	3165		109 1	1589 2	Y	4	3 1		4		

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH STATE GU		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
UNION RANCH STATE GU		WELL #:	1	RRCID ->	190647	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11198 - 11332	
05	4278 X	3820	-0-	-458	-0-	462 1 14 9	3344 2	Y	13	35 1		25
06	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	807 1 45 9	4100 2	Y	41			66
07	4278 X	4127	-0-	-151	-0-	368 1 59 9	3700 2	Y	54	103 1		17
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	502 1 47 9	3596 2	Y	43	34 1		26
09	4410 X	3658	-0-	-752	-0-	415 1 39 9	3204 2	Y	35	35 1		26
10	0	3446	-0-	3446	3446	218 1 58 9	3170 2	Y	53	67 1		12
BILLINGS AB GU		WELL #:	1	RRCID ->	190933	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	10592 - 11246	
05	5456 X	3459	-0-	-1997	-0-	419 1 11 9	3029 2	Y	10	17 1		16
06	5130 X	4053	-0-	-1077	-0-	665 1 10 9	3378 2	Y	9	9 1		16
07	5301 X	3206	-0-	-2095	-0-	289 1 9 9	2908 2	Y	8	8 1		16
08	5115 X	2615	-0-	-2500	-0-	319 1 8 9	2288 2	Y	7	8 1		15
09	0	3084	-0-	3084	3084	352 1 11 9	2721 2	Y	10	8 1		17
10	0	2347	-0-	2347	5431	150 1 11 9	2186 2	Y	10	8 1		19
BILLINGS STATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	191870	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11009 - 11074	
05	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	191 1 7 9	1384 2	Y	6	11 1		6
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	226 1 7 9	1148 2	Y	6	6 1		6
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	144 1 7 9	1446 2	Y	6	6 1		6
08	1581 N	1344	-0-	-237	-0-	164 1 6 9	1174 2	Y	5	5 1		6
09	0	1411	-0-	1411	1411	161 1 7 9	1243 2	Y	6	5 1		7
10	0	1407	-0-	1407	2818	90 1 8 9	1309 2	Y	7	5 1		9
UNION RANCH-MORENO GU		WELL #:	1	RRCID ->	192640	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11111 - 11238	
05	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	1517 1	10981 2	Y	-0-			-0-
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	965 1	4903 2	Y	-0-			-0-
07	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	735 1	7390 2	Y	-0-			-0-
08	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	1061 1	7605 2	Y	-0-			-0-
09	5100 X	2045	-0-	-3055	-0-	234 1	1811 2	Y	-0-			-0-
10	0	7734	-0-	7734	7734	497 1	7237 2	Y	-0-			-0-
BILLINGS B		WELL #:	5ST	RRCID ->	193951	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11216 - 11322	
05	3565 X	2374	-0-	-1191	-0-	288 1	2086 2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	1564	-0-	-1886	-0-	257 1	1307 2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	1141	-0-	-2362	-0-	103 1	1038 2	Y	-0-			-0-
08	3503 X	1146	-0-	-2357	-0-	140 1	1006 2	Y	-0-			-0-
09	2310 X	2135	-0-	-175	-0-	245 1	1890 2	Y	-0-			-0-
10	0	2006	-0-	2006	2006	129 1	1877 2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200													
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	263	1	1900	2	Y	20	34 1	19
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	365	1	1853	2	Y	18	18 1	19
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	201	1	2024	2	Y	18	17 1	20
08	2170 N	1823	-0-	-347	-0-	221	1	1587	2	Y	14	16 1	18
09	0	2284	-0-	2284	2284	259	1	2004	2	Y	19	16 1	21
10	0	2180	-0-	2180	4464	139	1	2018	2	Y	21	16 1	26
STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447													
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	450	1	1438	2	Y	5	5 1	4
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	361	1	1465	2	Y	2		6
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	388	1	1589	2	Y	4	10 1	-0-
08	3100 N	4253	-0-	1153	1153	565	1	3680	2	Y	7	5 1	2
09	0	4011	-0-	4011	5164	650	1	3355	2	Y	5	5 1	2
10	0	3705	-0-	3705	8869	567	1	3134	2	Y	4	5 1	1
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964													
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	107	1	775	2	Y	-0-		-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	174	1	883	2	Y	-0-		-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	89	1	895	2	Y	-0-		-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	102	1	729	2	Y	-0-		-0-
09	0	812	-0-	812	812	93	1	719	2	Y	-0-		-0-
10	0	854	-0-	854	1666	55	1	799	2	Y	-0-		-0-
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063													
05	T. A.	5132	-0-	5132	10739	223	1	4889	2	Y	18	94 1	55
06	T. A.	5120	-0-	5120	15859	645	1	4417	2	Y	53		108
07	T. A.	5269	-0-	5269	21128	1225	1	3958	2	Y	78	133 1	53
08	27236 X	6108	-0-	-21128	-0-	811	1	5279	2	Y	16		69
09	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	854	1	4413	2	Y	79	88 1	60
10	0	6129	-0-	6129	6129	936	1	5175	2	Y	16		76
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023																
05	2294 N	1310	-0-	-984	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
06	1200 N	500	-0-	-700	-0-	99	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	145	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	224	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	0	576	-0-	576	-0-	576	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	0	1214	-0-	1214	-0-	1790	1	1028	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882																
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	88	1	304	2	Y	-0-					34
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	51	1	393	2	Y	-0-					34
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	Y	-0-					34
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	2	Y	-0-					34
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	79	1	407	2	Y	-0-					34
10	0	314	-0-	314	-0-	314	1	266	2	Y	-0-					34

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180																
05	T. A.	1026	-0-	1026	2050	120	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1013	-0-	1013	3063	129	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1049	-0-	1049	4112	248	1	801	2	Y	-0-					-0-
08	5111 X	999	-0-	-4112	-0-	133	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	0	1016	-0-	1016	1016	165	1	851	2	Y	-0-					-0-
10	0	983	-0-	983	1999	151	1	832	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456																
05	3720 X	3406	-0-	-314	-0-	520	1	2886	2	Y	-0-					-0-
06	3600 X	807	-0-	-2793	-0-	160	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	3627 X	1498	-0-	-2129	-0-	294	1	1204	2	Y	-0-					-0-
08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	625	1	4070	2	Y	-0-					-0-
09	0	2073	-0-	2073	2073	336	1	1737	2	Y	-0-					-0-
10	0	2527	-0-	2527	4600	387	1	2140	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186																
05	T. A.	2860	-0-	2860	5573	2860	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	2611	-0-	2611	8184	333	1	2278	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	2429	-0-	2429	10613	574	1	1855	2	Y	-0-					-0-
08	13390 X	2777	-0-	-10613	-0-	370	1	2407	2	Y	-0-					-0-
09	0	2431	-0-	2431	2431	394	1	2037	2	Y	-0-					-0-
10	0	1994	-0-	1994	4425	305	1	1689	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	3131 X	1336	-0-	-1795	-0-	174	1	1162	2	Y	-0-		55
06	1770 X	1028	-0-	-742	-0-	149	1	879	2	Y	-0-		55
07	1829 X	1379	-0-	-450	-0-	216	1	1163	2	Y	-0-		55
08	1829 X	1404	-0-	-425	-0-	187	1	1217	2	Y	-0-		55
09	0	1534	-0-	1534	1534	249	1	1285	2	Y	-0-		55
10	0	1282	-0-	1282	2816	196	1	1086	2	Y	-0-		55

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	446	1	395	2	Y	-0-		-0-
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	110	1	447	2	Y	-0-		-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	128	1	522	2	Y	-0-		-0-
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	87	1	564	2	Y	-0-		-0-
09	0	623	-0-	623	-0-	101	1	522	2	Y	-0-		-0-
10	0	697	-0-	697	697	107	1	590	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

05	3100 N	3333	-0-	233	233	2077	1	1256	2	Y	-0-		-0-
06	2324 N	2091	-0-	-233	-0-	237	1	1819	2	Y	32		32
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	35	9						
08	2108 X	1411	-0-	-697	-0-	173	1	1466	2	Y	-0-	32 1	-0-
09	0	1510	-0-	1510	1510	188	1	1223	2	Y	-0-		-0-
10	0	1512	-0-	1512	3022	245	1	1265	2	Y	-0-		-0-
						232	1	1280	2	Y	-0-		-0-

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

05	13888 X	4449	-0-	-9439	-0-	4388	2	61	9	Y	55	55 1	60
06	12480 X	3997	-0-	-8483	-0-	785	1	3183	2	Y	26		86
07	7564 X	4583	-0-	-2981	-0-	29	9						
08	5487 X	3605	-0-	-1882	-0-	891	1	3645	2	Y	43	108 1	21
09	0	3957	-0-	3957	3957	47	9						
10	0	3620	-0-	3620	7577	470	1	3057	2	Y	71	53 1	39
						78	9						
						633	1	3268	2	Y	51	53 1	37
						56	9						
						547	1	3026	2	Y	43	54 1	26
						47	9						

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

05	3100 N	4655	-0-	1555	1555	2283	1	2361	2	Y	10	10 1	7
06	3000 N	3759	-0-	759	2314	11	9						
07	3100 N	3512	-0-	412	2726	742	1	3011	2	Y	5		12
08	5598 X	2872	-0-	-2726	-0-	6	9						
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	688	1	2815	2	Y	8	20 1	-0-
10	0	2771	-0-	2771	2771	9	9						
						381	1	2477	2	Y	13	10 1	3
						14	9						
						496	1	2565	2	Y	10	10 1	3
						11	9						
						423	1	2339	2	Y	8	10 1	1
						9	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #:		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05	T. A.	4115	-0-	4115	6666	1908	1	2187	2	Y	18	94	1	53
06	T. A.	4246	-0-	4246	10912	534	1	3654	2	Y	53			106
07	T. A.	4841	-0-	4841	15753	1124	1	3631	2	Y	78	133	1	51
08	20239 X	4486	-0-	-15753	-0-	595	1	3873	2	Y	16			67
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	605	1	3125	2	Y	79	88	1	58
10	0	4714	-0-	4714	4714	719	1	3977	2	Y	16			74

BILLINGS AB GU		WELL #:		2H		RRCID -> 221389		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 10673		PERF.10970 - 12393	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BENAVIDES FMT		WELL #:		7H		RRCID -> 222345		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10660		PERF.11102 - 12684		
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	297	1	2307	2	Y	-0-		23	
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	279	1	2140	2	Y	63		86	
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	291	1	2466	2	Y	1	72	1	15
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	356	1	2316	2	Y	-0-		15	
09	0	2306	-0-	2306	2306	374	1	1932	2	Y	-0-		15	
10	0	1746	-0-	1746	4052	267	1	1479	2	Y	-0-		15	

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU		WELL #:		4H		RRCID -> 223352		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11139		PERF.11700 - 12207	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		2H		RRCID -> 226089		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11616 - 13644	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO		WELL #:		7		RRCID -> 226099		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10598 - 11424	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH-LOPEZ		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 1 H		RRCID -> 226329		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 11023		PERF.11050 - 11248				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6355 X	5954	-0-	-401	-0-	688	1	4981	2	N	259	369	1	109
06	6150 X	6083	-0-	-67	-0-	285	9	4997	2	N	93			202
07	6138 X	5260	-0-	-878	-0-	102	9	4689	2	N	95	178	1	119
08	6138 X	4746	-0-	-1392	-0-	466	1	4072	2	N	96			215
09	0	5126	-0-	5126	5126	105	9	4482	2	N	58	176	1	97
10	0	5260	-0-	5260	10386	568	1	4837	2	N	83			180
						64	9							
						332	1							
						91	9							

STAGGS		WELL #: 8H		RRCID -> 226330		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 11258		PERF.12592 - 13656				
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4251	2	42	9	Y	38	38	1	45
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	787	1	3191	2	Y	18			63
07	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	20	9	3043	2	Y	29	77	1	15
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	744	1	3177	2	Y	48	36	1	27
09	0	3528	-0-	3528	3528	32	9	2923	2	Y	35	36	1	26
10	0	4745	-0-	4745	8273	53	9	3990	2	Y	30	37	1	19
						722	1							
						33	9							

BILLINGS B		WELL #: 7H		RRCID -> 229091		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10746		PERF.10968 - 13174				
05	4092 X	3790	-0-	-302	-0-	459	1	3320	2	Y	10	17	1	31
06	3780 X	3406	-0-	-374	-0-	11	9	2837	2	Y	9	9	1	31
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	559	1	3746	2	Y	8	8	1	31
08	3875 X	3794	-0-	-81	-0-	10	9	3323	2	Y	7	8	1	30
09	0	4251	-0-	4251	4251	372	1	3754	2	Y	10	8	1	32
10	0	7284	-0-	7284	11535	9	9	6806	2	Y	10	8	1	34
						463	1							
						8	9							
						486	1							
						11	9							
						467	1							
						11	9							

BENAVIDES FMT		WELL #: 9		RRCID -> 229572		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10914 - 10930				
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			7
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	Y	-0-			7
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	53	1	447	2	Y	-0-			7
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	63	1	410	2	Y	-0-			7
09	0	406	-0-	406	406	66	1	340	2	Y	-0-			7
10	0	378	-0-	378	784	58	1	320	2	Y	-0-			7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 6H		RRCID -> 229579		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10763		PERF.11128 - 12334				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 230376		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BILLINGS		WELL #: 8H		RRCID -> 232290		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056			
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	47 1	340 2	N	9	14 1	25
						10 9					
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	45 1	230 2	N	7	7 1	25
						8 9					
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24 1	238 2	N	7	7 1	25
						8 9					
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	38 1	271 2	N	6	7 1	24
						7 9					
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	10 1	77 2	N	8	7 1	25
						9 9					
10	0	338	-0-	338	338	21 1	307 2	N	9	7 1	27
						10 9					

STAGGS		WELL #: 10H		RRCID -> 232956		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380			
05	4619 X	3019	-0-	-1600	-0-	491 1	2500 2	Y	25	25 1	29
						28 9					
06	4470 X	2725	-0-	-1745	-0-	537 1	2176 2	Y	11		40
						12 9					
07	3565 X	2688	-0-	-877	-0-	523 1	2142 2	Y	21	51 1	10
						23 9					
08	3224 X	2229	-0-	-995	-0-	292 1	1902 2	Y	32	24 1	18
						35 9					
09	3120 X	2132	-0-	-988	-0-	342 1	1765 2	Y	23	24 1	17
						25 9					
10	0	1221	-0-	1221	1221	184 1	1015 2	Y	20	25 1	12
						22 9					

BENAVIDES F. M. T.		WELL #: 11H		RRCID -> 233969		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706			
05	2604 X	1112	-0-	-1492	-0-	1112 2		Y	-0-		-0-
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	502 1	3850 2	Y	63		63
						69 9					
07	1581 X	417	-0-	-1164	-0-	44 1	372 2	Y	1	63 1	1
						1 9					
08	3100 N	6955	-0-	3855	3855	926 1	6029 2	Y	-0-		1
09	0	2167	-0-	2167	6022	351 1	1816 2	Y	-0-		1
10	0	-0-	-0-	-0-	6022			Y	-0-		1

BILLINGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 239274		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830			
05	6417 X	6080	-0-	-337	-0-	681 1	5373 2	Y	24	23 1	87
						26 9					
06	6210 X	6092	-0-	-118	-0-	633 1	5413 2	Y	42	35 1	94
						46 9					
07	6417 X	6268	-0-	-149	-0-	901 1	5330 2	Y	34	46 1	82
						37 9					
08	6076 X	5201	-0-	-875	-0-	642 1	4519 2	Y	36	32 1	86
						40 9					
09	0	6624	-0-	6624	6624	1009 1	5575 2	Y	36	33 1	89
						40 9					
10	0	6025	-0-	6025	12649	698 1	5283 2	Y	40	43 1	86
						44 9					

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	2165	1	2700	2	Y	5				59
06	4260 X	4247	-0-	-13	-0-	1930	1	2309	2	Y	7				66
07	4402 X	3514	-0-	-888	-0-	1172	1	2342	2	Y	-0-				66
08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	661	1	4302	2	Y	-0-				66
09	0	4425	-0-	4425	4425	718	1	3707	2	Y	-0-				66
10	0	4862	-0-	4862	9287	745	1	4117	2	Y	-0-				66

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	567	1	4476	2	Y	95	91	1		83
06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	105	9	5126	2	Y	168	139	1		112
07	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	185	9	4771	2	Y	130	182	1		60
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	807	1	4481	2	Y	148	130	1		78
09	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	637	1	4791	2	Y	144	132	1		90
10	0	4639	-0-	4639	4639	163	9	3944	2	Y	158	172	1		76
						521	1								
						174	9								

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	86	1	682	2	Y	5	5	1		31
06	990 N	172	-0-	-818	-0-	17	1	146	2	Y	8	7	1		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1		30
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	7	6	1		31
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1		31
10	0	1623	-0-	1623	1623	188	1	1426	2	Y	8	9	1		30
						9	9								

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

05	589 N	570	-0-	-19	-0-	251	1	319	2	Y	-0-				58
06	630 N	552	-0-	-78	-0-	251	1	301	2	Y	-0-				58
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	199	1	397	2	Y	-0-				58
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	83	1	540	2	Y	-0-				58
09	0	625	-0-	625	625	101	1	524	2	Y	-0-				58
10	0	511	-0-	511	1136	78	1	433	2	Y	-0-				58

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

05	961 N	907	-0-	-54	-0-	90	1	817	2	Y	-0-				-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	102	1	780	2	Y	-0-				-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	103	1	874	2	Y	-0-				-0-
08	899 N	759	-0-	-140	-0-	101	1	658	2	Y	-0-				-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	158	1	818	2	Y	-0-				-0-
10	0	1118	-0-	1118	1118	171	1	947	2	Y	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 9H		RRCID -> 251270	COMPL. DATE 06/07/2009	TOTAL DEPTH 10406	PERF.11404 - 12350						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

UNION RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 251688	COMPL. DATE 09/22/2010	TOTAL DEPTH 11095	PERF.13897 - 14210						
05	14291 X	9983	-0-	-4308	-0-	1205 1	8722 2	Y	51	145 1			174
06	13830 X	12068	-0-	-1762	-0-	1954 1	9924 2	Y	173				347
07	13826 X	9433	-0-	-4393	-0-	190 9	8354 2	Y	225	428 1			144
08	12028 X	10357	-0-	-1671	-0-	831 1	8916 2	Y	179	143 1			180
09	0	9363	-0-	9363	9363	248 9	8150 2	Y	144	144 1			180
10	0	9946	-0-	9946	19309	1244 1	9081 2	Y	220	279 1			121
						197 9							
						1055 1							
						158 9							
						623 1							
						242 9							

STAGGS		WELL #: 15H		RRCID -> 252175	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10850 - 11532						
05	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	499 1	2299 2	Y	-0-				-0-
06	3180 X	3124	-0-	-56	-0-	618 1	2506 2	Y	-0-				-0-
07	3286 X	3052	-0-	-234	-0-	599 1	2453 2	Y	-0-				-0-
08	3286 X	2743	-0-	-543	-0-	365 1	2378 2	Y	-0-				-0-
09	0	2866	-0-	2866	2866	465 1	2401 2	Y	-0-				-0-
10	0	3128	-0-	3128	5994	479 1	2649 2	Y	-0-				-0-

BILLINGS B		WELL #: 10H		RRCID -> 252965	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 11019	PERF.11754 - 12836						
05	3720 X	3318	-0-	-402	-0-	398 1	2884 2	Y	33	56 1			17
06	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	36 9	3365 2	Y	29	29 1			17
07	4123 X	3914	-0-	-209	-0-	663 1	3532 2	Y	28	28 1			17
08	4123 X	3184	-0-	-939	-0-	32 9	2771 2	Y	24	27 1			14
09	0	3281	-0-	3281	3281	351 1	2874 2	Y	32	27 1			19
10	0	3195	-0-	3195	6476	387 1	2952 2	Y	36	27 1			28
						26 9							
						372 1							
						35 9							
						203 1							
						40 9							

STAGGS		WELL #: 16H		RRCID -> 255407	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 10838	PERF.10718 - 13341						
05	3472 X	3180	-0-	-292	-0-	1124 1	2039 2	Y	15	15 1			9
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	17 9	2870 2	Y	7				16
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	708 1	2503 2	Y	12	28 1			-0-
08	3193 X	2973	-0-	-220	-0-	8 9	2558 2	Y	20	15 1			5
09	0	1913	-0-	1913	1913	612 1	1591 2	Y	13	14 1			4
10	0	1999	-0-	1999	3912	13 9	1682 2	Y	12	15 1			1
						22 9							
						393 1							
						308 1							
						14 9							
						304 1							
						13 9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
BILLINGS B		WELL #: 11H		RRCID -> 255692		COMPL. DATE 01/12/2010				TOTAL DEPTH 11086			PERF.11216 - 12754	
05	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	1211	1	8766	2	Y	136	230	1	53
06	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	1851	1	9399	2	Y	118	120	1	51
07	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	890	1	8951	2	Y	119	116	1	54
08	8060 X	5102	-0-	-2958	-0-	611	1	4384	2	Y	97	110	1	41
09	7800 X	3818	-0-	-3982	-0-	421	1	3254	2	Y	130	110	1	61
10	0	3661	-0-	3661	3661	225	1	3275	2	Y	146	110	1	97
BILLINGS B		WELL #: 12H		RRCID -> 256253		COMPL. DATE 12/14/2010				TOTAL DEPTH 11046			PERF.10975 - 13473	
05	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	811	1	5866	2	N	49	84	1	19
06	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	893	1	4534	2	N	44	44	1	19
07	5456 X	3201	-0-	-2255	-0-	285	1	2869	2	N	43	42	1	20
08	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	831	1	5960	2	N	35	40	1	15
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	740	1	5720	2	N	47	40	1	22
10	0	6387	-0-	6387	6387	407	1	5922	2	N	53	40	1	35
BILLINGS B		WELL #: 13H		RRCID -> 256289		COMPL. DATE 09/17/2010				TOTAL DEPTH 10924			PERF.10834 - 13080	
05	9951 X	5412	-0-	-4539	-0-	647	1	4685	2	Y	73	124	1	28
06	8850 X	4862	-0-	-3988	-0-	788	1	4004	2	Y	64	65	1	27
07	7688 X	5385	-0-	-2303	-0-	481	1	4834	2	Y	64	62	1	29
08	7626 X	3608	-0-	-4018	-0-	435	1	3116	2	Y	52	59	1	22
09	0	2994	-0-	2994	2994	334	1	2583	2	Y	70	59	1	33
10	0	2219	-0-	2219	5213	137	1	1996	2	Y	78	59	1	52
BILLINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 257806		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9278 - 9820	
05	5022 X	4806	-0-	-216	-0-	535	1	4229	2	Y	38	37	1	28
06	22581 X	22581	-0-	-0-	-0-	2355	1	20151	2	Y	68	56	1	40
07	19990 X	19990	-0-	-0-	-0-	2883	1	17050	2	Y	52	73	1	19
08	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	1968	1	13850	2	Y	59	52	1	26
09	0	17620	-0-	17620	17620	2691	1	14865	2	Y	58	53	1	31
10	0	15718	-0-	15718	33338	1826	1	13823	2	Y	63	69	1	25

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 18H		RRCID -> 258764		COMPL. DATE 06/01/2010				TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551						
05	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	470	1	1118	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1206	-0-	-474	-0-	239	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	317	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1581 N	1340	-0-	-241	-0-	178	1	1162	2	Y	-0-					-0-
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	244	1	1260	2	Y	-0-					-0-
10	0	1704	-0-	1704	1704	261	1	1443	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 258833		COMPL. DATE 12/23/2010				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708						
05	3162 X	2211	-0-	-951	-0-	243	1	1921	2	Y	43	41	1			38
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	321	1	2744	2	Y	76	63	1			51
07	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	412	1	2434	2	Y	58	82	1			27
08	3162 X	2166	-0-	-996	-0-	260	1	1832	2	Y	67	58	1			36
09	3060 X	1061	-0-	-1999	-0-	152	1	839	2	Y	64	59	1			41
10	0	1413	-0-	1413	1413	156	1	1179	2	Y	71	77	1			35

STAGGS		WELL #: 19H		RRCID -> 259270		COMPL. DATE 10/12/2010				TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813						
05	3875 X	1771	-0-	-2104	-0-	520	1	1242	2	Y	8	8	1			35
06	3510 X	1814	-0-	-1696	-0-	358	1	1453	2	Y	3					38
07	2170 X	1657	-0-	-513	-0-	324	1	1325	2	Y	7	15	1			30
08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	593	1	3858	2	Y	9	7	1			32
09	0	4692	-0-	4692	4692	760	1	3924	2	Y	7	7	1			32
10	0	4283	-0-	4283	8975	655	1	3622	2	Y	5	7	1			30

BILLINGS B		WELL #: 14H		RRCID -> 259274		COMPL. DATE 11/12/2010				TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLINGS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 261169		COMPL. DATE 04/16/2011				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852						
05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	317	1	2506	2	Y	100	96	1			74
06	2850 X	1724	-0-	-1126	-0-	160	1	1370	2	Y	176	146	1			104
07	2945 X	2620	-0-	-325	-0-	357	1	2112	2	Y	137	192	1			49
08	2945 N	2355	-0-	-590	-0-	151	9	1911	2	Y	156	136	1			69
09	0	1758	-0-	1758	1758	244	1	1349	2	Y	150	139	1			80
10	0	2082	-0-	2082	3840	222	1	1677	2	Y	166	180	1			66

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	9703 X	6635	-0-	-3068	-0-	740	1	5848	2	Y	43	41 1	41
06	7020 X	6595	-0-	-425	-0-	47	9	5830	2	Y	76	63 1	54
07	7254 X	5531	-0-	-1723	-0-	84	9	4676	2	Y	58	82 1	30
08	7223 X	6030	-0-	-1193	-0-	791	1	5215	2	Y	67	58 1	39
09	0	6313	-0-	6313	6313	64	9	5286	2	Y	64	59 1	44
10	0	6251	-0-	6251	12564	74	9	5453	2	Y	71	77 1	38

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

05	2294 N	2172	-0-	-122	-0-	239	1	1891	2	Y	38	37 1	42
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	42	9	1885	2	Y	68	56 1	54
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	75	9	1941	2	Y	52	73 1	33
08	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	328	1	1823	2	Y	59	52 1	40
09	0	2100	-0-	2100	2100	57	9	1724	2	Y	58	53 1	45
10	0	2150	-0-	2150	4250	65	9	1838	2	Y	63	69 1	39

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

TIGER (YEGUA)		//CONT.//		89903 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
LORAC, INC.		//CONT.//		508936											
PETERS, W. R., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	014647	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS, "T"		WELL #:		1	RRCID ->	130537	COMPL. DATE	02/17/1989	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3412 - 3420				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIGRE GRANDE (12000)		89910 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748				
05	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	425	1	3308	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3720	-0-	-210	-0-	450	1	3270	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	425	1	3328	2	N	-0-			-0-
08	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	425	1	3360	2	N	2			2
							2	9							
09	0		3556	-0-	3556	3556	400	1	3156	2	N	-0-			2
10	0		3653	-0-	3653	7209	375	1	3278	2	N	-0-			2

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
LOPEZ		WELL #:		2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420				
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	394	1	554	2	Y	-0-			46
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	373	1	557	2	Y	-0-			46
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	535	1	1611	2	Y	3			49
							3	9							
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	572	1	2261	2	Y	-0-			49
09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	551	1	2313	2	Y	-0-			49
10	0		2562	-0-	2562	2562	510	1	2052	2	Y	-0-			49

T.-C.-B. (CLAUDIA)		89945 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
LIVINGSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)			89945 099		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC CANALES, A. T.			701613		WELL #: 65		RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA			253162		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KING RANCH TIJERINA			WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KING RANCH TIJERINA			WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KING RANCH TIJERINA			WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1089 A		RRCID -> 152546		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1087A		RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1138J		RRCID -> 162433		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1139J		RRCID -> 165931		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1059		RRCID -> 168385		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1140J		RRCID -> 168905		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

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

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2022										

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	5	1	2588	2	Y	88	58	1	30
							97	9							
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	3	1	2495	2	Y	104	94	1	40
							114	9							
07	2728	X	2635	-0-	-93	-0-	2	1	2520	2	Y	99	90	1	49
							4	4	109	9					
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	5	1	2696	2	Y	110	102	1	57
							7	4	121	9					
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	5	1	2489	2	Y	104	123	1	38
							8	4	114	9					
10	0		2570	-0-	2570	2570	4	1	2435	2	Y	110	98	1	50
							10	4	121	9					

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2022															

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1074	RRCID ->	186055	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10534 - 12080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6107 X	5726	-0-	-381	-0-	9 1	5550 2	Y	152	199 1		52
							167 9						
06		6360 X	5641	-0-	-719	-0-	4 1	5459 2	Y	162	151 1		63
							178 9						
07		6448 X	5670	-0-	-778	-0-	3 1	5494 2	Y	151	139 1		75
							7 4	166 9					
08		6448 X	6020	-0-	-428	-0-	7 1	5813 2	Y	168	156 1		87
							15 4	185 9					
09		6210 X	5828	-0-	-382	-0-	7 1	5616 2	Y	168	193 1		62
							20 4	185 9					
10		0	5885	-0-	5885	5885	7 1	5653 2	Y	181	160 1		83
							26 4	199 9					

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9818 - 9848	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10298 - 11140	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS	RRCID ->	259787	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12638	PERF.	11132 - 12860	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		801A	RRCID ->	260448	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10819 - 11316	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2022													

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J	RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7264 - 7274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8753 - 8776	
05	3937 X	3924	-0-	-13	-0-	2	1	3879	2	Y	39	40 1	13
						43	9						
06	3990 X	3689	-0-	-301	-0-	1	1	3642	2	Y	42	39 1	16
						46	9						
07	3999 X	3525	-0-	-474	-0-	1	1	3482	2	Y	36	34 1	18
						2	4	40	9				
08	3999 X	3558	-0-	-441	-0-	2	1	3508	2	Y	39	37 1	20
						5	4	43	9				
09	3810 X	3597	-0-	-213	-0-	2	1	3544	2	Y	41	46 1	15
						6	4	45	9				
10	0	3279	-0-	3279	3279	1	1	3229	2	Y	37	35 1	17
						8	4	41	9				

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		802	RRCID ->	261712	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10060 - 11436	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		801	RRCID ->	261765	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10372 - 12522	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2022 - WELL PLUGGED 9/23/2022													

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		823A	RRCID ->	264857	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	10296 - 11092	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		829	RRCID ->	265361	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11130 - 11750	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	4 1	973 2	Y	68	80	1	23	
06	1290 N	1031	-0-	-259	-0-	75 9	946 2	Y	75	69	1	29	
07	1488 N	1100	-0-	-388	-0-	2 1	1013 2	Y	74	66	1	37	
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	83 9	81 9	Y	73	72	1	38	
09	1020 N	973	-0-	-47	-0-	3 1	963 2	Y	69	82	1	25	
10	0	800	-0-	800	800	7 4	887 2	Y	61	58	1	28	
						2 1	723 2	Y					
						8 4	67 9						

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		845	RRCID ->	265943	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	10594 - 11509	
05	5890 X	5415	-0-	-475	-0-	11 1	5200 2	Y	185	132	1	63	
06	5910 X	5368	-0-	-542	-0-	204 9	5125 2	Y	215	195	1	83	
07	6076 X	5428	-0-	-648	-0-	6 1	5192 2	Y	201	184	1	100	
08	6076 X	5789	-0-	-287	-0-	237 9	221 9	Y	224	208	1	116	
09	5880 X	5542	-0-	-338	-0-	4 1	5514 2	Y	220	255	1	81	
10	0	5445	-0-	5445	5445	10 1	5265 2	Y	226	204	1	103	
						19 4	246 9						
						25 4	242 9						
						8 1	5157 2	Y					
						31 4	249 9						

KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		840	RRCID ->	267797	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9154 - 11784	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022													

KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		858	RRCID ->	269264	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	9100 - 12212	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		877A	RRCID ->	269733	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9400 - 9768	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		880A	RRCID ->	270674	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9650 - 9716	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		870A	RRCID ->	270753	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9428 -	9754		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1581 N	1187	-0-	-394	-0-	7 1	1044 2	Y	124	85 1					186
06	T. A.	977	-0-	977	977	136 9	919 2	Y	52	90 1					148
07	T. A.	1047	-0-	1047	2024	57 9	976 2	Y	56						204
08	T. A.	1180	-0-	1180	3204	1 1	62 9	Y	61	91 1					174
09	4141 X	937	-0-	-3204	-0-	8 4	1103 2	Y	40	170 1					44
10	0	1288	-0-	1288	1288	7 4	885 2	Y	54						98
						2 1	44 9								
						9 4	1218 2	Y							
							59 9								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		876A	RRCID ->	270813	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9430 -	9650		
05	2821 X	1113	-0-	-1708	-0-	7 1	977 2	Y	117	105 1					193
06	1860 X	1493	-0-	-367	-0-	129 9	1405 2	Y	78	93 1					178
07	1922 X	766	-0-	-1156	-0-	2 1	714 2	Y	42						220
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	86 9	46 9	Y	73	98 1					195
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	5 4	1344 2	Y	60	192 1					63
10	0	411	-0-	411	411	3 1	80 9	Y	19						82
						8 4	1301 2	Y							
						6 4	66 9								
						1 1	387 2	Y							
						2 4	21 9								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		881A	RRCID ->	270829	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9587 -	9617		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		883A	RRCID ->	271622	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9764 -	9861		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 -	9593		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9482 - 9613	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2263 N	2159	-0-	-104	-0-	1 1	2132 2	Y	24	43 1	8		
06	2280 N	2133	-0-	-147	-0-	26 9	2107 2	Y	23	22 1	9		
07	2387 N	2143	-0-	-244	-0-	25 9	2 4	Y	22	20 1	11		
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2117 2	2221 2	Y	23	22 1	12		
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	24 9	25 9	Y	24	27 1	9		
10	0	2237	-0-	2237	2237	1 1	2203 2	Y	26	23 1	12		
						4 4	29 9						

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 - 9606	
05	T. A.	1941	-0-	1941	13709	4 1	1859 2	Y	71	125 1	24		
06	17324 X	3615	-0-	-13709	-0-	78 9	3459 2	Y	138	109 1	53		
07	3317 X	1466	-0-	-1851	-0-	4 1	1401 2	Y	53	80 1	26		
08	3317 X	245	-0-	-3072	-0-	152 9	58 9	Y	9	30 1	5		
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	234 2	1 4	Y	151	100 1	56		
10	0	1556	-0-	1556	1556	10 9	3778 2	Y	63	90 1	29		
						16 4	166 9						
						2 1	1477 2	Y					
						8 4	69 9						

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 - 9732	
05	31558 X	19733	-0-	-11825	-0-	14 1	19456 2	Y	239	241 1	81		
06	19998 X	19998	-0-	-0-	-0-	263 9	19696 2	Y	268	246 1	103		
07	19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	7 1	19501 2	Y	246	227 1	122		
08	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	295 9	271 9	Y	271	252 1	141		
09	19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	5 1	20457 2	Y	271	312 1	100		
10	0	20409	-0-	20409	20409	7 4	298 9	Y	293	259 1	134		
						12 1	19623 2						
						11 4	298 9						
						12 4	298 9						
						11 1	20058 2	Y					
						18 4	322 9						

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		913J	RRCID ->	278070	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8765 - 8798	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	9858 X	9442	-0-	-416	-0-	17 1	9114 2	Y		283	280 1		96
						311 9							
06	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	8 1	8732 2	Y		304	283 1		117
						334 9							
07	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	6 1	8681 2	Y		280	258 1		139
						5 4	308 9						
08	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	13 1	9005 2	Y		305	286 1		158
						11 4	336 9						
09	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	13 1	8475 2	Y		296	345 1		109
						13 4	326 9						
10	0	8906	-0-	8906	8906	12 1	8527 2	Y		318	282 1		145
						17 4	350 9						

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 290597 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 12230													
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	10 1	2388 2	N		173	174 1		59
						190 9							
06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	5 1	2301 2	N		186	173 1		72
						205 9							
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	4 1	2330 2	N		177	161 1		88
						6 4	195 9						
08	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	8 1	2510 2	N		189	179 1		98
						13 4	208 9						
09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	8 1	2431 2	N		190	218 1		70
						16 4	209 9						
10	0	2729	-0-	2729	2729	8 1	2470 2	N		208	183 1		95
						22 4	229 9						

LOGAS ENERGY, LLC 505860													
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

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

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, E.G. WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

05	13700 X	844	-0-	-12856	-0-	819	3	25	9	Y	23	25	1	35
06	4140 X	1645	-0-	-2495	-0-	1621	3	24	9	Y	22	22	1	35
07	3472 X	1224	-0-	-2248	-0-	1210	3	14	9	Y	13	13	1	35
08	2573 X	1907	-0-	-666	-0-	1877	3	30	9	Y	27	26	1	36
09	0	1181	-0-		1181	1156	3	25	9	Y	23	21	1	38
10	0	1023	-0-	1023	2204	1002	3	21	9	Y	19	21	1	36

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 44		RRCID -> 078406		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7238 - 7249					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
08	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258	3			Y	-0-				17
*09	DLQ G-10	409	-0-	409	667	409	3			Y	-0-				17
10	DLQ G-10	364	-0-	364	1031	364	3			Y	-0-				17

CANALES, A.T.		WELL #: 54		RRCID -> 078856		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9922 - 10374			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9350 - 9426					
05	14B2 EXT	688	-0-	688	688	651	3	37	9	Y	34	25	1		20
06	14B DENY	604	-0-	604	1292	580	3	24	9	Y	22	21	1		21
07	1449 X	157	-0-	-1292	-0-	157	3			Y	-0-				21
08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-				21
*09	600 N	354	-0-	-246	-0-	354	3			Y	-0-				21
10	0	314	-0-	314	314	313	3	1	9	Y	1	21	1		1

CANALES, A.T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10683		PERF. 9389 - 9976			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10198 - 10294					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118		PERF.10588 - 10626					
05	1600 N	-0-	-0-	-1600	2207					Y	-0-				3
06	2466 N	259	-0-	-2207	-0-	259	3			Y	-0-				3
07	465 N	89	-0-	-376	-0-	89	3			Y	-0-				3
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-				3
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-				3
10	0	435	-0-	435	435	435	3			Y	-0-				3

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7498 - 7502					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, E.G.		WELL #: 28		RRCID -> 122949		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 56		RRCID -> 131363		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10184 - 10286								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 67		RRCID -> 133464		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 53		RRCID -> 135220		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854								
05	3000 N	468	-0-	-2532	1046	468	3			Y	-0-					-0-
06	1605 N	559	-0-	-1046	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	164	-0-	-239	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*09	570 N	308	-0-	-262	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
10	0	325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 64		RRCID -> 143540		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 68		RRCID -> 145085		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)														
REMORA OPERATING, LLC														
CANALES, A.T.														
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
//CONT.// 701613														
WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE 12/29/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CANALES, A.T.														
WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CANALES, A. T.														
WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	25	1	64	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	21	1	65	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	13	1	65	
08	14B DENY	396	-0-	396	396	366	3	30	9	Y	27	26	1	66
09	14B DENY	339	-0-	339	735	314	3	25	9	Y	23	21	1	68
10	14B DENY	386	-0-	386	1121	365	3	21	9	Y	19	21	1	66

CANALES, A. T.														
WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CANALES, E. G.														
WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CANALES, E.G.														
WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CANALES, A.T.														
WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583														
05	3000 N	683	-0-	-2317	1764	670	3	13	9	Y	12	12	1	36
06	2392 N	628	-0-	-1764	-0-	616	3	12	9	Y	11	11	1	36
07	465 N	236	-0-	-229	-0-	228	3	8	9	Y	7	6	1	37
08	682 N	512	-0-	-170	-0-	497	3	15	9	Y	14	13	1	38
09	0	328	-0-	328	328	315	3	13	9	Y	12	11	1	39
10	0	393	-0-	393	721	382	3	11	9	Y	10	10	1	39

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, A.T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

CANALES, A.T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9846 - 10268	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	3000 N	694	-0-	-2306	2013	669 3	25 9	Y	23	25 1	53
06	2652 N	639	-0-	-2013	-0-	615 3	24 9	Y	22	21 1	54
07	496 N	259	-0-	-237	-0-	245 3	14 9	Y	13	13 1	54
08	682 N	524	-0-	-158	-0-	494 3	30 9	Y	27	26 1	55
09	0	375	-0-	375	375	350 3	25 9	Y	23	21 1	57
10	0	393	-0-	393	768	372 3	21 9	Y	19	21 1	55

CANALES, E. G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10331 - 10500	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9534 - 10309	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		36

CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9522 - 9584	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9626 - 9814	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9409 - 9481	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8710 - 8720	
05	DLQ G-10	533	-0-	533	533	533 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	565	-0-	565	1098	565 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	152	-0-	152	1250	152 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	455	-0-	455	1705	455 3		Y	-0-		-0-
*09	2042 N	337	-0-	-1705	-0-	337 3		Y	-0-		-0-
10	0	340	-0-	340	340	340 3		Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	1			17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			17

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	114	1			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	98	1			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	58	1			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	117	1			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	111	1			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	94	1			16

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059								
05	3000 N	651	-0-	-2349	-1566	638	2	13	9	Y	12	12	1			47
06	2200 N	634	-0-	-1566	-1566	622	3	12	9	Y	11	11	1			47
07	434 N	91	-0-	-343	-0-	83	2	8	9	Y	7	6	1			48
08	651 N	495	-0-	-156	-0-	480	2	15	9	Y	14	13	1			49
09	0	360	-0-	360	360	347	3	13	9	Y	12	11	1			50
10	0	387	-0-	387	747	376	3	11	9	Y	10	10	1			50

CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)													CNTY: KLEBERG		
REMORA OPERATING, LLC															
CANALES, A. T.															
WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.															
WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008															
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C.															
WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.															
WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES A. T.															
WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.															
WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272															
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.															
WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593															
05	14B2	EXT	543	-0-	543	927	530	3	13	9	Y	12	13	1	-0-
06	14B2	EXT	396	-0-	396	1323	384	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
07	1323	X	-0-	-0-	-1323	-0-					Y	7	7	1	-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	14	13	1	1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	11	1	2
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1	1

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES A.T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12048		PERF.10643 - 10979					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	395	-0-	395	395	395	3			Y	-0-				-0-
07	407 X	12	-0-	-395	-0-		3	12		Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANALES A.T.		WELL #: 99		RRCID -> 223933		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10264 - 11510					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 40		RRCID -> 225676		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10234 - 10487					
05	1826 N	210	-0-	-1616	-0-	197	3	13	9	Y	12	12	1		52
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	463	3	12	9	Y	11	11	1		52
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	134	3	8	9	Y	7	6	1		53
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	427	3	15	9	Y	14	13	1		54
09	0	380	-0-	380	380	367	3	13	9	Y	12	11	1		55
10	0	350	-0-	350	730	339	3	11	9	Y	10	10	1		55

CANALES, A. T.		WELL #: 98		RRCID -> 225822		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10885 - 11122					
05	14B2 EXT	305	-0-	305	1203	280	3	25	9	Y	23	25	1		23
06	14B2 EXT	475	-0-	475	1678	451	3	24	9	Y	22	21	1		24
07	1678 X	-0-	-0-	-1678	-0-					Y	13	13	1		24
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	27	26	1		25
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1		27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	21	1		25

CANALES, A. T.		WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10163 - 10898					
05	10211 X	1671	-0-	-8540	-0-	1646	3	25	9	Y	23	25	1		62
06	1740 N	1530	-0-	-210	-0-	1506	3	24	9	Y	22	21	1		63
07	1023 N	845	-0-	-178	-0-	831	3	14	9	Y	13	13	1		63
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2036	3	30	9	Y	27	26	1		64
09	0	1334	-0-	1334	1334	1309	3	25	9	Y	23	21	1		66
10	0	1356	-0-	1356	2690	1346	3	10	9	Y	9	21	1		54

CANALES, A. T.		WELL #: 101		RRCID -> 227509		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10350 - 11252					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 102		RRCID -> 229303		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10812 - 11339					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	25	1		56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1		57
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1		57
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	1		58
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1		60
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	21	1		48

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A. T.		WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	50	1			26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	43	1			26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	1			27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	51	1			30
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	43	1			33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	41	1			15

CANALES, E. G.		WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

CANALES, E.G.		WELL #: 42		RRCID -> 240362		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 104		RRCID -> 241042		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068								
05	4815 X	674	-0-	-4141	-0-	649	3	25	9	Y	23	25	1			36
06	840 N	689	-0-	-151	-0-	665	3	24	9	Y	22	21	1			37
07	465 N	172	-0-	-293	-0-	158	3	14	9	Y	13	13	1			37
08	682 N	520	-0-	-162	-0-	490	3	30	9	Y	27	26	1			38
09	0	385	-0-	385	385	360	3	25	9	Y	23	21	1			40
10	0	417	-0-	417	802	396	3	21	9	Y	19	21	1			38

CANALES, A. T.		WELL #: 105		RRCID -> 241726		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872								
05	7073 X	766	-0-	-6307	-0-	748	3	18	9	Y	16	17	1			3
06	990 N	551	-0-	-439	-0-	534	3	17	9	Y	15	15	1			3
07	775 N	292	-0-	-483	-0-	282	3	10	9	Y	9	9	1			3
08	775 N	671	-0-	-104	-0-	650	3	21	9	Y	19	18	1			4
09	0	325	-0-	325	325	307	3	18	9	Y	16	15	1			5
10	0	453	-0-	453	778	439	3	14	9	Y	13	14	1			4

CANALES, A. T.		WELL #: 107		RRCID -> 262691		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548								
05	4335 X	693	-0-	-3642	-0-	652	3	41	9	Y	37	40	1			8
06	930 N	426	-0-	-504	-0-	387	3	39	9	Y	35	34	1			9
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	494	3	23	9	Y	21	20	1			10
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	757	3	47	9	Y	43	41	1			12
09	0	735	-0-	735	735	694	3	41	9	Y	37	34	1			15
10	0	371	-0-	371	1106	345	3	26	9	Y	24	33	1			6

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
CANALES, P.		WELL #:		144	RRCID ->	260276	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8304 - 8316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		20907 X	6929	-0-	-13978	-0-	456 1	6382 3	N	83	88 1	29
							91 9					
06		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	440 1	6119 3	N	73	87 1	15
							80 9					
07		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	440 1	5911 3	N	88	80 1	23
							97 9					
08		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	446 1	5827 3	N	65		88
							72 9					
09		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	426 1	5371 3	N	61	78 1	71
							67 9					
10		0	5191	-0-	5191	5191	432 1	4697 3	N	56	79 1	48
							62 9					

T. C. B. (I-02)				89945 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
CANALES, P.		WELL #:		123 L	RRCID ->	097528	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8118 - 8189
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T.C.B. (RICHARD W-2)				89945 238	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	137760	COMPL. DATE	01/21/1991	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	7516 - 7543
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (SANFORD)				89945 242	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		52 L	RRCID ->	132230	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6096 - 6308
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		51RU	RRCID ->	133220	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6293 - 6302
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH SEELIGSON

89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
253162
WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC
BLUCHER, C. F. H.

505860
WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.

WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	189	189	1	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 6302

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		40 U	RRCID ->	122873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7151 - 7154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2		WELL #:		7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7028 - 7042	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		60	RRCID ->	138415	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	9496	PERF. 7124 - 7396	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		50	RRCID ->	140078	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7040 - 7046	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		55-L	RRCID ->	143906	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6906 - 6942	
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-		26
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		8	RRCID ->	148659	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6978 - 6990	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	150651	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7064 - 7080	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		59	RRCID ->	155387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6182 - 6195
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID ->	256165	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6942 - 6964
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID ->	256330	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6862 - 6934
05	12183 X	6379	-0-	-5804	-0-	6223 3	156 9	Y	142	142 1	116
06	DLQ G-10	498	-0-	498	498	491 3	7 9	Y	6		122
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	498			Y	-0-		122
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
DE TIJERINA, H. C.				WELL #: 53	RRCID -> 014667	COMPL. DATE 11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6949 - 6957	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	257	-0-	257	257	257 3	Y	-0-		-0-
*09	DLQ G-10	407	-0-	407	664	407 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	362	-0-	362	1026	362 3	Y	-0-		-0-

DE TIJERINA, H. C.				WELL #: 36 U	RRCID -> 034550	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7164 - 7187	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		63
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		63
10	0	370	-0-	370	370	370 3	N	-0-		63

DE TIJERINA, H.C.				WELL #: 94 U	RRCID -> 053621	COMPL. DATE 10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
08	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245 3	Y	-0-		19
*09	DLQ G-10	402	-0-	402	647	402 3	Y	-0-		19
10	DLQ G-10	364	-0-	364	1011	364 3	Y	-0-		19

DETIJERINA, H.C.				WELL #: 4	RRCID -> 058645	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7092 - 7152	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
08	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265 3	Y	-0-		6
*09	DLQ G-10	411	-0-	411	676	411 3	Y	-0-		6
10	DLQ G-10	367	-0-	367	1043	367 3	Y	-0-		6

DETIJERINA, H. C.				WELL #: 70	RRCID -> 063723	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6950 - 6962	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DETIJERINA, H. C.				WELL #: 42	RRCID -> 063927	COMPL. DATE 08/11/1961	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261 3	Y	-0-		-0-
*09	DLQ G-10	408	-0-	408	669	408 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	362	-0-	362	1031	362 3	Y	-0-		-0-

DETIJERINA, H.C.				WELL #: 72 L	RRCID -> 069014	COMPL. DATE 10/01/1976	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
DETIJERINA, H.C.		WELL #: 88 H		RRCID -> 069440		COMPL. DATE 06/11/1971		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 86		RRCID -> 078276		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 69		RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 67		RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
08	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245 3		Y	-0-		61
*09	DLQ G-10	398	-0-	398	643	398 3		Y	-0-		61
10	DLQ G-10	364	-0-	364	1007	364 3		Y	-0-		61

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 20		RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 14		RRCID -> 088366		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H C		WELL #: 7		RRCID -> 091751		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 94 L		RRCID -> 092379		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 9		RRCID -> 109787		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 48		RRCID -> 111570		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 50		RRCID -> 112566		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
09	0	408	-0-	408	408	408	3			Y	-0-					-0-
10	0	360	-0-	360	768	360	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 16		RRCID -> 118700		COMPL. DATE 10/17/1985		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 73		RRCID -> 161777		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 57		RRCID -> 181429		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455								
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					8
*09	DLQ G-10	402	-0-	402	667	402	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10	363	-0-	363	1030	363	3			Y	-0-					8

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	247	3	Y	-0-			30
*09	DLQ	G-10	403	-0-	403	650	403	3	Y	-0-			30
10	DLQ	G-10	363	-0-	363	1013	363	3	Y	-0-			30

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

05	14B2	EXT	1417	-0-	1417	1417	1411	2	6	9	N	5	5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-	3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-	2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-	-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

05	4123	#	3780	-0-	-343	-0-	308	1	3405	3	N	61	147
							67	9					
06	4080	#	3874	-0-	-206	-0-	319	1	3537	3	N	16	163
							18	9					
07	4216	#	3651	-0-	-565	-0-	307	1	3307	3	N	34	17
							37	9					
08	3922	R	3922	-0-	-0-	-0-	356	1	3503	3	N	57	74
							63	9					
09	4043	R	4043	-0-	-0-	-0-	328	1	3668	3	N	43	117
							47	9					
10	0		4593	-0-	4593	4593	360	1	4222	3	N	10	22
							11	9					

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TOM EAST (13,800)				90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736													
SANTA FE RANCH				WELL #: 105		RRCID -> 187663		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 15195		PERF.14145		- 14473			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH				WELL #: 107		RRCID -> 188472		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 14858		PERF.14382		- 14686			
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
09	0	842	-0-	842	842	842	842	2			Y	-0-					-0-
10	0	564	-0-	564	1406	564	564	2			Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH				WELL #: 106		RRCID -> 188650		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14420		PERF.13986		- 14206			
05	3875 X	2659	-0-	-1216	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	3750 X	2116	-0-	-1634	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
07	3875 X	1260	-0-	-2615	-0-	-0-	237	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	3875 X	952	-0-	-2923	-0-	-0-	159	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	0	590	-0-	590	590	590	101	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	0	1468	-0-	1468	2058	313	1155	2	Y		Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH				WELL #: 108		RRCID -> 189845		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14146		- 14683			
05	9982 X	8206	-0-	-1776	-0-	-0-	8177	2	29	9	Y	26	28	1			-0-
06	9660 X	7979	-0-	-1681	-0-	-0-	7944	2	35	9	Y	32	24	1			8
07	9486 X	8867	-0-	-619	-0-	-0-	1661	1	7178	2	Y	25	28	1			5
08	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	1	8200	2	Y	29	27	1			7
09	0	9049	-0-	9049	4492	1545	1	7474	2	Y	27	30	1				4
10	0	9590	-0-	9590	14082	2038	1	7522	2	Y	27	28	1				3

SANTA FE RANCH				WELL #: 110		RRCID -> 190028		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14519		- 14758			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	92	-0-	92	92	92	92	2			Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH				WELL #: 120		RRCID -> 192325		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 14460		PERF.13906		- 14090			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY				891175										
SANTA FE RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 185501		COMPL. DATE 07/22/2001			TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		7099 X	6332	-0-	-767	-0-	518	1	5733	3	N	74		97
							81	9						
06		7920 X	7155	-0-	-765	-0-	583	1	6466	3	N	96		193
							106	9						
07		8184 X	6727	-0-	-1457	-0-	569	1	6141	3	N	15	174 1	34
							17	9						
08		8153 X	5994	-0-	-2159	-0-	549	1	5406	3	N	35		69
							39	9						
09		7860 X	5864	-0-	-1996	-0-	472	1	5278	3	N	104		173
							114	9						
10		0	6940	-0-	6940	6940	543	1	6376	3	N	19	162 1	30
							21	9						

SANTA FE RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 185707		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172			
05		18399 X	18399	-0-	-0-	-0-	1506	1	16675	3	N	198	177 1	163
							218	9						
06		17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	1469	1	16287	3	N	172	180 1	155
							189	9						
07		18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	1557	1	16789	3	N	181	178 1	158
							199	9						
08		16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	1532	1	15073	3	N	37		195
							41	9						
09		17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	1454	1	16270	3	N	108	178 1	125
							119	9						
*10		19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	1491	1	17500	3	N	79	177 1	27
							87	9						

SANTA FE RANCH				WELL #: 4		RRCID -> 186882		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336			
05		7967 X	7927	-0-	-40	-0-	652	1	7214	3	N	55	178 1	52
							61	9						
06		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	651	1	7215	3	N	72		124
							79	9						
07		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	701	1	7555	3	N	103	177 1	50
							113	9						
08		8184 X	7405	-0-	-779	-0-	676	1	6652	3	N	70		120
							77	9						
09		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	674	1	7545	3	N	87	180 1	27
							96	9						
10		0	9043	-0-	9043	9043	707	1	8300	3	N	33		60
							36	9						

SANTA FE RANCH				WELL #: 9		RRCID -> 187145		COMPL. DATE 12/23/2001			TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748			
05		7595 X	7594	-0-	-1	-0-	624	1	6913	3	N	52		147
							57	9						
06		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	612	1	6783	3	N	65		212
							72	9						
07		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	644	1	6945	3	N	100	177 1	135
							110	9						
08		7657 X	7299	-0-	-358	-0-	665	1	6543	3	N	83		218
							91	9						
09		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	628	1	7023	3	N	5	178 1	45
							6	9						
10		0	8406	-0-	8406	8406	649	1	7623	3	N	122	22 1	145
							134	9						

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SANTA FE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 187275		COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	11997 X	36	-0-	-11961	-0-	3	1	33	3	N	-0-					133
06	167 X	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	-0-					133
07	472 X	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	3	N	-0-					133
08	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	150	1	1475	3	N	-0-					133
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	242	1	2708	3	N	90	183	1			40
10	0	5394	-0-	5394	5394	418	1	4908	3	N	62	20	1			82
						68	9									
SANTA FE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002				TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074						
05	3534 X	3402	-0-	-132	-0-	273	1	3022	3	N	97	174	1			117
06	3420 X	3400	-0-	-20	-0-	107	9	274	1	N	80	178	1			19
07	3596 X	3481	-0-	-115	-0-	88	9	285	1	N	109					128
08	3596 X	3446	-0-	-150	-0-	120	9	311	1	N	72	178	1			22
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	79	9	286	1	N	135					157
10	0	3812	-0-	3812	3812	149	9	295	1	N	52	174	1			35
						57	9									
SANTA FE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 188728		COMPL. DATE 02/18/2002				TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376						
05	16894 X	16894	-0-	-0-	-0-	1384	1	15322	3	N	171	183	1			74
06	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	188	9	1342	1	N	118					192
07	16864 X	16637	-0-	-227	-0-	130	9	1400	1	N	123	175	1			140
08	16895 X	15552	-0-	-1343	-0-	135	9	1427	1	N	76	182	1			34
09	17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	84	9	1448	1	N	93					127
10	0	18971	-0-	18971	18971	102	9	1476	1	N	145	72	1			200
						160	9									
SANTA FE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 189378		COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982						
05	3534 X	3318	-0-	-216	-0-	272	1	3015	3	N	28					46
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	31	9	263	1	N	15					61
07	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	17	9	261	1	N	57					118
08	3720 X	2526	-0-	-1194	-0-	63	9	228	1	N	51					169
09	3600 X	1314	-0-	-2286	-0-	56	9	107	1	N	11					180
10	0	1947	-0-	1947	1947	12	9	153	1	N	2	161	1			21
						2	9									
SANTA FE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190284		COMPL. DATE 06/23/2002				TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (14,100)		90480 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SANTA FE RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 195169		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 15935		PERF.14121 - 14958		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	4526 #	4265	-0-	-261	-0-	353	1	3912	3	N	-0-	19
06	4301 R	4301	-0-	-0-	-0-	349	1	3875	3	N	70	89
07	4495 #	4377	-0-	-118	-0-	77	9	3967	3	N	38	127
08	4495 #	4354	-0-	-141	-0-	42	9	3896	3	N	56	183
09	4483 R	4483	-0-	-0-	-0-	62	9	4099	3	N	16	180 1
10	0	4889	-0-	4889	4889	366	1	4434	3	N	70	89
						18	9					
						77	9					

TOM EAST (N-68)		90480 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #: 122		RRCID -> 263084		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 14443		PERF.10916 - 11188	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DLQ G-10	12874	-0-	12874 B	33380	12874	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	12544	-0-	12544 B	45924	12544	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	11528	-0-	11528 B	57452	2166	1	9362	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	10238	-0-	10238 B	67690	1708	1	8530	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	10019	-0-	10019 B	77709	1717	1	8302	2	Y	-0-
10	0	5187	-0-	5187 B	82896	1106	1	4081	2	Y	-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 268614		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 14639		PERF.13369 - 13393	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	

TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239									
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 014732		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3472 - 3482	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TOM GRAHAM (3540)		90483 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089									
MOSSER & SHANKS		WELL #: 1		RRCID -> 269352		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5528		PERF. 3538 - 3540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	1

TOM GRAHAM (3540)		//CONT.//		90483 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239										
MOSSER ET AL				WELL #:	1 C	RRCID ->	078833	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (3600)				90483 405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239										
BANKERS MORTGAGE CO.				WELL #:	1 T	RRCID ->	014741	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3642 - 3639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3700)				90483 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS					
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239										
COOK TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	180608	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	5282	PERF. 3772 - 3776		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (5250)				90483 870	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS					
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239										
MOSSER ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	078832	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5300)				90483 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
INSPIRE OIL AND GAS INC.				424758										
TILLER RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	226830	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5282 - 5291		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM GRAHAM (5600 SAND)			90483 945		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
INSPIRE OIL AND GAS INC.			424758									
TILLER RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 226829		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5508 - 5520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)			90585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 148840		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 11795		PERF. 11066 - 11100	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM SHEARMAN (8000)			90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
LAUREL			WELL #: 1		RRCID -> 154266		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10384		PERF. 9830 - 9900	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
A.G. LONG GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 166731		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 8019 - 8172	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, A.			WELL #: 3		RRCID -> 166880		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 8282 - 8298	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)			90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
LEYENDECKER - KONE			WELL #: A 1 C		RRCID -> 124811		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 7162		PERF. 5046 - 5054	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER) EOG RESOURCES, INC. GARNER 1054 "C"		90606 470 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	1	RRCID ->	171734	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9326 - 9376		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
08		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	115	-0-	115	-0-	115 2		Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GARNER 1054		499978 1H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	1H	RRCID ->	217902	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9871 - 12407		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		94H	RRCID ->	245862	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9459 - 13807	
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	114 1	510 3	Y	-0-	4 1		-0-
06		480 N	243	-0-	-237	-0-	49 1	194 3	Y	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	84 1	450 3	Y	3	1 1		2
							3 9						
08		620 N	316	-0-	-304	-0-	48 1	268 3	Y	-0-			2
09		0	730	-0-	730	-0-	106 1	624 3	Y	-0-			2
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	203		Y	NO RPT			2

GARNER, TULLY C		WELL #:		99H	RRCID ->	247805	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	9398 - 11638	
05		713 N	524	-0-	-189	-0-	96 1	428 3	Y	-0-	4 1		-0-
06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	342 1	1349 3	Y	-0-			-0-
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	136 1	732 3	Y	6	3 1		3
							7 9						
08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	104 1	577 3	Y	-0-			3
09		0	389	-0-	389	-0-	57 1	332 3	Y	-0-			3
10		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			3

TOM WALSH (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC STOKES		90606 600 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	1R	RRCID ->	204478	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7347 - 7384		
05	DLQ	G-10	247	-0-	247	-0-	589	55 1	192 2	Y	-0-		33
06	DLQ	G-10	287	-0-	287	-0-	876	61 1	226 2	Y	-0-		33
07	DLQ	G-10	317	-0-	317	-0-	1193	119 1	198 2	Y	-0-		33
08		200 N	296	-0-	96	-0-	1289	119 1	177 2	Y	-0-		33
09		0	280	-0-	280	-0-	1569	58 1	222 2	Y	-0-		33
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	1259		Y	NO RPT			33

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204770		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7310 - 7376			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	391	-0-	391	932	87 1	304 2	Y	-0-			24
06	DLQ	G-10	453	-0-	453	1385	96 1	357 2	Y	-0-			24
07	DLQ	G-10	500	-0-	500	1885	187 1	313 2	Y	-0-			24
08		200 N	467	-0-	267	2152	187 1	279 2	Y	1			25
							1 9						
09		0	443	-0-	443	2595	92 1	351 2	Y	-0-			25
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	2099			Y	NO RPT			25

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208237		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 7300 - 7362			
05	DLQ	G-10	409	-0-	409	975	91 1	318 2	Y	-0-			25
06	DLQ	G-10	474	-0-	474	1449	100 1	374 2	Y	-0-			25
07	DLQ	G-10	524	-0-	524	1973	196 1	328 2	Y	-0-			25
08		200 N	488	-0-	288	2261	196 1	292 2	Y	-0-			25
09		0	463	-0-	463	2724	96 1	367 2	Y	-0-			25
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	2197			Y	NO RPT			25

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208811		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 7715		PERF. 7278 - 7335			
05	DLQ	G-10	266	-0-	266	635	59 1	207 2	Y	-0-			29
06	DLQ	G-10	310	-0-	310	945	66 1	244 2	Y	-0-			29
07	DLQ	G-10	342	-0-	342	1287	128 1	214 2	Y	-0-			29
08		200 N	319	-0-	119	1406	128 1	191 2	Y	-0-			29
09		0	303	-0-	303	1709	63 1	240 2	Y	-0-			29
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	1368			Y	NO RPT			29

REESE		WELL #: 2		RRCID -> 209820		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7350 - 7422			
05	DLQ	G-10	246	-0-	246	586	55 1	191 2	Y	-0-			57
06	DLQ	G-10	284	-0-	284	870	60 1	224 2	Y	-0-			57
07	DLQ	G-10	314	-0-	314	1184	118 1	196 2	Y	-0-			57
08		200 N	293	-0-	93	1277	118 1	175 2	Y	-0-			57
09		0	278	-0-	278	1555	58 1	220 2	Y	-0-			57
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	1245			Y	NO RPT			57

REESE		WELL #: 1		RRCID -> 214737		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7366 - 7437			
05	DLQ	G-10	421	-0-	421	1003	94 1	327 2	Y	-0-			64
06	DLQ	G-10	487	-0-	487	1490	103 1	384 2	Y	-0-			64
07	DLQ	G-10	539	-0-	539	2029	202 1	337 2	Y	-0-			64
08		200 N	503	-0-	303	2332	202 1	301 2	Y	-0-			64
09		0	477	-0-	477	2809	99 1	378 2	Y	-0-			64
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	2282			Y	NO RPT			64

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214738		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7287 - 7342			
05	DLQ	G-10	355	-0-	355	846	79 1	276 2	Y	-0-			33
06	DLQ	G-10	411	-0-	411	1257	87 1	324 2	Y	-0-			33
07	DLQ	G-10	454	-0-	454	1711	170 1	284 2	Y	-0-			33
08		200 N	423	-0-	223	1934	170 1	253 2	Y	-0-			33
09		0	401	-0-	401	2335	83 1	318 2	Y	-0-			33
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	1870			Y	NO RPT			33

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 215038		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	413	-0-	413	984	92 1	321 2	Y	-0-	31
06	DLQ	G-10	478	-0-	478	1462	101 1	377 2	Y	-0-	31
07	DLQ	G-10	529	-0-	529	1991	198 1	331 2	Y	-0-	31
08		200 N	493	-0-	293	2284	198 1	295 2	Y	-0-	31
09		0	468	-0-	468	2752	97 1	371 2	Y	-0-	31
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	2225			Y	NO RPT	31

STOKES		WELL #: 3		RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534		
05	DLQ	G-10	331	-0-	331	789	74 1	257 2	Y	-0-	41
06	DLQ	G-10	383	-0-	383	1172	81 1	302 2	Y	-0-	41
07	DLQ	G-10	424	-0-	424	1596	159 1	265 2	Y	-0-	41
08		200 N	395	-0-	195	1791	159 1	236 2	Y	-0-	41
09		0	375	-0-	375	2166	78 1	297 2	Y	-0-	41
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	1732			Y	NO RPT	41

REESE		WELL #: 3		RRCID -> 217372		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384		
05	DLQ	G-10	270	-0-	270	644	60 1	210 2	Y	-0-	14
06	DLQ	G-10	313	-0-	313	957	66 1	247 2	Y	-0-	14
07	DLQ	G-10	345	-0-	345	1302	129 1	216 2	Y	-0-	14
08		200 N	322	-0-	122	1424	129 1	193 2	Y	-0-	14
09		0	305	-0-	305	1729	63 1	242 2	Y	-0-	14
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	1388			Y	NO RPT	14

STOKES		WELL #: 4		RRCID -> 218520		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587		
05	DLQ	G-10	364	-0-	364	867	81 1	283 2	Y	-0-	42
06	DLQ	G-10	421	-0-	421	1288	89 1	332 2	Y	-0-	42
07	DLQ	G-10	465	-0-	465	1753	174 1	291 2	Y	-0-	42
08		200 N	434	-0-	234	1987	174 1	260 2	Y	-0-	42
09		0	411	-0-	411	2398	85 1	326 2	Y	-0-	42
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	1933			Y	NO RPT	42

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435		
05	DLQ	G-10	444	-0-	444	1058	99 1	345 2	Y	-0-	39
06	DLQ	G-10	514	-0-	514	1572	109 1	405 2	Y	-0-	39
07	DLQ	G-10	568	-0-	568	2140	213 1	355 2	Y	-0-	39
08		200 N	530	-0-	330	2470	213 1	317 2	Y	-0-	39
09		0	502	-0-	502	2972	104 1	398 2	Y	-0-	39
10		558 N	NO RPT	-0-	-558	2414			Y	NO RPT	39

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261678		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487		
05	DLQ	G-10	444	-0-	444	1058	99 1	345 2	Y	-0-	28
06	DLQ	G-10	514	-0-	514	1572	109 1	405 2	Y	-0-	28
07	DLQ	G-10	568	-0-	568	2140	213 1	355 2	Y	-0-	28
08		200 N	530	-0-	330	2470	213 1	317 2	Y	-0-	28
09		0	502	-0-	502	2972	104 1	398 2	Y	-0-	28
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	2507			Y	NO RPT	28

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
LONG, J. E.				WELL #:	4	RRCID ->	049505	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	7204	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 1		Y	-0-				-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-		5 1		Y	-0-				-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-		6 1		Y	-0-				-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-		10 1	17 3	Y	-0-				-0-
09	0	23	-0-	23	23		8 1	15 3	Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT				-0-

GARNER, JOHN NANCE				WELL #:	4	RRCID ->	052950	COMPL. DATE	06/02/1972	TOTAL DEPTH	7085	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	51	-0-	51	204		51 1		N	-0-				-0-
06	217 X	13	-0-	-204	-0-		13 1		N	-0-				-0-
07	93 N	7	-0-	-86	-0-		7 1		N	-0-				-0-
*08	62 N	5	-0-	-57	-0-		5 1		N	-0-				-0-
*09	13 N	5	-0-	-8	-0-		5 1		N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VT GARNER				WELL #:	2	RRCID ->	053085	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	7205	PERF. N/A		
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-		230 1	531 3	Y	-0-				-0-
06	720 N	422	-0-	-298	-0-		63 1	359 3	Y	-0-				-0-
07	496 N	228	-0-	-268	-0-		45 1	183 3	Y	-0-				-0-
08	775 N	296	-0-	-479	-0-		43 1	253 3	Y	-0-				-0-
09	0	543	-0-	543	543		94 1	449 3	Y	-0-				-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	326				Y	NO RPT				-0-

GARNER, TULLY C.				WELL #:	4	RRCID ->	053086	COMPL. DATE	07/21/1972	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

VT GARNER				WELL #:	5	RRCID ->	053368	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A		
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-		161 1	372 3	Y	-0-				-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-		72 1	409 3	Y	-0-				-0-
07	465 N	301	-0-	-164	-0-		60 1	241 3	Y	-0-				-0-
08	527 N	456	-0-	-71	-0-		67 1	389 3	Y	-0-				-0-
09	0	443	-0-	443	443		76 1	367 3	Y	-0-				-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	133				Y	NO RPT				-0-

DAWSON				WELL #:	1	RRCID ->	053887	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	7223	PERF. N/A		
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-		209 1	482 3	Y	-0-				-0-
06	750 N	510	-0-	-240	-0-		77 1	433 3	Y	-0-				-0-
07	651 N	396	-0-	-255	-0-		79 1	317 3	Y	-0-				-0-
08	682 N	574	-0-	-108	-0-		84 1	490 3	Y	-0-				-0-
09	0	511	-0-	511	511		88 1	423 3	Y	-0-				-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	108				Y	NO RPT				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	164 1	377 3	Y		-0-			2
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	79 1	450 3	Y		-0-			2
07		465 N	443	-0-	-22	-0-	88 1	354 3	Y		1			3
08		527 N	389	-0-	-138	-0-	57 1	332 3	Y		-0-			3
09		0	323	-0-	323	323	56 1	266 3	Y		1	4 1		-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	1 9			Y	NO RPT			-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF. N/A			
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	110 1	254 3	Y		-0-			-0-
06		240 N	205	-0-	-35	-0-	31 1	174 3	Y		-0-			-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	56 1	225 3	Y		-0-			-0-
08		356 N	327	-0-	-29	-0-	48 1	279 3	Y		-0-			-0-
09		0	181	-0-	181	181	31 1	150 3	Y		-0-			-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y		NO RPT			-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF. N/A			
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	133 1	305 3	Y		-0-			-0-
06		300 N	159	-0-	-141	-0-	24 1	135 3	Y		-0-			-0-
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	38 1	151 3	Y		-0-			-0-
08		387 N	320	-0-	-67	-0-	47 1	273 3	Y		-0-			-0-
09		0	239	-0-	239	239	41 1	198 3	Y		-0-			-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	53		Y		NO RPT			-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF. N/A			
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	85 1	197 3	N		-0-			-0-
06		300 N	66	-0-	-234	-0-	10 1	56 3	N		-0-			-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	42 1	169 3	N		-0-			-0-
08		279 N	241	-0-	-38	-0-	35 1	206 3	N		-0-			-0-
09		0	222	-0-	222	222	38 1	184 3	N		-0-			-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	5		N		NO RPT			-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF. N/A			
05		372 N	332	-0-	-40	-0-	100 1	232 3	Y		-0-			7
06		480 N	134	-0-	-346	-0-	20 1	114 3	Y		-0-			7
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	68 1	274 3	Y		-0-			7
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	85 1	492 3	Y		-0-			7
*09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	92 1	444 3	Y		-0-	7 1		-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y		NO RPT			-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF. N/A			
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	142 1	327 3	Y		-0-			7
06		420 N	306	-0-	-114	-0-	46 1	260 3	Y		-0-			7
07		434 N	432	-0-	-2	-0-	86 1	346 3	Y		-0-			7
08		465 N	361	-0-	-104	-0-	53 1	308 3	Y		-0-			7
09		0	383	-0-	383	383	64 1	305 3	Y		13			20
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	14 9			Y	NO RPT			20

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARDNER, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 056288		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	8 1	526 3	Y	-0-	-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	7 1	473 3	Y	-0-	-0-
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	479 3		Y	-0-	-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	468 3		Y	-0-	-0-
09	0		454	-0-	454		2 1	452 3	Y	-0-	-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT JOHNS, E. S.		WELL #: 7		RRCID -> 058770		COMPL. DATE 01/26/1974		TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A			
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	155 1	356 3	Y	-0-	5
06	480	N	189	-0-	-291	-0-	28 1	161 3	Y	-0-	5
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	87 1	350 3	Y	-0-	5
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	147 1	855 3	Y	-0-	5
09	0		689	-0-	689		116 1	559 3	Y	13	18
							14 9				
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	286			Y	NO RPT	18

GARNER, TULLY C.		WELL #: 6		RRCID -> 062538		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A			
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	243 1	936 3	Y	-0-	-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	203 1	876 3	Y	-0-	-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	181 1	778 3	Y	-0-	-0-
08	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	157 1	864 3	Y	-0-	-0-
09	0		794	-0-	794		168 1	626 3	Y	-0-	-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 9		RRCID -> 069741		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A			
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	139 1	320 3	Y	-0-	-0-
06	480	N	322	-0-	-158	-0-	48 1	274 3	Y	-0-	-0-
07	496	N	320	-0-	-176	-0-	64 1	256 3	Y	-0-	-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	79 1	459 3	Y	-0-	-0-
09	0		615	-0-	615		106 1	509 3	Y	-0-	-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	305			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 8		RRCID -> 070472		COMPL. DATE 02/28/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	69 1	159 3	Y	-0-	-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	72 1	409 3	Y	-0-	-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	61 1	245 3	Y	-0-	-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	84 1	486 3	Y	-0-	-0-
09	0		524	-0-	524		90 1	434 3	Y	-0-	-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	307			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 10		RRCID -> 070642		COMPL. DATE 03/22/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	186 1	430 3	Y	-0-	-0-
06	840	N	542	-0-	-298	-0-	81 1	461 3	Y	-0-	-0-
07	744	N	581	-0-	-163	-0-	115 1	466 3	Y	-0-	-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	110 1	643 3	Y	-0-	-0-
09	0		815	-0-	815		140 1	675 3	Y	-0-	-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	226			Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	153	1	353	3	Y	-0-		-0-
06	480 N	346	-0-	-134	-0-	52	1	294	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	227	-0-	-145	-0-	45	1	182	3	Y	-0-		-0-
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	71	1	411	3	Y	-0-		-0-
09	0	443	-0-	443	443	76	1	367	3	Y	-0-		-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	226					Y	NO RPT		-0-

VT JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A	
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	111	1	256	3	Y	-0-		-0-
06	390 N	214	-0-	-176	-0-	32	1	182	3	Y	-0-		-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	65	1	263	3	Y	-0-		-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	82	1	476	3	Y	-0-		-0-
09	0	463	-0-	463	463	80	1	383	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	122					Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A	
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	104	1	240	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	39	1	220	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	53	1	212	3	Y	-0-		-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	43	1	253	3	Y	-0-		-0-
09	0	258	-0-	258	258	44	1	214	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A	
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	281	1	646	3	Y	-0-		-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	367	3	Y	-0-		-0-
07	527 N	346	-0-	-181	-0-	69	1	277	3	Y	-0-		-0-
08	558 N	373	-0-	-185	-0-	55	1	318	3	Y	-0-		-0-
09	0	374	-0-	374	374	64	1	310	3	Y	-0-		-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	33					Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	71	1	163	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	25	1	138	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	35	1	142	3	Y	-0-		-0-
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	29	1	167	3	Y	-0-		-0-
09	0	169	-0-	169	169	29	1	140	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233	
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	268	1	616	3	Y	-0-		-0-
06	750 N	528	-0-	-222	-0-	79	1	449	3	Y	-0-		-0-
07	744 N	491	-0-	-253	-0-	98	1	393	3	Y	-0-		-0-
08	868 N	566	-0-	-302	-0-	83	1	483	3	Y	-0-		-0-
09	0	599	-0-	599	599	103	1	496	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	103					Y	NO RPT		-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7562 - 7768	
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	81	1	187	3	Y	-0-		2
06	270 N	98	-0-	-172	-0-	15	1	83	3	Y	-0-		2
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	52	1	209	3	Y	-0-		2
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	44	1	254	3	Y	-0-		2
09	0	280	-0-	280	280	48	1	232	3	Y	-0-	2 1	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	32					Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7102 - 7238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-		234 1	538 3	Y	-0-			-0-
06	690 N	504	-0-	-186	-0-		76 1	428 3	Y	-0-			-0-
07	558 N	455	-0-	-103	-0-		90 1	365 3	Y	-0-			-0-
08	744 N	411	-0-	-333	-0-		60 1	351 3	Y	-0-			-0-
09	0	230	-0-	230	230		40 1	190 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		7	RRCID ->	083026	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6836 - 6948	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-		24 1	43 3	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7026 - 7045	
05	217 N	136	-0-	-81	-0-		16 1	120 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-		10 1	80 3	Y	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-		19 1	168 3	Y	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-		5 1	125 3	Y	-0-			-0-
09	0	183	-0-	183	183		30 1	153 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	098532	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6948 - 6970	
05	31 N	3	-0-	-28	-0-		3 3		Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		1 1	5 3	Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 3	Y	-0-			-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			-0-

VT JAMES		WELL #:		15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7103 - 7256	
05	124 N	65	-0-	-59	-0-		20 1	45 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-		7 1	38 3	Y	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-		95 1	381 3	Y	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-		86 1	501 3	Y	-0-			-0-
09	0	553	-0-	553	553		95 1	458 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	367				Y	NO RPT			-0-

VT JAMES		WELL #:		16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7087 - 7231	
05	434 N	405	-0-	-29	-0-		123 1	282 3	Y	-0-			-0-
06	270 N	147	-0-	-123	-0-		22 1	125 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	244	-0-	-128	-0-		48 1	196 3	Y	-0-			-0-
08	403 N	378	-0-	-25	-0-		55 1	323 3	Y	-0-			-0-
09	0	488	-0-	488	488		84 1	404 3	Y	-0-			-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	240				Y	NO RPT			-0-

VT JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7064 - 7223	
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-		211 1	487 3	Y	-0-			-0-
06	480 N	292	-0-	-188	-0-		44 1	248 3	Y	-0-			-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-		143 1	576 3	Y	-0-			-0-
08	713 N	529	-0-	-184	-0-		78 1	451 3	Y	-0-			-0-
09	0	9	-0-	9	9		2 1	7 3	Y	-0-			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, JOHN NANCE		WELL #: 6		RRCID -> 111144		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	1 1	1 3	Y			-0-
09	0	211	-0-	211	69 1	142 3	Y			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT		-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112499		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553		
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	105 1	242 3	Y		2
06	360 N	253	-0-	-107	-0-	38 1	215 3	Y		2
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	53 1	214 3	Y		2
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	50 1	293 3	Y		2
09	0	338	-0-	338	338	58 1	280 3	Y	2 1	-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	59			Y	NO RPT	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 114028		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578		
05	496 N	137	-0-	-359	-0-	41 1	96 3	Y		2
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	66 1	373 3	Y		2
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	70 1	284 3	Y		2
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	66 1	385 3	Y		2
09	0	418	-0-	418	418	72 1	346 3	Y	2 1	-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	77			Y	NO RPT	-0-

LEYENDECKER		WELL #: 1		RRCID -> 119160		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	54 1	94 3	Y		-0-
09	0	155	-0-	155	155	50 1	105 3	Y		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	155			Y	NO RPT	-0-

LEYENDECKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 119704		COMPL. DATE 12/28/1985		TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	152 1	267 3	N		-0-
09	0	772	-0-	772	772	251 1	521 3	N		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	772			N	NO RPT	-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 120222		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130		
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	58 1	102 3	N		-0-
09	0	146	-0-	146	146	48 1	98 3	N		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	146			N	NO RPT	-0-

VT HUNTER. LARRY T. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120953		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 1		Y		-0-
09	T. A.	474	-0-	474	474	474 3		Y		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	474			Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7018 - 7128
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1		Y	-0-		-0-
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894 1		Y	-0-		-0-
09	T. A.	1268	-0-	1268	1268		1268 3		Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1268				Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		11	RRCID ->	122398	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	6871 - 6959
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	588 3	Y	-0-		-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	300 3	Y	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	316 3	Y	-0-		-0-
09	0	347	-0-	347	347		74 1	273 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		12	RRCID ->	122399	COMPL. DATE	10/16/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6854 - 6958
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	122841	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6843 - 6960
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	287 1	1283 3	Y	-0-		-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	321 1	1266 3	Y	-0-		-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	250 1	1345 3	Y	-0-		-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	208 1	1154 3	Y	-0-		-0-
09	0	1198	-0-	1198	1198		174 1	1024 3	Y	-0-		-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	144				Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	123084	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6951 - 7062
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	38 3	Y	-0-		-0-
09	0	333	-0-	333	333		108 1	225 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	333				Y	NO RPT		-0-

VT DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7135 - 7300
05	434 N	345	-0-	-89	-0-	-0-	104 1	241 3	Y	-0-		-0-
06	420 N	227	-0-	-193	-0-	-0-	34 1	193 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	171	-0-	-139	-0-	-0-	34 1	137 3	Y	-0-		-0-
08	341 N	193	-0-	-148	-0-	-0-	28 1	165 3	Y	-0-		-0-
09	0	184	-0-	184	184		32 1	152 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 5	RRCID ->	125585	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7013 - 7129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	147 3	Y	-0-		-0-
09	0	280	-0-	280	280		91 1	189 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	280				Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER RANCH "1060"		WELL #: 2		RRCID -> 126591		COMPL. DATE 02/10/1988		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	5	1	9	3	Y	-0-	
09	0	483	-0-	483	483	157	1	326	3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	483			Y	NO RPT	-0-	

GARNER RANCH "1058"		WELL #: 1		RRCID -> 126593		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788			
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-	-0-	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-	-0-	
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	3	1	235	3	Y	-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	3	Y	-0-
09	0	213	-0-	213	213	7	1	206	3	Y	-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LONG, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 126915		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	48	1	84	3	Y	-0-
09	0	112	-0-	112	112	36	1	76	3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	112			Y	NO RPT	-0-	

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #: 1		RRCID -> 126917		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	305	1	536	3	Y	-0-
09	0	443	-0-	443	443	144	1	299	3	Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	443			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 13		RRCID -> 127132		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830			
05	961 N	899	-0-	-62	-0-	185	1	714	3	Y	-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	165	1	709	3	Y	-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	170	1	734	3	Y	-0-
08	899 N	694	-0-	-205	-0-	107	1	587	3	Y	-0-
09	0	953	-0-	953	953	202	1	751	3	Y	-0-
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	54			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID -> 127137		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979			
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	28	1	126	3	Y	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	3	Y	-0-
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	18	1	96	3	Y	-0-
08	155 N	92	-0-	-63	-0-	14	1	78	3	Y	-0-
09	0	168	-0-	168	168	24	1	144	3	Y	-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	44			Y	NO RPT	-0-	

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 128102		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774			
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	84	1	194	3	N	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	42	1	239	3	N	-0-
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	8	1	33	3	N	-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	44	1	253	3	N	-0-
09	0	627	-0-	627	627	108	1	519	3	N	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	596			N	NO RPT	-0-	

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-			76	1	174	3	Y	-0-
06		270 N	179	-0-	-91	-0-			27	1	152	3	Y	-0-
07		217 N	182	-0-	-35	-0-			36	1	146	3	Y	-0-
08		248 N	199	-0-	-49	-0-			29	1	170	3	Y	-0-
09		0	192	-0-	192	192			33	1	159	3	Y	-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	6							Y	NO RPT

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VT JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169														
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-			179	1	414	3	N	-0-
06		390 N	341	-0-	-49	-0-			51	1	290	3	N	-0-
07		403 N	388	-0-	-15	-0-			77	1	311	3	N	-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-			73	1	426	3	N	-0-
09		0	532	-0-	532	532			92	1	440	3	N	-0-
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	129							N	NO RPT

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-			196	1	344	3	Y	-0-
09		0	2276	-0-	2276	2276			741	1	1535	3	Y	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2276							Y	NO RPT

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-			50	1	88	3	Y	-0-
09		0	326	-0-	326	326			106	1	220	3	Y	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	326							Y	NO RPT

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935														
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-			22	1			Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-			22	1	39	3	Y	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LONG, ARCHIE		WELL #: 407		RRCID -> 139828		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	102	1	180 3	Y	-0-
09	0	454	-0-	454	454	148	1	306 3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	454			Y	NO RPT	-0-

MILLER, GWEN #1		WELL #: 1		RRCID -> 141560		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CACTUS JACK		WELL #: 2		RRCID -> 141660		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757		
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	22	1	99 3	Y	-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	24	1	95 3	Y	-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	16	1	85 3	Y	-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	17	1	94 3	Y	-0-
09	0	159	-0-	159	159	23	1	136 3	Y	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	66			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C. 1056		WELL #: A 3		RRCID -> 141997		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768		
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113 3	Y	-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	29	1	116 3	Y	-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	6	1	33 3	Y	-0-
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	5	1	28 3	Y	-0-
09	0	62	-0-	62	62	9	1	53 3	Y	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	31			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 20		RRCID -> 141998		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741		
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112 3	Y	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106 3	Y	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127 3	Y	-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	28	1	154 3	Y	-0-
09	0	176	-0-	176	176	26	1	150 3	Y	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	21			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C. 978		WELL #: 14		RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876		
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	40	1	181 3	Y	-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	38	1	149 3	Y	-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177 3	Y	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	34	1	190 3	Y	-0-
09	0	210	-0-	210	210	31	1	179 3	Y	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 15		RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714		
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	86 3	Y	-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	18	1	70 3	Y	-0-
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24 3	Y	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83 3	Y	-0-
09	0	115	-0-	115	115	17	1	98 3	Y	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	84			Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 16		RRCID -> 142300		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 21		RRCID -> 142302		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835			
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	116	1	517	3	Y	-0-
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	82	1	322	3	Y	-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	101	1	543	3	Y	-0-
08	465 N	365	-0-	-100	-0-	56	1	309	3	Y	-0-
09	0	316	-0-	316	316	46	1	270	3	Y	-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 22		RRCID -> 142520		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894			
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	44	1	199	3	Y	-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	52	1	207	3	Y	-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	36	1	194	3	Y	-0-
08	248 N	136	-0-	-112	-0-	21	1	115	3	Y	-0-
09	0	143	-0-	143	143	21	1	122	3	Y	-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER KONE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 142545		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	140	1	246	3	Y	-0-
09	0	443	-0-	443	443	144	1	299	3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	443			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 19		RRCID -> 142561		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696			
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	3	Y	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	3	Y	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	6	1	31	3	Y	-0-
09	0	33	-0-	33	33	5	1	28	3	Y	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 23		RRCID -> 142776		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785			
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	2	1	8	3	Y	-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	3	Y	-0-
09	0	49	-0-	49	49	7	1	42	3	Y	-0-
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	47			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 24		RRCID -> 142802		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772			
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	3	Y	-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	24	1	96	3	Y	-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	15	1	82	3	Y	-0-
08	155 N	32	-0-	-123	-0-	5	1	27	3	Y	-0-
09	0	106	-0-	106	106	15	1	91	3	Y	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	13			Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

05	310 N	277	-0-	-33	-0-	51	1	226	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	54	1	214	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	256	-0-	256	256	37	1	219	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793															

05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	107	1	478	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	103	1	405	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	73	1	396	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	589 N	372	-0-	-217	-0-	57	1	315	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	339	-0-	339	339	49	1	290	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171															

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	70	1	122	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	406	-0-	406	406	132	1	274	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT	-0-			-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728															

05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	6	1	478	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	474	-0-	474	474	14	1	460	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	164					Y	NO RPT	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785															

05	62 N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	-0-			-0-
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	9	1	34	3	Y	-0-	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	38	-0-	38	38	6	1	32	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-			-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083															

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
09	0	1304	-0-	1304	1304	413	1	856	3	Y	32	32			32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1304	35	9			Y	NO RPT	-0-			32

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER		WELL #: 10		RRCID -> 143189		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3	Y	-0-	-0-	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	Y	-0-	-0-	
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	4	1	Y	-0-	-0-	
08	403 N	181	-0-	-222	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	
09	0	368	-0-	368	368	11	1	Y	-0-	-0-	
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CACTUS JACK		WELL #: 4		RRCID -> 143291		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652			
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	176	1	Y	-0-	-0-	
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	190	1	Y	-0-	-0-	
07	899 N	553	-0-	-346	-0-	87	1	Y	-0-	-0-	
08	899 N	688	-0-	-211	-0-	105	1	Y	-0-	-0-	
09	0	656	-0-	656	656	95	1	Y	-0-	-0-	
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	98			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 31		RRCID -> 143456		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780			
05	372 N	276	-0-	-96	-0-	57	1	Y	-0-	-0-	
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	52	1	Y	-0-	-0-	
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	51	1	Y	-0-	-0-	
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	41	1	Y	-0-	-0-	
09	0	280	-0-	280	280	59	1	Y	-0-	-0-	
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	1			Y	NO RPT	-0-	

GARNER		WELL #: 15		RRCID -> 143546		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 143571		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	-0-	
09	0	404	-0-	404	404	132	1	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	404			Y	NO RPT	-0-	

GARNER RANCH 1057		WELL #: 1		RRCID -> 143579		COMPL. DATE 12/24/1992		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657			
05	527 N	316	-0-	-211	-0-	316	3	Y	-0-	-0-	
06	390 N	78	-0-	-312	-0-	78	3	Y	-0-	-0-	
07	434 N	42	-0-	-392	-0-	42	3	Y	-0-	-0-	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARNER RANCH "1058"		WELL #: 2		RRCID -> 143632		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817			
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-	-0-	
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	Y	-0-	-0-	
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	6	1	Y	-0-	-0-	
09	0	170	-0-	170	170	5	1	Y	-0-	-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	15			Y	NO RPT	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6704 - 6785
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	899 N	423	-0-	-476	-0-	77 1	346 3	Y	-0-	-0-		
06	750 N	488	-0-	-262	-0-	99 1	389 3	Y	-0-	-0-		
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	109 1	590 3	Y	-0-	-0-		
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	81 1	447 3	Y	-0-	-0-		
09	0	511	-0-	511	511	74 1	437 3	Y	-0-	-0-		
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	-0-		

GARNER, TULLY C.		WELL #:		30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6794
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	58 1	259 3	Y	-0-	-0-		
06	450 N	234	-0-	-216	-0-	47 1	187 3	Y	-0-	-0-		
07	403 N	199	-0-	-204	-0-	31 1	168 3	Y	-0-	-0-		
08	310 N	163	-0-	-147	-0-	25 1	138 3	Y	-0-	-0-		
09	0	88	-0-	88	88	13 1	75 3	Y	-0-	-0-		
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-		

GARNER, TULLY C.		WELL #:		33	RRCID ->	143871	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6828
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	54 1	207 3	Y	-0-	-0-		
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	43 1	187 3	Y	-0-	-0-		
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	36 1	157 3	Y	-0-	-0-		
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	25 1	136 3	Y	-0-	-0-		
09	0	184	-0-	184	184	39 1	145 3	Y	-0-	-0-		
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-		

GARNER, TULLY C.		WELL #:		32	RRCID ->	143896	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6684 - 6798
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	62 1	277 3	Y	-0-	-0-		
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	73 1	289 3	Y	-0-	-0-		
07	465 N	350	-0-	-115	-0-	55 1	295 3	Y	-0-	-0-		
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	42 1	230 3	Y	-0-	-0-		
09	0	269	-0-	269	269	39 1	230 3	Y	-0-	-0-		
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	-0-		

CACTUS JACK		WELL #:		5	RRCID ->	144013	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6729 - 6831
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	102 1	457 3	Y	-0-	-0-		
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	96 1	382 3	Y	-0-	-0-		
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	82 1	441 3	Y	-0-	-0-		
08	558 N	471	-0-	-87	-0-	72 1	399 3	Y	-0-	-0-		
09	0	518	-0-	518	518	75 1	443 3	Y	-0-	-0-		
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	-0-		

DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	6848 - 6955
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1		N	-0-	-0-		
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 1		N	-0-	-0-		
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 1		N	-0-	-0-		
*08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 1		N	-0-	-0-		
09	0	524	-0-	524	524	171 1	353 3	N	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	524			N	NO RPT	-0-		

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #:		8	RRCID ->	144392	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7057 - 7180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-	-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0	206	-0-	206	206	67 1	139 3	N	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	206			N	NO RPT	-0-		

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6614 - 6707	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-	-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	144577	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6983 - 7105	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	54	1	94	3	Y	-0-	
09	0	460	-0-	460	460	150	1	310	3	Y	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	460				Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		25	RRCID ->	144971	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6616 - 6720	
05	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	16	1	999	3	Y	-0-	
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	15	1	941	3	Y	-0-	
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3		Y	-0-	-0-	
08	1023 N	746	-0-	-277	-0-	746	3		Y	-0-	-0-	
09	0	843	-0-	843	843	4	1	839	3	Y	-0-	
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT	-0-	

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF. 7100 - 7227	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	112	1	198	3	Y	-0-	
09	0	243	-0-	243	243	79	1	164	3	Y	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	243				Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		35	RRCID ->	145560	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6670 - 6778	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	-0-	
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	25	1	100	3	Y	-0-	
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	17	1	91	3	Y	-0-	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	3	Y	-0-	
09	0	112	-0-	112	112	16	1	96	3	Y	-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	19				Y	NO RPT	-0-	

GARNER		WELL #:		19	RRCID ->	145604	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6744 - 6858	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		34	RRCID ->	146347	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6623 - 6730	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	Y	-0-	
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-	
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	Y	-0-	
09	0	56	-0-	56	56	8	1	48	3	Y	-0-	
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	25				Y	NO RPT	-0-	

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	527 N	189	-0-	-338	-0-	39	1	150	3	Y	-0-				-0-
06	600 N	10	-0-	-590	-0-	2	1	8	3	Y	-0-				-0-
07	620 N	4	-0-	-616	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
08	186 N	11	-0-	-175	-0-	2	1	9	3	Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT				-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-				-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-				-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-				-0-
09	0	5	-0-	5	-0-	2	1	3	3	Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				Y	NO RPT				-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	378	-0-	378	378	120	1	247	3	Y	10				10
						11	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	378					Y	NO RPT				10

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	50	1	88	3	N	-0-				-0-
09	0	248	-0-	248	248	81	1	167	3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT				-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT GARNER		WELL #: 10		RRCID -> 161919		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-		254	1	586	3	Y	-0-			-0-
06	900 N	510	-0-	-390	-0-		77	1	433	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	506	-0-	-176	-0-		100	1	406	3	Y	-0-			-0-
08	837 N	680	-0-	-157	-0-		100	1	580	3	Y	-0-			-0-
09	0	546	-0-	546	546		94	1	452	3	Y	-0-			-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	50						Y	NO RPT			-0-

VT GARNER		WELL #: 3		RRCID -> 162752		COMPL. DATE 02/25/1997			TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105						
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-		244	1	563	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	543	-0-	-237	-0-		82	1	461	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	526	-0-	-218	-0-		104	1	422	3	Y	-0-			-0-
08	806 N	678	-0-	-128	-0-		99	1	579	3	Y	-0-			-0-
09	0	691	-0-	691	691		119	1	572	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	164						Y	NO RPT			-0-

VT GARNER		WELL #: 11		RRCID -> 162753		COMPL. DATE 01/28/1997			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113						
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-		254	1	584	3	Y	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-		114	1	644	3	Y	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-		155	1	626	3	Y	-0-			-0-
08	713 N	487	-0-	-226	-0-		71	1	416	3	Y	-0-			-0-
09	0	442	-0-	442	442		76	1	366	3	Y	-0-			-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-						Y	NO RPT			-0-

VT JAMES		WELL #: 19		RRCID -> 162776		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197						
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-		273	1	628	3	Y	-0-			-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-		147	1	832	3	Y	-0-			-0-
07	930 N	749	-0-	-181	-0-		149	1	600	3	Y	-0-			-0-
08	899 N	336	-0-	-563	-0-		49	1	287	3	Y	-0-			-0-
09	0	310	-0-	310	310		53	1	257	3	Y	-0-			-0-
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-						Y	NO RPT			-0-

VT DAWSON		WELL #: 8		RRCID -> 163033		COMPL. DATE 02/18/1997			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362						
05	403 N	39	-0-	-364	-0-		12	1	27	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	32	-0-	-358	-0-		5	1	27	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	12	-0-	-112	-0-		2	1	10	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-						Y	NO RPT			-0-

VT DAWSON		WELL #: 9		RRCID -> 163035		COMPL. DATE 02/17/1997			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368						
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-		202	1	465	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	304	-0-	-176	-0-		46	1	258	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	366	-0-	-99	-0-		73	1	293	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	387	-0-	-140	-0-		57	1	330	3	Y	-0-			-0-
09	0	383	-0-	383	383		66	1	317	3	Y	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	11						Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 4		RRCID -> 167200		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978						
LEYENDECKER/KONE			WELL #:		5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220 PERF. 7101 - 7114
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

J N GARNER 1057			WELL #:		5	RRCID ->	168197	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6726 - 6737

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

VT JAMES TRUST 1355			WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309 PERF. 6976 - 7111

05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	356	1	819	3	-0-
06	1170	N	926	-0-	-244	-0-	139	1	787	3	-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	213	1	858	3	-0-
08	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	156	1	905	3	-0-
09	0		1125	-0-	1125	1125	194	1	931	3	-0-
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	40					-0-

GARNER, TULLY C.			WELL #:		41	RRCID ->	194796	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6950 PERF. 6655 - 6758

05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	104	1	465	3	-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	126	1	496	3	-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	90	1	486	3	-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	69	1	381	3	-0-
09	0		432	-0-	432	432	63	1	369	3	-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	184					-0-

GARNER, TULLY C.			WELL #:		42	RRCID ->	194826	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	6950 PERF. 6693 - 6804

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

GARNER, TULLY C.			WELL #:		39	RRCID ->	195095	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6720 - 6836

05	1178	N	952	-0-	-226	-0-	196	1	756	3	-0-
06	1020	N	920	-0-	-100	-0-	173	1	747	3	-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	176	1	758	3	-0-
08	961	N	776	-0-	-185	-0-	119	1	657	3	-0-
09	0		916	-0-	916	916	194	1	722	3	-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					-0-

JAMES TRUST			WELL #:		13	RRCID ->	195096	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6697 - 6819

05	744	N	391	-0-	-353	-0-	81	1	310	3	-0-
06	540	N	335	-0-	-205	-0-	63	1	272	3	-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	67	1	287	3	-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	57	1	314	3	-0-
09	0		458	-0-	458	458	97	1	361	3	-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	117					-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 44		RRCID -> 195189		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	72 1	324 3	Y	-0-	-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	73 1	288 3	Y	-0-	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	67 1	359 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	308	-0-	-95	-0-	47 1	261 3	Y	-0-	-0-
09	0	318	-0-	318	318	46 1	272 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 40		RRCID -> 195290		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796		
05	527 N	470	-0-	-57	-0-	86 1	384 3	Y	-0-	-0-
06	480 N	398	-0-	-82	-0-	80 1	318 3	Y	-0-	-0-
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	69 1	373 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	62 1	344 3	Y	-0-	-0-
09	0	378	-0-	378	378	55 1	323 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 45		RRCID -> 195291		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 2		RRCID -> 195404		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182		
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	183 1	422 3	Y	-0-	-0-
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	79 1	445 3	Y	-0-	-0-
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	97 1	391 3	Y	-0-	-0-
08	558 N	346	-0-	-212	-0-	51 1	295 3	Y	-0-	-0-
09	0	270	-0-	270	270	47 1	223 3	Y	-0-	-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C		WELL #: 55		RRCID -> 195486		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766		
05	899 N	774	-0-	-125	-0-	141 1	633 3	Y	-0-	-0-
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	148 1	586 3	Y	-0-	-0-
07	775 N	701	-0-	-74	-0-	110 1	591 3	Y	-0-	-0-
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	101 1	563 3	Y	-0-	-0-
09	0	604	-0-	604	604	88 1	516 3	Y	-0-	-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 56		RRCID -> 195835		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844		
05	775 N	405	-0-	-370	-0-	74 1	331 3	Y	-0-	-0-
06	600 N	296	-0-	-304	-0-	60 1	236 3	Y	-0-	-0-
07	651 N	156	-0-	-495	-0-	24 1	132 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	220	-0-	-183	-0-	34 1	186 3	Y	-0-	-0-
09	0	440	-0-	440	440	64 1	376 3	Y	-0-	-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	285			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 57		RRCID -> 196227		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6657 - 6760
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6632 - 6734
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	-0-		-0-
09	0	31	-0-	31	31	5 1	26 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	31			Y	NO RPT		-0-

VT JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6999 - 7127
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	258 1	594 3	N	-0-		-0-
06	720 N	641	-0-	-79	-0-	96 1	545 3	N	-0-		-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	133 1	539 3	N	-0-		-0-
08	837 N	712	-0-	-125	-0-	104 1	608 3	N	-0-		-0-
09	0	751	-0-	751	751	129 1	622 3	N	-0-		-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	69			N	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6673 - 6776
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18 1	69 3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6690 - 6795
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	75 1	337 3	Y	-0-		-0-
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	57 1	226 3	Y	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	69 1	373 3	Y	-0-		-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	63 1	350 3	Y	-0-		-0-
09	0	402	-0-	402	402	58 1	344 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6668 - 6775
05	434 N	306	-0-	-128	-0-	56 1	250 3	Y	-0-		-0-
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	48 1	190 3	Y	-0-		-0-
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	37 1	202 3	Y	-0-		-0-
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	41 1	230 3	Y	-0-		-0-
09	0	308	-0-	308	308	45 1	263 3	Y	-0-		-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	60			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6665 - 6762
05	558 N	468	-0-	-90	-0-	85 1	383 3	Y	-0-		-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	92 1	362 3	Y	-0-		-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	71 1	384 3	Y	-0-		-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	67 1	369 3	Y	-0-		-0-
09	0	421	-0-	421	421	61 1	360 3	Y	-0-		-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6708 - 6822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	9 1	39 3	Y	-0-			-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	2 1	7 3	Y	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	2 1	8 3	Y	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 3	Y	-0-			-0-
09		0	19	-0-	19		3 1	16 3	Y	-0-			-0-
10		10 N	NO RPT	-0-	-10				Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID ->	198218	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6606 - 6722	
05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	152 1	681 3	Y	-0-			-0-
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	146 1	577 3	Y	-0-			-0-
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	99 1	535 3	Y	-0-			-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	100 1	555 3	Y	-0-			-0-
09		0	592	-0-	592		86 1	506 3	Y	-0-			-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496				Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		48	RRCID ->	198219	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6727 - 6750	
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	14 1	60 3	Y	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	11 1	45 3	Y	-0-			-0-
07		93 N	35	-0-	-58	-0-	6 1	29 3	Y	-0-			-0-
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	4 1	24 3	Y	-0-			-0-
09		0	61	-0-	61		9 1	52 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31				Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	6649 - 6760	
05		713 N	589	-0-	-124	-0-	108 1	481 3	Y	-0-			-0-
06		630 N	560	-0-	-70	-0-	113 1	447 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	530	-0-	-121	-0-	83 1	447 3	Y	-0-			-0-
08		589 N	506	-0-	-83	-0-	77 1	429 3	Y	-0-			-0-
09		0	503	-0-	503		73 1	430 3	Y	-0-			-0-
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758	
05		1054 N	938	-0-	-116	-0-	171 1	767 3	Y	-0-			-0-
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	183 1	725 3	Y	-0-			-0-
07		930 N	734	-0-	-196	-0-	115 1	619 3	Y	-0-			-0-
08		930 N	717	-0-	-213	-0-	110 1	607 3	Y	-0-			-0-
09		0	708	-0-	708		103 1	605 3	Y	-0-			-0-
10		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 - 7130	
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	117 1	268 3	Y	-0-			-0-
06		390 N	319	-0-	-71	-0-	48 1	271 3	Y	-0-			-0-
07		403 N	229	-0-	-174	-0-	45 1	184 3	Y	-0-			-0-
08		372 N	178	-0-	-194	-0-	26 1	152 3	Y	-0-			-0-
09		0	192	-0-	192		33 1	159 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094	
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	155 1	358 3	Y	-0-			-0-
06		480 N	300	-0-	-180	-0-	45 1	255 3	Y	-0-			-0-
07		496 N	433	-0-	-63	-0-	86 1	347 3	Y	-0-			-0-
08		496 N	437	-0-	-59	-0-	64 1	373 3	Y	-0-			-0-
09		0	436	-0-	436		75 1	361 3	Y	-0-			-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434		2		Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		Y	-0-		-0-
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
07		248 N	221	-0-	-27	-0-	3 1	218 3	Y	-0-		-0-
08		248 N	218	-0-	-30	-0-	13 1	205 3	Y	-0-		-0-
09		0	213	-0-	213	213	7 1	206 3	Y	-0-		-0-
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6738 - 6847
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	178 1	799 3	Y	-0-		-0-
06		900 N	892	-0-	-8	-0-	180 1	712 3	Y	-0-		-0-
07		930 N	816	-0-	-114	-0-	128 1	688 3	Y	-0-		-0-
08		930 N	770	-0-	-160	-0-	118 1	652 3	Y	-0-		-0-
09		0	727	-0-	727	727	106 1	621 3	Y	-0-		-0-
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		72	RRCID ->	199345	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	6662 - 6770
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 3	Y	-0-		-0-
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		0	37	-0-	37	37	5 1	32 3	Y	-0-		-0-
10		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	28		Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6672 - 6780
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 - 6835
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	7 1	31 3	Y	-0-		-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	13 1	71 3	Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		0	7	-0-	7	7	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		65	RRCID ->	199587	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6648 - 6753
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	122 1	547 3	Y	-0-		-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	127 1	502 3	Y	-0-		-0-
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	91 1	492 3	Y	-0-		-0-
08		597 N	597	-0-	-0-	-0-	91 1	506 3	Y	-0-		-0-
09		0	525	-0-	525	525	76 1	449 3	Y	-0-		-0-
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	246		Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		75	RRCID ->	199690	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 - 6809
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	144 1	645 3	Y	-0-		-0-
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	146 1	577 3	Y	-0-		-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	100 1	538 3	Y	-0-		-0-
08		775 N	550	-0-	-225	-0-	84 1	466 3	Y	-0-		-0-
09		0	607	-0-	607	607	88 1	519 3	Y	-0-		-0-
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
CACTUS JACK		WELL #: 9		RRCID -> 199979		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	181 1	812 3	Y	-0-	-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	196 1	774 3	Y	-0-	-0-
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	135 1	727 3	Y	-0-	-0-
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	126 1	697 3	Y	-0-	-0-
09	0	791	-0-	791	791	115 1	676 3	Y	-0-	-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 77		RRCID -> 200434		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787		
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5 1	22 3	Y	-0-	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CACTUS JACK		WELL #: 8		RRCID -> 200435		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703		
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	163 1	731 3	Y	-0-	-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	160 1	630 3	Y	-0-	-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	119 1	638 3	Y	-0-	-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	110 1	609 3	Y	-0-	-0-
09	0	663	-0-	663	663	96 1	567 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	229			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 78		RRCID -> 200781		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933		
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	40 1	178 3	Y	-0-	-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	43 1	170 3	Y	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11 1	62 3	Y	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	17	-0-	17	17	2 1	15 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 79		RRCID -> 200888		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 80		RRCID -> 201254		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 82		RRCID -> 201256		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686		
05	806 N	716	-0-	-90	-0-	131 1	585 3	Y	-0-	-0-
06	720 N	578	-0-	-142	-0-	117 1	461 3	Y	-0-	-0-
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	97 1	524 3	Y	-0-	-0-
08	713 N	413	-0-	-300	-0-	63 1	350 3	Y	-0-	-0-
09	0	490	-0-	490	490	71 1	419 3	Y	-0-	-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		3	RRCID ->	202014	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7052 - 7207	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	50 1	115 3	Y		-0-			-0-
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	16 1	89 3	Y		-0-			-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	28 1	111 3	Y		-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25 1	142 3	Y		-0-			-0-
09	0	146	-0-	146	146	25 1	121 3	Y		-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	22			Y		NO RPT			-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2	RRCID ->	202196	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7156 - 7330	
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	84 1	195 3	Y		-0-			-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	32 1	184 3	Y		-0-			-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	55 1	220 3	Y		-0-			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	44 1	255 3	Y		-0-			-0-
09	0	375	-0-	375	375	65 1	310 3	Y		-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	96			Y		NO RPT			-0-

VT JAMES		WELL #:		22	RRCID ->	202287	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7029 - 7173	
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	273 1	629 3	N		-0-			-0-
06	810 N	626	-0-	-184	-0-	94 1	532 3	N		-0-			-0-
07	806 N	283	-0-	-523	-0-	56 1	227 3	N		-0-			-0-
08	899 N	199	-0-	-700	-0-	29 1	170 3	N		-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	15 1	72 3	N		-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N		NO RPT			-0-

VT GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	202513	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7017 - 7133	
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	269 1	619 3	Y		-0-			-0-
06	690 N	498	-0-	-192	-0-	75 1	423 3	Y		-0-			-0-
07	713 N	348	-0-	-365	-0-	69 1	279 3	Y		-0-			-0-
08	713 N	348	-0-	-365	-0-	51 1	297 3	Y		-0-			-0-
09	0	330	-0-	330	330	57 1	273 3	Y		-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y		NO RPT			-0-

VT JAMES		WELL #:		21	RRCID ->	202514	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7047 - 7180	
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	94 1	217 3	N		-0-			-0-
06	360 N	123	-0-	-237	-0-	19 1	104 3	N		-0-			-0-
07	310 N	62	-0-	-248	-0-	12 1	50 3	N		-0-			-0-
08	310 N	18	-0-	-292	-0-	3 1	15 3	N		-0-			-0-
09	0	178	-0-	178	178	31 1	147 3	N		-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	116			N		NO RPT			-0-

VT GARNER		WELL #:		14	RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6977 - 7100	
05	744 N	567	-0-	-177	-0-	172 1	395 3	Y		-0-			-0-
06	720 N	406	-0-	-314	-0-	61 1	345 3	Y		-0-			-0-
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	103 1	415 3	Y		-0-			-0-
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	69 1	404 3	Y		-0-			-0-
09	0	463	-0-	463	463	80 1	383 3	Y		-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y		NO RPT			-0-

DAWSON		WELL #:		10	RRCID ->	202833	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7065 - 7191	
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	370 1	854 3	Y		-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	64 1	365 3	Y		-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	41 1	167 3	Y		-0-			-0-
08	324 N	89	-0-	-235	-0-	13 1	76 3	Y		-0-			-0-
09	0	183	-0-	183	183	32 1	151 3	Y		-0-			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y		NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JAMES		WELL #:		23	RRCID ->	203079	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7045 - 7187	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	238	1	547	3	N	-0-		-0-
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	85	1	479	3	N	-0-		-0-
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	127	1	512	3	N	-0-		-0-
08	775 N	400	-0-	-375	-0-	59	1	341	3	N	-0-		-0-
09	0	554	-0-	554	554	95	1	459	3	N	-0-		-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID ->	203558	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7044 - 7198	
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	174	1	402	3	Y	-0-		-0-
06	420 N	262	-0-	-158	-0-	39	1	223	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	96	1	386	3	Y	-0-		-0-
08	573 N	477	-0-	-96	-0-	70	1	407	3	Y	-0-		-0-
09	0	518	-0-	518	518	89	1	429	3	Y	-0-		-0-
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	22					Y	NO RPT		-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688	
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	42	-0-	42	42	1	1	41	3	Y	-0-		-0-
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	30					Y	NO RPT		-0-

VT JAMES		WELL #:		24	RRCID ->	203571	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7064 - 7203	
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	248	1	571	3	N	-0-		-0-
06	690 N	475	-0-	-215	-0-	71	1	404	3	N	-0-		-0-
07	713 N	570	-0-	-143	-0-	113	1	457	3	N	-0-		-0-
08	713 N	573	-0-	-140	-0-	84	1	489	3	N	-0-		-0-
09	0	924	-0-	924	924	159	1	765	3	N	-0-		-0-
10	558 N	NO RPT	-0-	-558	366					N	NO RPT		-0-

GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	306	-0-	306	306	100	1	206	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	306					Y	NO RPT		-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		4	RRCID ->	204132	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7050 - 7135	
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	203	1	469	3	Y	-0-		-0-
06	630 N	434	-0-	-196	-0-	65	1	369	3	Y	-0-		-0-
07	651 N	408	-0-	-243	-0-	81	1	327	3	Y	-0-		-0-
08	651 N	290	-0-	-361	-0-	43	1	247	3	Y	-0-		-0-
09	0	244	-0-	244	244	42	1	202	3	Y	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT JAMES		WELL #: 25		RRCID -> 204676		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	220 1	508 3	N	-0-		-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	80 1	452 3	N	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	103 1	418 3	N	-0-		-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	78 1	453 3	N	-0-		-0-
09	0	746	-0-	746	746	129 1	617 3	N	-0-		-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	374			N	NO RPT		-0-

DAWSON 360		WELL #: 3		RRCID -> 205377		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 7		RRCID -> 205954		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180			
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	306 1	704 3	Y	-0-	-0-	
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	102 1	579 3	Y	-0-	-0-	
07	651 N	504	-0-	-147	-0-	100 1	404 3	Y	-0-	-0-	
08	773 N	641	-0-	-132	-0-	94 1	547 3	Y	-0-	-0-	
09	0	776	-0-	776	776	134 1	642 3	Y	-0-	-0-	
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	280			Y	NO RPT	-0-	

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #: 5		RRCID -> 206136		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290			
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		Y	-0-	-0-	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 1		Y	-0-	-0-	
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	274 1	482 3	Y	-0-	-0-	
09	0	1715	-0-	1715	1715	559 1	1156 3	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1715			Y	NO RPT	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 83		RRCID -> 206630		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780			
05	589 N	65	-0-	-524	-0-	12 1	53 3	Y	-0-	-0-	
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	3 1	10 3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0	12	-0-	12	12	2 1	10 3	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	12			Y	NO RPT	-0-	

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #: 6		RRCID -> 209124		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122			
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	-0-	-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-	-0-	
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	228 1	399 3	Y	-0-	-0-	
09	0	1587	-0-	1587	1587	517 1	1070 3	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1587			Y	NO RPT	-0-	

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #: 12		RRCID -> 211496		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	134 1	234 3	Y	-0-	-0-	
09	0	5	-0-	5	5	2 1	3 3	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT	-0-	

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05		341 N	186	-0-	-155	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
06		210 N	160	-0-	-50	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	2 1	186 3	Y	-0-		-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	11 1	165 3	Y	-0-		-0-
09		0	165	-0-	165	165	5 1	160 3	Y	-0-		-0-
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217												
05		558 N	525	-0-	-33	-0-	159 1	366 3	N	-0-		-0-
06		510 N	377	-0-	-133	-0-	57 1	320 3	N	-0-		-0-
07		527 N	351	-0-	-176	-0-	70 1	281 3	N	-0-		-0-
08		527 N	414	-0-	-113	-0-	61 1	353 3	N	-0-		-0-
09		0	381	-0-	381	381	66 1	315 3	N	-0-		-0-
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	40			N	NO RPT		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165												
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	90 1	158 3	Y	-0-		-0-
09		0	54	-0-	54	54	18 1	36 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	195 1	342 3	Y	-0-		-0-
09		0	985	-0-	985	985	321 1	664 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	985			Y	NO RPT		-0-

VT GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154												
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	231 1	534 3	N	-0-		-0-
06		780 N	701	-0-	-79	-0-	105 1	596 3	N	-0-		-0-
07		868 N	391	-0-	-477	-0-	78 1	313 3	N	-0-		-0-
08		775 N	355	-0-	-420	-0-	52 1	303 3	N	-0-		-0-
09		0	316	-0-	316	316	54 1	262 3	N	-0-		-0-
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

VT DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328												
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	67 1	153 3	Y	-0-		-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	24 1	135 3	Y	-0-		-0-
07		155 N	70	-0-	-85	-0-	14 1	56 3	Y	-0-		-0-
08		217 N	67	-0-	-150	-0-	10 1	57 3	Y	-0-		-0-
09		0	121	-0-	121	121	21 1	100 3	Y	-0-		-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	59			Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		19	RRCID ->	216539	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7291 - 7339
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	425	1	747	3	Y	-0-		-0-
09	0	1375	-0-	1375	1375	444	1	919	3	Y	11	11
							12	9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1375				Y	NO RPT		11

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		18	RRCID ->	219282	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5431 - 5436
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		Y	-0-		-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1		Y	-0-		-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1		Y	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	3	Y	-0-	-0-
09	0	55	-0-	55	-0-	18	1	37	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	55				Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		17	RRCID ->	219298	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7274 - 7331
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	376	1	659	3	Y	-0-		-0-
09	0	1076	-0-	1076	1076	347	1	719	3	Y	9	9
							10	9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1076				Y	NO RPT		9

GARNER, TULLY C.		WELL #:		90	RRCID ->	219917	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	6698 - 6790
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	160	1	718	3	Y	-0-	-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	157	1	621	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	121	1	654	3	Y	-0-	-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	477	3	Y	-0-	-0-
09	0	647	-0-	647	647	94	1	553	3	Y	-0-	-0-
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	337				Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		89	RRCID ->	219918	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6636 - 6748
05	1798 N	1425	-0-	-373	-0-	22	1	1403	3	Y	-0-	-0-
06	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	21	1	1397	3	Y	-0-	-0-
07	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3		Y	-0-		-0-
08	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	3		Y	-0-		-0-
09	0	1332	-0-	1332	1332	6	1	1326	3	Y	-0-	-0-
10	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		16	RRCID ->	223102	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7283 - 7342
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	956	1	1677	3	Y	-0-	-0-
09	0	2000	-0-	2000	2000	648	1	1341	3	Y	10	10
							11	9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2000				Y	NO RPT		10

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	10	1	620	3	Y	-0-			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	9	1	611	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3			Y	-0-			-0-
08	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	3			Y	-0-			-0-
09	0	438	-0-	438	438	2	1	436	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	677	1	1189	3	Y	-0-			-0-
09	0	1841	-0-	1841	1841	596	1	1235	3	Y	9			9
						10	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1841					Y	NO RPT			9

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
09	0	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	307	1	538	3	Y	-0-			-0-
09	0	957	-0-	957	957	312	1	645	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	957					Y	NO RPT			-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-			-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	61	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	30					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6673 - 6778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1519 N	993	-0-	-526	-0-	993	3				Y	-0-			-0-
06	1410 N	1053	-0-	-357	-0-	1053	3				Y	-0-			-0-
07	1333 N	1033	-0-	-300	-0-	12	1	1021	3		Y	-0-			-0-
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	92	1	1421	3		Y	-0-			-0-
09	0	1498	-0-	1498	1498	46	1	1452	3		Y	-0-			-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	475						Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6714			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6639 - 6745			
05	14B2 EXT	55	-0-	55	182	55	3				Y	-0-			-0-
06	189 X	7	-0-	-182	-0-	7	3				Y	-0-			-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3				Y	-0-			-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3		Y	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	3				Y	-0-			-0-
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-						Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728			
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3				Y	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3				Y	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3		Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3		Y	-0-			-0-
09	0	98	-0-	98	98	3	1	95	3		Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	5						Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746			
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3				Y	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3				Y	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3		Y	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3		Y	-0-			-0-
09	0	62	-0-	62	62	2	1	60	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277			
05	279 N	108	-0-	-171	-0-	33	1	75	3	N		-0-			3
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	4	1	22	3	N		-0-			3
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	3	N		-0-			3
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	3	N		-0-			3
09	0	169	-0-	169	169	27	1	128	3	N		13			16
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	14	14	9			N		NO RPT			16

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 817		WELL #:		7	RRCID ->	249212	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6819	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7309	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	616	1	1082	3	Y	-0-		-0-
09	0	1306	-0-	1306	1306	391	1	810	3	Y	95		95
						105	9						
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1306				Y	NO RPT			95

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H	RRCID ->	272650	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799 - 12097	
05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	790	1	4944	3	Y	102	79 1	31
						112	9						
06	4650 X	2884	-0-	-1766	-0-	515	1	2311	3	Y	53	48 1	36
						58	9						
07	4805 X	290	-0-	-4515	-0-	133	1	157	3	Y	-0-	36 1	-0-
08	4805 X	1063	-0-	-3742	-0-	65	1	989	3	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
09	0	1304	-0-	1304	1304	217	1	1081	3	Y	5		5
						6	9						
10	4805 X NO RPT	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT		5

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #:		32H	RRCID ->	274826	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7710 - 13476	
05	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	763	1	4780	3	Y	69	50 1	20
						76	9						
06	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	1167	1	5228	3	Y	102	69 1	53
						112	9						
07	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	3538	1	4176	3	Y	172	111 1	114
						189	9						
08	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	24	123 1	15
09	0	12	-0-	12	-0-	2	3	10	9	Y	9		24
10	5239 X NO RPT	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT		24

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		31H	RRCID ->	275613	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7908 - 13336	
05	3472 X	2835	-0-	-637	-0-	373	1	2337	3	Y	114	88 1	32
						125	9						
06	3360 X	2549	-0-	-811	-0-	451	1	2019	3	Y	72	60 1	44
						79	9						
07	2790 X	2480	-0-	-310	-0-	1124	1	1327	3	Y	26	35 1	35
						29	9						
08	2821 X	2454	-0-	-367	-0-	152	1	2288	3	Y	13	44 1	4
						14	9						
09	0	2343	-0-	2343	2343	389	1	1944	3	Y	9		13
						10	9						
10	2821 X NO RPT	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT		13

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GARNER, TULLY C. WELL #: 201H RRCID -> 291988 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7439 - 9520													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	23777 X	4814	-0-	-18963	-0-	95	1	4687	3	Y	29	16	39
						32	9						
06	6780 X	4528	-0-	-2252	-0-	46	1	4456	3	Y	24	37	26
						26	9						
07	6231 X	4338	-0-	-1893	-0-	57	1	4246	3	Y	32	41	17
						35	9						
08	5921 X	4087	-0-	-1834	-0-	78	1	3969	3	Y	36		53
						40	9						
09	0	3505	-0-	3505	3505	67	1	3427	3	Y	10	44	19
						11	9						
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT		19
JAMES TRUST WELL #: 24H RRCID -> 292003 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6948 - 9427													
05	30721 X	8157	-0-	-22564	-0-	161	1	7931	3	N	59	79	45
						65	9						
06	29730 X	7246	-0-	-22484	-0-	74	1	7125	3	N	43	28	60
						47	9						
07	10075 X	8912	-0-	-1163	-0-	118	1	8733	3	N	55	70	45
						61	9						
08	9362 X	8111	-0-	-1251	-0-	155	1	7899	3	N	52		97
						57	9						
09	0	6992	-0-	6992	6992	133	1	6806	3	N	48	82	63
						53	9						
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT		63
GARNER, TULLY C. WELL #: 300 RRCID -> 292016 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6937 - 7053													
05	2325 N	1143	-0-	-1182	-0-	236	1	907	3	N	-0-		-0-
06	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	209	1	900	3	N	-0-		-0-
07	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	216	1	930	3	N	-0-		-0-
08	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	166	1	914	3	N	-0-		-0-
09	0	970	-0-	970	970	206	1	764	3	N	-0-		-0-
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		-0-
GARNER, TULLY C. WELL #: 203H RRCID -> 292071 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7024 - 11963													
05	39308 X	7352	-0-	-31956	-0-	144	1	7100	3	N	98	79	19
						108	9						
06	9570 X	7115	-0-	-2455	-0-	72	1	6893	3	N	136		155
						150	9						
07	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	169	1	12533	3	N	192	219	128
						211	9						
08	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	236	1	12043	3	N	105	122	111
						116	9						
09	0	14309	-0-	14309	14309	271	1	13888	3	N	136	120	127
						150	9						
10	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	1382					N	NO RPT		127
JAMES TRUST 951 WELL #: 301 RRCID -> 292115 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 6980 - 7088													
05	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	363	1	1401	3	N	-0-		-0-
06	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	322	1	1391	3	N	-0-		-0-
07	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	312	1	1346	3	N	-0-		-0-
08	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	237	1	1303	3	N	-0-		-0-
09	0	1411	-0-	1411	1411	299	1	1112	3	N	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1411					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		200H	RRCID ->	292538	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7157 - 9251	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	71269 X	6985	-0-	-64284	-0-	138	1	6799	3	Y	44	24 1	56
06	68970 X	6814	-0-	-62156	-0-	48	9	6704	3	Y	36	56 1	36
07	9207 X	6354	-0-	-2853	-0-	70	1	6233	3	Y	34	52 1	18
08	8773 X	6264	-0-	-2509	-0-	40	9	6101	3	Y	39		57
09	0	5481	-0-	5481	5481	120	1	5361	3	Y	14	52 1	19
10	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	43	9			Y	NO RPT		19

TOM WALSH, W. (OLMOS)				90610 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	118093	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6814 - 6943	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	818	-0-	818	818	266	1	552	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	818					Y	NO RPT		-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		3	RRCID ->	137505	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6805 - 6918	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-		-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	3	Y	-0-		-0-
09	0	416	-0-	416	416	135	1	281	3	Y	-0-		-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	401					Y	NO RPT		-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		4	RRCID ->	137899	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6878 - 6904	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-		-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-		-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)				90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	150121	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	12670 - 13272	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		19045 X	19045	-0-	-0- B	-0-	1001	1	18044	2	Y	-0-		-0-
06		17287 X	17287	-0-	-0- B	-0-	1234	1	16053	2	Y	-0-		-0-
07		18350 X	18350	-0-	-0- B	-0-	1084	1	17262	2	Y	-0-		-0-
08		17790 X	17790	-0-	-0- B	-0-	1075	1	16711	2	Y	-0-		-0-
09		16705 X	16705	-0-	-0- B	-0-	1092	1	15609	2	Y	-0-		-0-
10		0	17251	-0-	17251 B	17251	1153	1	16094	2	Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040														
05		407 X	407	-0-	-0- B	-0-	23	1	375	2	Y	8	7 1	2
06		210 X	8	-0-	-202 B	-0-	9	9	7	2	Y	-0-	2 1	-0-
07		372 X	80	-0-	-292 B	-0-	5	1	75	2	Y	-0-		-0-
08		403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-		-0-
09		390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030														
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710														
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712														
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	251 1	4092 2	Y		121	115 1			34
							133 9								
06		3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	259 1	3078 2	Y		125	135 1			24
							138 9								
07		3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	191 1	3055 2	Y		92	95 1			21
							4 4								
08		2357 X	2357	-0-	-0- B	-0-	136 1	2128 2	Y		81	72 1			30
							4 4								
09		2250 X	2137	-0-	-113 B	-0-	133 1	1915 2	Y		78	69 1			39
							3 4								
10		0	1039	-0-	1039 B	1039	66 1	924 2	Y		44	71 1			12
							1 4								
								48 9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543															
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595															
05		3131 X	2754	-0-	-377 B	-0-	159 1	2595 2	Y		-0-				-0-
06		3030 X	2553	-0-	-477 B	-0-	198 1	2355 2	Y		-0-				-0-
07		2803 X	2803	-0-	-0- B	-0-	165 1	2637 2	Y		-0-				-0-
							1 4								
08		2790 X	2762	-0-	-28 B	-0-	166 1	2595 2	Y		-0-				-0-
							1 4								
09		2700 X	2668	-0-	-32 B	-0-	174 1	2493 2	Y		-0-				-0-
							1 4								
10		0	2792	-0-	2792 B	2792	186 1	2605 2	Y		-0-				-0-
							1 4								

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374															
05		93 X	-0-	-0-	-93 B	-4180			Y		-0-				-0-
06		90 X	-0-	-0-	-90 B	-4180			Y		-0-				-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93 B	-4180			Y		-0-				-0-
08		14 X	-0-	-0-	-14 B	-4180			Y		-0-				-0-
09		14 X	-0-	-0-	-14 B	-4180			Y		-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-4180			Y		-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2022															

TORDILLA (DEEP CONS.)			//CONT.//	90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//	253162											
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:	101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	13226	PERF.11665	- 11685			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:	507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.13017	- 14332			
05	4650	X	4078	-0-	-572 B	-0-	295	1	3768	2	Y	14	15	1	10
							15	9							
06	4350	X	3666	-0-	-684 B	-0-	301	1	3354	2	Y	10	14	1	6
							11	9							
07	4464	X	3879	-0-	-585 B	-0-	297	1	3567	2	Y	12	10	1	8
							2	4							
08	4402	X	3718	-0-	-684 B	-0-	311	1	3390	2	Y	13	10	1	11
							3	4							
09	4050	X	3532	-0-	-518 B	-0-	284	1	3196	2	Y	45	7	1	49
							2	4							
10	0		3507	-0-	3507 B	3507	282	1	3220	2	Y	3	26	1	26
							2	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:	86	RRCID ->	261761	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	14320	PERF.11234	- 11340			
05	19282	X	18657	-0-	-625 B	-0-	1059	1	17298	2	Y	273	252	1	76
							300	9							
06	18660	X	9956	-0-	-8704 B	-0-	756	1	8987	2	Y	194	233	1	37
							213	9							
07	21278	X	21278	-0-	-0- B	-0-	1231	1	19690	2	Y	316	280	1	73
							9	4							
08	21848	X	21848	-0-	-0- B	-0-	1302	1	20334	2	Y	185	189	1	69
							8	4							
09	19930	X	19930	-0-	-0- B	-0-	1290	1	18534	2	Y	91	114	1	46
							6	4							
10	0		20362	-0-	20362 B	20362	1346	1	18887	2	Y	111	127	1	30
							7	4							

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN			WELL #:	101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	13226	PERF.10514	- 10551			
05	8085	X	8085	-0-	-0- B	-0-	41	1	7591	2	Y	412	410	1	287
							453	9							
06	7260	X	6929	-0-	-331 B	-0-	45	1	6581	2	Y	275	399	1	163
							303	9							
07	7502	X	7485	-0-	-17 B	-0-	30	1	7052	2	Y	350	278	1	235
							18	4							
08	7502	X	7496	-0-	-6 B	-0-	30	1	6883	2	Y	513	378	1	370
							19	4							
09	7260	X	6906	-0-	-354 B	-0-	30	1	6557	2	Y	272	506	1	136
							20	4							
10	0		7010	-0-	7010 B	7010	29	1	6368	2	Y	506	365	1	277
							56	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN			WELL #:	104	RRCID ->	274943	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11795	- 12114			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11780 - 11795
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		528	RRCID ->	292929	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	12637	PERF.	N/A
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41)				90766 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
SEDCO RESOURCES INC				763154								
THOMAS, M. G. "B"		WELL #:			RRCID ->	168969	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	18001	PERF.	11415 - 11850
05		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			117
06		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			117
07		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			117
08		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			117
09		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			117
10		P&A COND	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			117

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)				90994 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		6R	RRCID ->	165419	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	10486 - 10499
05		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS				857600								
LOPEZ, LAURO		WELL #:		7	RRCID ->	164154	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10522 - 10542
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)				90994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
ABLREADY, INC.				002987								
ARCO NO SELLERS		WELL #:		2	RRCID ->	116087	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13522 - 13559
05		14B DENY	-0-	-0-		40		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-		40		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-		40		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-		40		N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY)		90994 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750														
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 3		RRCID -> 115956		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

GUTIERREZ		WELL #: 4		RRCID -> 117237		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 5		RRCID -> 117871		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 8		RRCID -> 119679		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 120092		COMPL. DATE 02/01/1986		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #: 6		RRCID -> 124925		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAVIS WARD (WILCOX)		90994 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 163549		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 10		RRCID -> 168078		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 164140		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786		
LOPEZ, LAURO		WELL #: 3								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 5		RRCID -> 165318		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 16		RRCID -> 181322		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 12		RRCID -> 185364		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
MIDWEST OPERATING, LLC				566530													
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.	13978	- 14028				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750													
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF.	7513	- 7522				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-		-0-					
THE MEDUSA COMPANY				851528													
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.	13520	- 14378				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
THREE-C OIL AND GAS				857600													
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13400	- 13422				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
TRES ENCINOS (7390)				91059	858	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411													
CAGE		WELL #:		1 T	RRCID ->	139403	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7352	- 7359				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115					
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115					
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10/30/20																	

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

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)		91298 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		4		RRCID -> 190124		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7110 - 7112	
MCCANN, OLA															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.)		91298 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		8		RRCID -> 203532		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7248 - 7254	
NELSON, A E															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TRIPLE A (9200 SAND)		91298 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1 L		RRCID -> 066093		COMPL. DATE 01/25/1976		TOTAL DEPTH 10822		PERF. N/A	
MCCANN, OLA															
05	3921 R	3921	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	3530	2	Y	74	101	1	54
							81	9							
06	4890 #	2527	-0-	-2363	-0-	-0-	160	1	2356	2	Y	10			64
							11	9							
07	5053 #	4175	-0-	-878	-0-	-0-	310	1	3823	2	Y	38			102
							42	9							
08	4867 #	3667	-0-	-1200	-0-	-0-	310	1	3337	2	Y	18	73	1	47
							20	9							
09	4560 #	1788	-0-	-2772	-0-	-0-	150	1	1561	2	Y	70			117
							77	9							
10	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-					Y	-0-			117

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

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 11795 - 12561	
DAWSON STATE															
05	2539 N	2539	-0-	-0-	B	-0-	2539	2			Y	-0-			1
06	2040 N	1903	-0-	-137	B	-0-	1903	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	2694 N	2694	-0-	-0-	B	-0-	2694	2			Y	-0-			-0-
08	2358 N	2358	-0-	-0-	B	-0-	2357	2	1	9	Y	1			1
09	2034 N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2032	2	2	9	Y	2			3
10	0	1936	-0-	1936	B	1936	1935	2	1	9	Y	1			4

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

SULLIVAN, D. J. "F"		91298 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 11306 - 11898	
MCCANN, OLA															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.// 91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
DAWSON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2642 X	2642	-0-	-0- B	-0-	2592	2	50	9	Y	45				268
06	3240 X	3028	-0-	-212 B	-0-	2976	2	52	9	Y	47	197	1		118
07	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-0-					Y	10				128
08	3348 X	1813	-0-	-1535 B	-0-	1769	2	44	9	Y	40				168
09	4824 X	4824	-0-	-0- B	-0-	4759	2	65	9	Y	59				227
10	0	3151	-0-	3151 B	-0-	3117	2	34	9	Y	31				258

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006				TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

DAWSON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644					
05	248 N	383	-0-	135 B	-1102	383	2			Y	-0-				-0-
06	300 N	356	-0-	56 B	-1046	356	2			Y	-0-				-0-
07	248 N	249	-0-	1 B	-1045	249	2			Y	-0-				-0-
08	372 N	188	-0-	-184 B	-1045	188	2			Y	-0-				-0-
09	360 N	306	-0-	-54 B	-1045	306	2			Y	-0-				-0-
10	0	397	-0-	397 B	-648	397	2			Y	-0-				-0-

DAWSON STATE		WELL #: 4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 31		RRCID -> 222913		COMPL. DATE 11/05/2005				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020					
05	6758 X	787	-0-	-5971 B	-0-	663	2	124	9	Y	113	127	1		30
06	6660 X	6660	-0-	-0- B	-0-	6543	2	117	9	Y	106	101	1		35
07	6758 X	136	-0-	-6622 B	-0-	13	2	123	9	Y	112	102	1		45
08	1147 X	402	-0-	-745 B	-0-	297	2	105	9	Y	95	113	1		27
09	6540 X	6344	-0-	-196 B	-0-	6344	2			Y	-0-	27	1		-0-
10	0	309	-0-	309 B	-0-	309	2			Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 33		RRCID -> 225609		COMPL. DATE 09/17/2006				TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408					
05	1085 N	1040	-0-	-45 B	-0-	1020	2	20	9	Y	18	21	1		5
06	1110 N	941	-0-	-169 B	-0-	922	2	19	9	Y	17	16	1		6
07	1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1025	2	21	9	Y	19	17	1		8
08	1054 N	927	-0-	-127 B	-0-	925	2	2	9	Y	2	9	1		1
09	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			Y	-0-	1	1		-0-
10	0	1031	-0-	1031 B	-0-	1031	2			Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 14		RRCID -> 228450		COMPL. DATE 10/30/2014				TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524					
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	184	2	13	9	Y	12				105
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	148	2	8	9	Y	7				112
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			Y	-0-				112
08	186 N	73	-0-	-113 B	-0-	73	2			Y	-0-				112
09	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			Y	-0-				112
10	0	146	-0-	146 B	-0-	146	2			Y	-0-				112

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11056	- 12052	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605	- 12386	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
STATE TRACT 689-A		WELL #:		1	RRCID ->	098179	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	13248	PERF.11870	- 11990	
05	14725 #	14625	-0-	-100	-0-	496 1	13886	2	N	221	351	1	32
06	14370 #	14050	-0-	-320	-0-	480 1	13354	2	N	196	176	1	52
07	14849 #	14462	-0-	-387	-0-	491 1	13749	2	N	202	181	1	73
08	14849 #	13729	-0-	-1120	-0-	496 1	13009	2	N	204	182	1	95
09	14220 #	13885	-0-	-335	-0-	473 1	13194	2	N	198	177	1	116
10	0	14549	-0-	14549	14549	490 1	13827	2	N	211	178	1	149

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144											
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		2X	RRCID ->	238487	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13535	PERF.12266	- 12626	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		3	RRCID ->	249323	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	14649	PERF.12414	- 13330	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258758	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12736	PERF.13456	- 14401	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES									
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136																					
STATE TRACT 750/750A GU												WELL #: 1		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11436 - 12600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
05	DLQ G-10	3242	-0-	3242	9695	20	1	2790	2	Y	393	372	1			121					
06	2500 N	3256	-0-	756	10451	432	9									169					
07	13436 X	2985	-0-	-10451	-0-	35	1	2730	2	Y	446	398	1			169					
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	491	9									194					
09	0	3645	-0-	3645	3645	31	1	2428	2	Y	478	453	1			121					
10	0	5228	-0-	5228	8873	526	9									179					
						36	1	2817	2	Y	447	520	1			117					
						492	9														
						40	1	3139	2	Y	424	366	1								
						466	9														
						4748	2	480	9	Y	436	498	1								
STATE TRACT 746A/750A GU												WELL #: 2H		RRCID -> 260038		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 12330		PERF.13060 - 14795	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	655					Y	393	372	1			121					
06	655 N	-0-	-0-	-655	-0-					Y	446	398	1			169					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	478	453	1			194					
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	243	2	Y	447	520	1			121					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	492	9									127					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	437	447	1			117					
STATE TRACT 690/746 & 750 GU												WELL #: 5H		RRCID -> 260767		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12998 - 14611	
05	DLQ G-10	12379	-0-	12379	36867	83	1	11811	2	Y	441	418	1			136					
06	49122 X	12255	-0-	-36867	-0-	485	9									190					
07	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	146	1	11557	2	Y	502	448	1			190					
08	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	552	9									218					
09	0	10131	-0-	10131	10131	150	1	11849	2	Y	538	510	1			218					
10	0	11550	-0-	11550	21681	592	9									136					
						137	1	10860	2	Y	503	585	1			136					
						553	9														
						120	1	9487	2	Y	476	411	1			201					
						524	9														
						11009	2	541	9	Y	492	561	1			132					
STATE TRACT 750/750A GU												WELL #: 3		RRCID -> 261702		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12035 - 13282	
05	DLQ G-10	768	-0-	768	2843	2	1	281	2	Y	441	418	1			136					
06	1900 N	649	-0-	-1251	1592	485	9									128					
07	1592 N	-0-	-0-	-1592	-0-	3	1	275	2	Y	337	345	1			128					
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	371	9									11					
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	7	1	555	2	Y	178	141	1			48					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	196	9									104					
										Y	247	191	1			117					
										Y	437	424	1								
STATE TRACT 690/746 & 750 GU												WELL #: 7		RRCID -> 264784		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.12758 - 13980	
05	DLQ G-10	225	-0-	225	707	2	1	223	2	Y	-0-					-0-					
06	928 X	221	-0-	-707	-0-	3	1	218	2	Y	-0-					-0-					
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	2	Y	-0-					-0-					
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	9	1	696	2	Y	-0-					-0-					
09	0	203	-0-	203	203	3	1	200	2	Y	-0-					-0-					
10	0	170	-0-	170	373	170	2			Y	-0-					-0-					

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136														
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	DLQ	G-10	4410	-0-	4410	5494	30 1	4306	2	Y	67	61	1	49
							74 9							
06		1900 N	4350	-0-	2450	7944	53 1	4213	2	Y	76	95	1	30
							84 9							
07		3100 N	4196	-0-	1096	9040	51 1	4046	2	Y	90	66	1	54
							99 9							
08		13024 X	3984	-0-	-9040	-0-	49 1	3884	2	Y	46	63	1	37
							51 9							
09		0	4567	-0-	4567	4567	56 1	4401	2	Y	100	99	1	38
							110 9							
10		0	3823	-0-	3823	8390	3722 2	101	9	Y	92	97	1	33

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
XOG OPERATING LLC 945921														
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134														
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
XOG OPERATING LLC 945921														
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923														
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
XOG OPERATING LLC 945921														
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
POCO LLC 668802														
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	177	1	62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65			127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	108	182	1	53

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 57 WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX)		//CONT.// 92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR 57		WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A		WELL #: 5		RRCID -> 151949		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC #57		WELL #: 6		RRCID -> 193380		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DCRC #59		WELL #: 4		RRCID -> 195081		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 59		WELL #: 1		RRCID -> 286864		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 7713								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 148767		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621								
DCR 57		WELL #: 2														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)			92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
KILLAM-HURD-AMOCO FEE			WELL #:	1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359	PERF. 7159 - 7246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	1395 N	1196	-0-	-199	-0-	1196 2		Y	-0-		-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-		-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		Y	-0-		-0-
08	1209 N	907	-0-	-302	-0-	907 2		Y	-0-		-0-
09	1230 N	821	-0-	-409	-0-	821 2		Y	-0-		-0-
10	0	1158	-0-	1158	1158	1158 2		Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE			WELL #:	5	RRCID ->	129710	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7480 - 7494
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-		-0-
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2		Y	-0-		-0-
08	465 N	261	-0-	-204	-0-	261 2		Y	-0-		-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2		Y	-0-		-0-
10	0	338	-0-	338	338	338 2		Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 2023			WELL #:	2R	RRCID ->	200292	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6974 - 7000
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1173			WELL #:	1	RRCID ->	201426	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7104 - 7531
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 2023			WELL #:	5	RRCID ->	204435	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6804 - 7100
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		Y	-0-		38
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-		38
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		Y	-0-		38
08	806 N	701	-0-	-105	-0-	701 2		Y	-0-		38
09	840 N	672	-0-	-168	-0-	672 2		Y	-0-		38
10	0	678	-0-	678	678	678 2		Y	-0-		38

KILLAM AND HURD FEE 1200			WELL #:	1	RRCID ->	204437	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6773 - 6808
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/18/2022											

KILLAM & HURD FEE 2023			WELL #:	6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6640 - 6764
05	403 N	139	-0-	-264	-0-	139 2		Y	-0-		19
06	480 N	34	-0-	-446	-0-	34 2		Y	-0-		19
07	217 N	54	-0-	-163	-0-	54 2		Y	-0-		19
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2		Y	-0-		19
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		19
10	0	27	-0-	27	27	27 2		Y	-0-		19

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7720 PERF. 7046 - 7088	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1054 N	228	-0-	-826	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
06	630 N	225	-0-	-405	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
09	240 N	145	-0-	-95	-0-	145 2		Y	-0-		-0-
10	0	303	-0-	303		303 2		Y	-0-		-0-
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		1	RRCID ->	235678	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7272 - 7322	
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2		Y	-0-		175
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557 2		Y	-0-		175
07	589 N	480	-0-	-109	-0-	480 2		Y	-0-		175
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		175
09	570 N	107	-0-	-463	-0-	107 2		Y	-0-		175
10	0	515	-0-	515		515 2		Y	-0-		175
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		2	RRCID ->	242249	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	8715 PERF. 7342 - 7364	
05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011 2		Y	-0-		-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		Y	-0-		-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-		-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-		-0-
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078 2		Y	-0-		-0-
10	0	715	-0-	715		715 2		Y	-0-		-0-
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		2	RRCID ->	245749	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7710 PERF. 7254 - 7304	
05	310 N	104	-0-	-206	-0-	104 2		Y	-0-		12
06	270 N	119	-0-	-151	-0-	119 2		Y	-0-		12
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		12
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		12
09	120 N	15	-0-	-105	-0-	15 2		Y	-0-		12
10	0	150	-0-	150		150 2		Y	-0-		12
PESCADITO STATE 1176		WELL #:		1R	RRCID ->	245761	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	7430 PERF. 6962 - 7070	
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4865 2	13 9	Y	12		41
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5954 2	23 9	Y	21		62
07	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6374 2	7 9	Y	6		68
08	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5729 2	31 9	Y	28		96
09	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5050 2	13 9	Y	12		108
10	0	4724	-0-	4724		4722 2	2 9	Y	2		110
PESCADITO STATE 984		WELL #:		1	RRCID ->	248019	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 6988 - 7078	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PESCADITO STATE 2024		WELL #:		3	RRCID ->	257041	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7060 - 7070	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
ORTIZ RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257243	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 5650 - 5744	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2	Y	-0-		-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	Y	-0-		-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	Y	-0-		-0-
08	775 N	563	-0-	-212	-0-	563	2	Y	-0-		-0-
09	780 N	667	-0-	-113	-0-	667	2	Y	-0-		-0-
10	0	883	-0-	883	-0-	883	2	Y	-0-		-0-

KHA		WELL #:		J 2	RRCID ->	257912	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6754 - 6776	
05	868 N	812	-0-	-56	-0-	812	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2	Y	-0-		-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-		-0-
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2	Y	-0-		-0-
09	690 N	579	-0-	-111	-0-	579	2	Y	-0-		-0-
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	696	2	Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		2	RRCID ->	258351	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	8241 PERF. 6882 - 6898	
05	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2	Y	-0-		-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-		-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	2	Y	-0-		-0-
10	0	644	-0-	644	-0-	644	2	Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #:		2	RRCID ->	262740	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6656 - 6767	
05	5363 X	5194	-0-	-169	-0-	5194	2	Y	-0-		-0-
06	5190 X	4765	-0-	-425	-0-	4765	2	Y	-0-		-0-
07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2	Y	-0-		-0-
08	5363 X	5058	-0-	-305	-0-	5058	2	Y	-0-		-0-
09	5190 X	4841	-0-	-349	-0-	4841	2	Y	-0-		-0-
10	0	5003	-0-	5003	-0-	5003	2	Y	-0-		-0-

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #:		1	RRCID ->	263002	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7059 PERF. 6661 - 6774	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		92

KHA W2		WELL #:		1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760 PERF. 7404 - 7478	
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	Y	-0-		51
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-		51
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2	Y	-0-		51
08	372 N	219	-0-	-153	-0-	219	2	Y	-0-		51
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2	Y	-0-		51
10	0	342	-0-	342	-0-	342	2	Y	-0-		51

KHA S3		WELL #:		1	RRCID ->	263608	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 5697 - 5728	
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	Y	-0-		23
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	Y	-0-		23
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	Y	-0-		23
08	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2	Y	-0-		23
09	360 N	199	-0-	-161	-0-	199	2	Y	-0-		23
10	0	292	-0-	292	-0-	292	2	Y	-0-		23

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1731 2		Y	-0-			90
06	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	1455 2		Y	-0-			90
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		Y	-0-			90
08	1736 N	1442	-0-	-294	-0-	1442 2		Y	-0-			90
09	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1273 2		Y	-0-			90
10	0	1723	-0-	1723	1723	1723 2		Y	-0-			90

KILLAM, O. W. 1807		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PESCADITO STATE 2024		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48

ORTIZ RANCH 'C'		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		Y	-0-		25
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		Y	-0-		25
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		Y	-0-		25
08	1581 N	1370	-0-	-211	-0-	1370 2		Y	-0-		25
09	1560 N	1166	-0-	-394	-0-	1166 2		Y	-0-		25
10	0	1254	-0-	1254	1254	1254 2		Y	-0-		25

KHA		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
05	2449 N	2249	-0-	-200	-0-	2249 2		Y	-0-		-0-
06	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2066 2		Y	-0-		-0-
07	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147 2		Y	-0-		-0-
08	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1992 2		Y	-0-		-0-
09	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1844 2		Y	-0-		-0-
10	2139 N	1899	-0-	-240	-0-	1899 2		Y	-0-		-0-

KHA S2		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
05	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	23657 2	308 9	Y	280	176 1	177
06	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	19535 2	158 9	Y	144	187 1	134
07	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	11979 2	132 9	Y	120	187 1	67
08	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	16690 2	99 9	Y	90		157
09	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	13555 2	35 9	Y	32		189
10	0	12972	-0-	12972	12972	12920 2	52 9	Y	47	191 1	45

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		1	RRCID ->	282122	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7304 - 7348
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2		Y	-0-		82
06	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	1652	2		Y	-0-		82
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-		82
08	3100 N	4530	-0-	1430	1430	4530	2		Y	-0-		82
09	3000 N	1987	-0-	-1013		1987	2		Y	-0-		82
*10	4701 X	4284	-0-	-417	-0-	4284	2		Y	-0-		82

ORTIZ RANCH 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	283409	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6547 - 6657
05	4247 X	3983	-0-	-264	-0-	3914	2	69 9	Y	63	187 1	53
06	4110 X	4046	-0-	-64	-0-	3990	2	56 9	Y	51		104
07	4092 X	4083	-0-	-9	-0-	4022	2	61 9	Y	55		159
08	3968 X	3697	-0-	-271	-0-	3627	2	70 9	Y	64	191 1	32
09	4050 X	3363	-0-	-687	-0-	3295	2	68 9	Y	62		94
10	0	3781	-0-	3781	3781	3715	2	66 9	Y	60		154

ORTIZ RANCH 'E'		WELL #:		1	RRCID ->	284460	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6658 - 6696
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BMT-K&H GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284819	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 6912
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6718 - 6830
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		2	RRCID ->	290467	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7164 - 7208
05	59854 X	59854	-0-	-0-	-0-	59155	2	699 9	N	635	563 1	256
06	56350 X	56350	-0-	-0-	-0-	55665	2	685 9	N	623	560 1	319
07	59489 X	59489	-0-	-0-	-0-	58719	2	770 9	N	700	747 1	272
08	60644 X	60644	-0-	-0-	-0-	59995	2	649 9	N	590	560 1	302
09	56576 X	56576	-0-	-0-	-0-	55907	2	669 9	N	608	751 1	159
10	0	62450	-0-	62450	62450	61779	2	671 9	N	610	567 1	202

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		3	RRCID ->	291027	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7239 - 7277
05	22506 X	11464	-0-	-11042	-0-	11407	2	57 9	N	52		244
06	21780 X	8808	-0-	-12972	-0-	8774	2	34 9	N	31	180 1	95
07	22506 X	8346	-0-	-14160	-0-	8346	2		N	-0-		95
08	19375 X	8371	-0-	-11004	-0-	8350	2	21 9	N	19		114
09	13890 X	7747	-0-	-6143	-0-	7722	2	25 9	N	23		137
10	0	7441	-0-	7441	7441	7400	2	41 9	N	37		174

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

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		2	RRCID ->	291803	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7354 - 7420
05	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-			N	-0-			-0-
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-			N	-0-			-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO 'Y'		WELL #:		Y 2	RRCID ->	293231	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6509 - 6520
06	28045 X	28045	-0-	-0-	-0-	27492 2	553 9	N	503	182 1		321
07	43722 X	43722	-0-	-0-	-0-	42998 2	724 9	N	658	728 1		251
08	42072 X	42072	-0-	-0-	-0-	41428 2	644 9	N	585	549 1		287
09	39420 X	30156	-0-	-9264	-0-	29891 2	265 9	N	241	373 1		155
10	0	27398	-0-	27398	27398	27177 2	221 9	N	201	179 1		177

UMBRELLA, SOUTH (7450)				92385 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
KILLAM & HURD, LTD.		WELL #:		2214	RRCID ->	068419	COMPL. DATE	09/04/1976	TOTAL DEPTH	7609	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		1	RRCID ->	201946	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7398 - 7450
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)				92642 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
CFO RESOURCES, INC.				120105								
SIETE VELAS		WELL #:		1	RRCID ->	200763	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	11972 - 12012
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)			92678 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 1		RRCID -> 204131			COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8877 - 9053			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	186	1	34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-		4	1	40	2	N	16		50
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-		18	9						
09		0	83	-0-	83	-0-		27	1	131	2	N	-0-		50
10		0	-0-	-0-	-0-	83		28	1	55	2	N	-0-		50
												N	104		154

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 3		RRCID -> 204417			COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8712 - 9082			
05		1488 N	1481	-0-	-7	-0-		134	1	1347	2	N	-0-		-0-
06		1350 N	1031	-0-	-319	-0-		79	1	952	2	N	-0-		-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-		96	1	879	2	N	-0-		-0-
08		1488 N	1214	-0-	-274	-0-		208	1	1006	2	N	-0-		-0-
09		0	1088	-0-	1088	1088		367	1	721	2	N	-0-		-0-
10		0	1810	-0-	1810	2898		347	1	1463	2	N	-0-		-0-

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 2		RRCID -> 204634			COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8748 - 9026			
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		93	1	940	2	N	-0-		8
06		1050 N	629	-0-	-421	-0-		48	1	581	2	N	-0-		8
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-		55	1	504	2	N	-0-		8
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		203	1	984	2	N	-0-		8
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		379	1	744	2	N	-0-		8
10		0	1084	-0-	1084	1084		208	1	876	2	N	-0-		8

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 5		RRCID -> 206472			COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8777 - 9088			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 4		RRCID -> 210609			COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9000 - 9278			
05		465 N	453	-0-	-12	-0-		41	1	412	2	N	-0-		6
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-		34	1	410	2	N	-0-		6
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-		42	1	387	2	N	-0-		6
08		465 N	419	-0-	-46	-0-		72	1	347	2	N	-0-		6
09		0	400	-0-	400	400		135	1	265	2	N	-0-		6
10		0	421	-0-	421	821		81	1	340	2	N	-0-		6

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #: 7H		RRCID -> 246600			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7759		PERF.10521 - 11932			
05		11067 X	9465	-0-	-1602	-0-		854	1	8611	2	Y	-0-		25
06		9300 X	8891	-0-	-409	-0-		679	1	8212	2	Y	-0-		25
07		9238 X	8585	-0-	-653	-0-		846	1	7739	2	Y	-0-		25
08		9833 X	9833	-0-	-0-	-0-		1684	1	8149	2	Y	-0-		25
09		0	10955	-0-	10955	10955		3697	1	7258	2	Y	-0-		25
10		0	10834	-0-	10834	21789		2075	1	8759	2	Y	-0-		25

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92768 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		10H	RRCID ->	248937	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF. 7761 - 9310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3)				92768 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927							
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147543	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8604 - 8959
05	14B DENY	305	-0-	305	605	305 2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	300	-0-	300	905	300 2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	305	-0-	305	1210	305 2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1210		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1210		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1210		N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)				92768 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460							
SOLIS		WELL #:		1	RRCID ->	233054	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8329 - 9220
05	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1605 2	N	-0-			-0-
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3	N	-0-			-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3	N	-0-			-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3	N	-0-			-0-
09	0	1648	-0-	1648	1648	1648 3	N	-0-			-0-
*10	3100 N	2141	-0-	-959	689	2141 3	N	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590							
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8336 - 9294
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)				92768 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #:		A 1	RRCID ->	238465	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 5700 - 6391
05	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	2099 2	Y	-0-			22
06	2460 N	1877	-0-	-583	-0-	1877 2	Y	-0-			22
07	2449 N	1854	-0-	-595	-0-	1854 2	Y	-0-			22
08	2108 N	1857	-0-	-251	-0-	1857 2	Y	-0-			22
09	0	2330	-0-	2330	2330	2330 2	Y	-0-			22
10	0	2320	-0-	2320	4650	2320 2	Y	-0-			22

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	244509	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5539 - 6700
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	136 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2	Y	-0-			-0-
09	0	231	-0-	231	231	231 2	Y	-0-			-0-
10	0	163	-0-	163	394	163 2	Y	-0-			-0-

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

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		//CONT.//		92768 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #: A 2		RRCID ->	249808	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	5638 - 7050	
05	1891 N	1607	-0-	-284	-0-	1607	2	Y	-0-			20
06	1920 N	1335	-0-	-585	-0-	1335	2	Y	-0-			20
07	1860 N	1351	-0-	-509	-0-	1351	2	Y	-0-			20
08	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2	Y	-0-			20
09	0	1881	-0-	1881	1881	1881	2	Y	-0-			20
10	0	1967	-0-	1967	3848	1967	2	Y	-0-			20

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
VILLAREAL-ZAPATA GU		WELL #: 3		RRCID ->	179870	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6042 - 6078	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	2	8	1	2
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-			2
07	434 N	389	-0-	-45	-0-	34	1	Y	-0-			2
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	36	1	Y	-0-			2
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-			2
10	0	581	-0-	581	581	54	1	Y	-0-			2

SMITH PRODUCTION INC.				789662								
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 6		RRCID ->	282902	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5666 - 5678	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			15
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			15
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			15
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	18	1	N	-0-			15
09	0	187	-0-	187	187	63	1	N	-0-			15
10	0	192	-0-	192	379	37	1	N	-0-			15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)				92768 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #: A 1		RRCID ->	233695	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6338 - 6391	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 5		RRCID ->	242348	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6526 - 6700	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #: A 2		RRCID ->	246186	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6343 - 7050	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	280 1	3031 2	Y	-0-			33
06		4260 X	2059	-0-	-2201	-0-	181 1	1878 2	Y	-0-			33
07		4402 X	2345	-0-	-2057	-0-	206 1	2139 2	Y	-0-			33
08		4402 X	1611	-0-	-2791	-0-	150 1	1461 2	Y	-0-			33
09		4260 X	1186	-0-	-3074	-0-	104 1	1082 2	Y	-0-			33
10		0	16	-0-	16	16	1 1	14 2	Y	1	26 1		8
							1 9						

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040													
05		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	279 1	3030 2	Y	58	134 1		-0-
							64 9						
06		3300 X	2656	-0-	-644	-0-	233 1	2423 2	Y	-0-			-0-
07		3410 X	2607	-0-	-803	-0-	229 1	2378 2	Y	-0-			-0-
08		3410 X	2827	-0-	-583	-0-	259 1	2522 2	Y	42			42
							46 9						
09		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	325 1	3394 2	Y	-0-			42
10		0	3576	-0-	3576	3576	331 1	3210 2	Y	32	59 1		15
							35 9						

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994													
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	194 1	2102 2	Y	-0-			11
06		2310 N	2241	-0-	-69	-0-	197 1	2044 2	Y	-0-			11
07		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	214 1	2221 2	Y	-0-			11
08		2294 N	2184	-0-	-110	-0-	204 1	1980 2	Y	-0-			11
09		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	200 1	2088 2	Y	-0-			11
10		0	2526	-0-	2526	2526	236 1	2289 2	Y	1	12 1		-0-
							1 9						

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005													
05		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	200 1	2168 2	Y	12	49 1		8
							13 9						
06		2220 N	2214	-0-	-6	-0-	194 1	2020 2	Y	-0-			8
07		2356 N	2326	-0-	-30	-0-	204 1	2122 2	Y	-0-			8
08		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	221 1	2153 2	Y	-0-			8
09		2220 N	2074	-0-	-146	-0-	181 1	1893 2	Y	-0-			8
10		0	2278	-0-	2278	2278	213 1	2065 2	Y	-0-			8

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917													
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	27 1	292 2	Y	-0-			1
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	24 1	251 2	Y	-0-			1
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	26 1	268 2	Y	-0-			1
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	25 1	248 2	Y	-0-			1
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	24 1	247 2	Y	-0-			1
10		0	270	-0-	270	270	25 1	245 2	Y	-0-	1 1		-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		295 N	295	-0-	-0-	24 1	265 2	Y	5	14 1		1
						6 9						
06		269 N	269	-0-	-0-	24 1	245 2	Y	-0-			1
07		249 N	249	-0-	-0-	22 1	227 2	Y	-0-			1
08		295 N	295	-0-	-0-	27 1	262 2	Y	5			6
						6 9						
09		268 N	268	-0-	-0-	23 1	245 2	Y	-0-			6
10		0	255	-0-	255	24 1	229 2	Y	2	4 1		4
						2 9						

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555												
05		2364 N	2364	-0-	-0-	200 1	2164 2	Y	-0-			12
06		2369 N	2369	-0-	-0-	208 1	2161 2	Y	-0-			12
07		2491 N	2491	-0-	-0-	219 1	2272 2	Y	-0-			12
08		2380 N	2380	-0-	-0-	222 1	2158 2	Y	-0-			12
09		2370 N	2315	-0-	-55	202 1	2113 2	Y	-0-			12
10		0	2407	-0-	2407	225 1	2181 2	Y	1	13 1		-0-
						1 9						

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356												
05		4902 X	4902	-0-	-0-	414 1	4488 2	Y	-0-			22
06		6690 X	5641	-0-	-1049	495 1	5146 2	Y	-0-			22
07		6262 X	6137	-0-	-125	539 1	5598 2	Y	-0-			22
08		6014 X	4871	-0-	-1143	454 1	4417 2	Y	-0-			22
09		6110 X	6110	-0-	-0-	534 1	5576 2	Y	-0-			22
10		0	5975	-0-	5975	559 1	5412 2	Y	4	26 1		-0-
						4 9						

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160												
05		2405 X	2405	-0-	-0-	199 1	2160 2	Y	42	131 1		15
						46 9						
06		2151 X	2151	-0-	-0-	189 1	1962 2	Y	-0-			15
07		2728 X	1680	-0-	-1048	148 1	1532 2	Y	-0-			15
08		2728 X	2321	-0-	-407	213 1	2071 2	Y	34			49
						37 9						
09		2640 X	1852	-0-	-788	162 1	1690 2	Y	-0-			49
10		0	1739	-0-	1739	161 1	1560 2	Y	16	29 1		36
						18 9						

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918												
05		1085 N	1085	-0-	-0-	91 1	988 2	Y	5	22 1		4
						6 9						
06		1159 N	1159	-0-	-0-	102 1	1057 2	Y	-0-			4
07		1226 N	1226	-0-	-0-	108 1	1118 2	Y	-0-			4
08		1128 N	1128	-0-	-0-	105 1	1023 2	Y	-0-			4
09		1170 N	1033	-0-	-137	90 1	943 2	Y	-0-			4
10		0	1308	-0-	1308	122 1	1186 2	Y	-0-			4

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	118 1	1282 2	Y	-0-			18
06	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	114 1	1186 2	Y	-0-			18
07	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	119 1	1235 2	Y	-0-			18
08	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	126 1	1222 2	Y	-0-			18
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	115 1	1202 2	Y	-0-			18
10	0	1270	-0-	1270	1270	119 1	1150 2	Y	1	9 1		10
						1 9						

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	85 1	920 2	N	-0-			37
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	70 1	728 2	N	-0-			37
07	806 N	756	-0-	-50	-0-	66 1	690 2	N	-0-			37
08	868 N	697	-0-	-171	-0-	65 1	632 2	N	-0-			37
09	810 N	623	-0-	-187	-0-	54 1	569 2	N	-0-			37
10	0	637	-0-	637	637	60 1	577 2	N	-0-			37

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	-0-			-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		Y	-0-			-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-			-0-
08	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	1001 2		Y	-0-			-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		Y	-0-			-0-
*10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-			-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1134	-0-	-186	-0-	1134 2		Y	-0-			-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-			-0-
08	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1326 2		Y	-0-			-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-			-0-
*10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		Y	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		92965 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
K&H FEE PORCION		WELL #: 1602		RRCID -> 224954		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	651 X	22	-0-	-629	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
07	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-			-0-
10	0	331	-0-	331	-0-	331	2	Y	-0-			-0-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1603		RRCID -> 227520		COMPL. DATE 11/11/2016		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290				
05	3503 X	185	-0-	-3318	-0-	185	2	Y	-0-			-0-
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-			Y	-0-			-0-
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-			-0-
09	2250 X	189	-0-	-2061	-0-	189	2	Y	-0-			-0-
10	0	3708	-0-	3708	-0-	3708	2	Y	-0-			-0-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1604		RRCID -> 247713		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K&H FEE PORCION		WELL #: 1601		RRCID -> 257256		COMPL. DATE 07/11/2019		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VALLEY (NAVARRO)		92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
MARTIN, S. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 243095		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372				
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			61
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			61
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	44	2	N	31			92
08	0	6	-0-	6	-0-	6	2	N	-0-			92
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
10	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

BMT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 245171		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918		
05	DLQ G-10	1095	-0-	1095	2629	213	1	882	2	Y	-0-	26
06	DLQ G-10	1692	-0-	1692	4321	397	1	1295	2	Y	-0-	26
07	5759 X	1438	-0-	-4321	-0-	356	1	1082	2	Y	-0-	26
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	26
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT	26
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT	26

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741									
BMT "B"		WELL #:		1H	RRCID -> 254118	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH	9661	PERF. 9880 - 12167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	105 1	435 2	N	53		101
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	58 9	322 2	N	-0-		101
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	99 1	371 2	N	1		102
						122 1					
						1 9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 168431	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH	9234	PERF. 8626 - 8638		
05	9176 X	9080	-0-	-96	-0-	413 1	8665 2	N	2		61
06	8790 X	8724	-0-	-66	-0-	2 9	8315 2	N	2		63
07	9145 X	8867	-0-	-278	-0-	407 1	8468 2	N	-0-		63
08	9145 X	8093	-0-	-1052	-0-	2 9	7688 2	N	2		65
09	8850 X	8811	-0-	-39	-0-	399 1	8356 2	N	5		70
10	0	8814	-0-	8814	8814	449 1	8419 2	N	-0-		70
						6 9					
						395 1					

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 170306	COMPL. DATE 08/03/1998	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 8300 - 8308		
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	-0-		86
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		86
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		86
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		4	RRCID -> 171972	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8610 - 8617		
05	14B2 EXT	855	-0-	855	1099	39 1	816 2	N	-0-		16
06	14B2 EXT	437	-0-	437	1536	20 1	417 2	N	-0-		16
07	2480 X	944	-0-	-1536	-0-	42 1	902 2	N	-0-		16
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	43 1	814 2	N	-0-		16
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40 1	749 2	N	-0-		16
10	0	913	-0-	913	913	41 1	872 2	N	-0-		16

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 174751	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8228 - 8238		
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	109 1	2284 2	N	2		31
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2 9	2244 2	N	3		34
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	110 1	2577 2	N	2		36
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	3 9					
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	121 1	2245 2	N	-0-		36
10	0	3127	-0-	3127	3127	2 9	1130 2	N	-0-		36
						61 1	2987 2	N	-0-		36
						140 1					

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		1	RRCID ->	222724	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 8612 - 8622				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #:		3	RRCID ->	256351	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8353 - 8359				
05	36394 X	32189	-0-	-4205	-0-	32046	2	143	9	Y	130	192	1		148
06	34260 X	27418	-0-	-6842	-0-	27352	2	66	9	Y	60				208
07	34503 X	31881	-0-	-2622	-0-	31835	2	46	9	Y	42				250
08	34503 X	31444	-0-	-3059	-0-	31343	2	101	9	Y	92	182	1		160
09	31140 X	29016	-0-	-2124	-0-	28981	2	35	9	Y	32				192
10	0	28555	-0-	28555	28555	28426	2	129	9	Y	117				309

PESCADITO STATE 2006		WELL #:		2	RRCID ->	272903	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 8832 - 8842				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF. 8198 - 8210				
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-				96
06	2190 N	1876	-0-	-314	-0-	1876	2			Y	-0-				96
07	2263 N	2211	-0-	-52	-0-	2211	2			Y	-0-				96
08	2263 N	1814	-0-	-449	-0-	1814	2			Y	-0-				96
09	1890 N	1754	-0-	-136	-0-	1754	2			Y	-0-				96
10	0	1713	-0-	1713	1713	1713	2			Y	-0-				96

MAGNUM PRODUCING, LP				521516				CNTY: WEBB							
ALEXANDER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6908 - 6912				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALLEY(WILCOX)				92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
ENCINA RESOURCES, LLC				251741											
BMT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6696				
05	DLQ G-10	100	-0-	100	200	100	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	100	-0-	100	300	100	2			Y	-0-				-0-
07	400 N	100	-0-	-300	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
08	0	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-				-0-
*09	200 N	100	-0-	-100	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VALLEY (WILCOX)		//CONT.//		92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6022 - 6054		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)				93215 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649										
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #:		1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	9412 - 9440		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

VAQUILLAS RANCH (LOBO)				93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS				857600										
VAQUILLAS 136		WELL #:		1	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8728 - 8982		
05	0	K	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 136A				WELL #:	1	RRCID ->	091495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8136 - 8174
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1 9	Y	1		1
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2 9	Y	2	3 1	-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	2	2 9	Y	2		2
08	0		154	-0-	-0-	-0-	154	2	2 9	Y	2		4
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	154			Y	NO RPT		4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	154			Y	NO RPT		4

VAQUILLAS 135				WELL #:	1	RRCID ->	097307	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8991 - 9167
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2 9	Y	2		2
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2 9	Y	2	3 1	1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1 9	Y	1		2
08	0		214	-0-	-0-	-0-	214	2	2 9	Y	2		4
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	214			Y	NO RPT		4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214			Y	NO RPT		4

VAQUILLAS 1645				WELL #:	2	RRCID ->	107466	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8268 - 8281
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2 9	Y	2		3
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2 9	Y	2	3 1	2
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-		2
08	0		146	-0-	-0-	-0-	146	2	2 9	Y	2		4
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	146			Y	NO RPT		4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146			Y	NO RPT		4

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823			
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
08	0	40	-0-	40	40	40	2	Y	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564			
05	1388 N	190	-0-	-1198	-0-	188	2	2 9	Y	2	2
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3 9	Y	3	1
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2 9	Y	2	3
08	0	138	-0-	138	138	135	2	3 9	Y	3	6
09	0	NO RPT	-0-	-0-	138			Y	NO RPT		6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	138			Y	NO RPT		6

VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306			
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1 9	Y	1	2
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1 9	Y	1	1
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2 9	Y	2	3
08	0	117	-0-	117	117	116	2	1 9	Y	1	4
09	0	NO RPT	-0-	-0-	117			Y	NO RPT		4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	117			Y	NO RPT		4

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554			
05	580 N	358	-0-	-222	-0-	357	2	1 9	Y	1	2
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1 9	Y	1	1
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2 9	Y	2	3
08	0	151	-0-	151	151	150	2	1 9	Y	1	4
09	0	NO RPT	-0-	-0-	151			Y	NO RPT		4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	151			Y	NO RPT		4

VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360			
05	3100 N	350	-0-	-2750	2653	347	2	3 9	Y	3	4
06	2899 N	246	-0-	-2653	-0-	240	2	6 9	Y	5	2
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3 9	Y	3	5
08	0	246	-0-	246	246	240	2	6 9	Y	5	10
09	0	NO RPT	-0-	-0-	246			Y	NO RPT		10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	246			Y	NO RPT		10

VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154			
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1 9	Y	1	3
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1 9	Y	1	2
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1 9	Y	1	3
08	0	256	-0-	256	256	255	2	1 9	Y	1	4
09	0	NO RPT	-0-	-0-	256			Y	NO RPT		4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	256			Y	NO RPT		4

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 9322 - 9845	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	3720 X	963	-0-	-2757	-0-	953	2	10	9	Y	32
06	3930 X	472	-0-	-3458	-0-	458	2	14	9	Y	11
07	4061 X	1164	-0-	-2897	-0-	1150	2	14	9	Y	24
08	0	1204	-0-	1204	1204	1178	2	26	9	Y	48
09	0	NO RPT	-0-	-0-	1204					Y	48
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	243					Y	48

VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8807 - 9040	
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	1
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	2
08	0	82	-0-	82	82	80	2	2	9	Y	4
09	0	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	4

VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8521 - 8712	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	2
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	1
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	2
08	0	165	-0-	165	165	163	2	2	9	Y	4
09	0	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	4

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9318 - 9366	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	1
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-
08	0	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	-0-

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7520 - 8072	
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-
08	0	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9196 - 9330	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1
08	0	36	-0-	36	36	35	2	1	9	Y	2
09	0	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	2

KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8334 - 8854	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	2
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	2
08	0	91	-0-	91	91	89	2	2	9	Y	4
09	0	NO RPT	-0-	-0-	91					Y	4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	91					Y	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600												
VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7484 - 9037		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	2	1	3
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	2	1	2
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1			3
08	0	118	-0-	118	118	117	2	1	9	Y	1			4
09	0	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT			4

VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 8359 - 8413				
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1			2
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	2	1	1
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1			2
08	0	88	-0-	88	88	86	2	2	9	Y	2			4
09	0	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT			4

VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8416 - 9203		
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2			2
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	3	1	1
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1			2
08	0	177	-0-	177	177	175	2	2	9	Y	2			4
09	0	NO RPT	-0-	-0-	177					Y	NO RPT			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	177					Y	NO RPT			4

VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8232 - 8478		
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1			1
08	0	35	-0-	35	35	34	2	1	9	Y	1			2
09	0	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT			2

VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8418 - 9437				
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1			1
08	0	24	-0-	24	24	23	2	1	9	Y	1			2
09	0	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			2

VAQUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8244 - 8480				
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1			1
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	2	1	1
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1			2
08	0	77	-0-	77	77	75	2	2	9	Y	2			3
09	0	NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT			3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 8638 - 8754				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1
08	0	49	-0-	-0-	49	48	2	1	9	Y	1
09	0	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT

VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315			
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-
08	0	89	-0-	-0-	89	89	2			Y	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N			NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		N			NO RPT

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #: 6		RRCID -> 157959		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540			
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1
08	0	146	-0-	-0-	146	144	2	2	9	Y	2
09	0	NO RPT	-0-	-0-	146					Y	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	146					Y	NO RPT

VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330			
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1
08	0	65	-0-	-0-	65	64	2	1	9	Y	1
09	0	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600														
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9908 - 10215				
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					1
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1					1
08	0	140	-0-	-0-	140	139	2	1	9	Y	1					2
09	0	NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	140					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10937		PERF. 10135 - 10286				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8015 - 8677						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8830 - 9720						
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					1
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					1
08	0	83	-0-	-0-	83	82	2	1	9	Y	1					2
09	0	NO RPT	-0-	-0-	83					Y	NO RPT					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	83					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7477 - 8097						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8138 - 8148						
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					1
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1					1
08	0	126	-0-	-0-	126	125	2	1	9	N	1					2
09	0	NO RPT	-0-	-0-	126					N	NO RPT					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	126					N	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600												
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8744 - 8912		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	11513 X	2138	-0-	-9375	-0-	2128	2	10	9	Y	9	16	1	15
06	2100 X	1155	-0-	-945	-0-	1149	2	6	9	Y	5	11	1	9
07	1705 X	1131	-0-	-574	-0-	1122	2	9	9	Y	8			17
08	0	371	-0-	371	371	364	2	7	9	Y	6			23
09	0	NO RPT	-0-	-0-	371					Y	NO RPT			23
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			23

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8766 - 8775				
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
08	0	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE N		WELL #: 3		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8506 - 9133				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 135		WELL #: 3		RRCID -> 196735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8112 - 8808				
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			1
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2			2
08	0	146	-0-	146	146	144	2	2	9	Y	2			4
09	0	NO RPT	-0-	-0-	146					Y	NO RPT			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	146					Y	NO RPT			4

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 1		RRCID -> 221696		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8061 - 9225				
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1			1
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	1	1
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1			2
08	0	89	-0-	89	89	87	2	2	9	Y	2			4
09	0	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT			4

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 2		RRCID -> 222162		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8276 - 9126				
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1			1
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1			1
08	0	81	-0-	81	81	80	2	1	9	Y	1			2
09	0	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #: 3		RRCID -> 223019		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 9407		PERF. 8812 - 8847				
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1			1
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			1
08	0	33	-0-	33	33	32	2	1	9	Y	1			2
09	0	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT			2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657										
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #: 3		RRCID -> 098216		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2000	N	399	-0-	-1601	359	399 2	Y	-0-			4
06	889	N	530	-0-	-359	-0-	518 2	Y	11	11	1	4
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	422 2	Y	-0-			4
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-			4
09	0		9	-0-	9	9	9 2	Y	-0-			4
10	0		274	-0-	274	283	274 2	Y	-0-			4

L. WINCH STATE		WELL #: 4		RRCID -> 100947		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #: 1		RRCID -> 108652		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 111905		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639				
05	2000	N	1057	-0-	-943	3933	1057 2	Y	-0-			12
06	3000	N	1396	-0-	-1604	2329	1364 2	Y	29	29	1	12
07	3100	N	1110	-0-	-1990	339	1110 2	Y	-0-			12
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-		Y	-0-			12
09	0		24	-0-	24	24	24 2	Y	-0-			12
10	0		736	-0-	736	760	736 2	Y	-0-			12

RUSSELL-WINCH		WELL #: 6		RRCID -> 120415		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486				
05	1235	N	212	-0-	-1023	-0-	212 2	Y	-0-			1
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	272 2	Y	6	6	1	1
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224 2	Y	-0-			1
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-			1
09	0		5	-0-	5	5	5 2	Y	-0-			1
10	0		112	-0-	112	117	112 2	Y	-0-			1

RUSSELL - WINCH STATE		WELL #: 7		RRCID -> 128572		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730				
05	2000	N	1050	-0-	-950	4123	1050 2	Y	-0-			21
06	3000	N	1396	-0-	-1604	2519	1364 2	Y	29	29	1	21
07	3100	N	1110	-0-	-1990	529	1110 2	Y	-0-			21
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-		Y	-0-			21
09	0		23	-0-	23	23	23 2	Y	-0-			21
10	0		551	-0-	551	574	551 2	Y	-0-			21

RUSSELL - WINCH		WELL #: 8		RRCID -> 132796		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1540		Y	-0-			87
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1540		Y	-0-			87
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1540		Y	-0-			87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1540		Y	-0-			87
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1540		Y	-0-			87
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1540		Y	-0-			87

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657											
RUSSELL-WINCH		WELL #:		9	RRCID ->	143294	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8679 - 9112			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1258 N	212	-0-	-1046	-0-	212	2			Y	-0-				1
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	Y	6	6	1		1
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-				1
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				1
09	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-				1
10	0	212	-0-	212	217	212	2			Y	-0-				1

WELHAUSEN, J.R.		WELL #:		2	RRCID ->	146609	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9366 - 9376			
05	2000 N	602	-0-	-1398	1656	602	2			Y	-0-				4
06	2315 N	659	-0-	-1656	-0-	644	2	15	9	Y	14	14	1		4
07	775 N	543	-0-	-232	-0-	543	2			Y	-0-				4
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				4
09	0	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-				4
10	0	573	-0-	573	584	573	2			Y	-0-				4

RUSSELL-WINCH		WELL #:		13	RRCID ->	148168	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9022 - 9353			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		14	RRCID ->	151909	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8706 - 8934			
05	2000 N	1202	-0-	-798	5427	1202	2			Y	-0-				27
06	3000 N	1612	-0-	-1388	4039	1575	2	37	9	Y	34	34	1		27
07	3100 N	1282	-0-	-1818	2221	1282	2			Y	-0-				27
08	2221 N	-0-	-0-	-2221	-0-					Y	-0-				27
09	0	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-				27
10	0	1270	-0-	1270	1297	1270	2			Y	-0-				27

RUSSELL-WINCH		WELL #:		16	RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 - 8564			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14

WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8862 - 8888			
05	2000 N	829	-0-	-1171	4430	829	2			Y	-0-				85
06	3000 N	1064	-0-	-1936	2494	1040	2	24	9	Y	22	22	1		85
07	3100 N	846	-0-	-2254	240	846	2			Y	-0-				85
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				85
09	0	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-				85
10	0	1171	-0-	1171	1189	1171	2			Y	-0-				85

RUSSELL-WINCH		WELL #:		17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8610 - 8640			
05	10972 X	1917	-0-	-9055	-0-	1917	2			Y	-0-				7
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2491	2	58	9	Y	53	53	1		7
07	2542 X	2131	-0-	-411	-0-	2131	2			Y	-0-				7
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-				7
09	0	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-				7
10	0	1238	-0-	1238	1280	1238	2			Y	-0-				7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657										
WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3578			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3578			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3578			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3578			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3578			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3578			Y	-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648										
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095										
05	9840 X	1699	-0-	-8141	-0-	1699	2		Y	190
06	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2169	2	52 9	Y	190
07	2046 X	1784	-0-	-262	-0-	1784	2		Y	190
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-			Y	190
09	0	38	-0-	38	38	38	2		Y	190
10	0	2173	-0-	2173	2211	2173	2		Y	190

RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519										
05	2000 N	409	-0-	-1591	527	409	2		Y	140
06	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-			Y	140
07	T. A.	-0-	-0-	-209	-0-	-0-			Y	140
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	140
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	140
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	140

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233										
05	DLQ G-10	780	-0-	780	2941	780	2		Y	202
06	DLQ G-10	700	-0-	700	3641	700	2		Y	202
07	3100 N	627	-0-	-2473	1168	627	2		Y	202
08	1168 N	-0-	-0-	-1168	-0-	-0-			Y	202
09	0	13	-0-	13	13	13	2		Y	202
10	0	433	-0-	433	446	433	2		Y	202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044										
05	2000 N	1216	-0-	-784	3494	1216	2		Y	130
06	3000 N	915	-0-	-2085	1409	915	2		Y	130
07	2000 N	591	-0-	-1409	-0-	591	2		Y	130
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-			Y	130
09	0	13	-0-	13	13	13	2		Y	130
10	0	345	-0-	345	358	345	2		Y	130

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657									
WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	256692	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8768 - 9930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	2000 N	986	-0-	-1014	4325		986	2			Y	-0-	185
06	3000 N	1374	-0-	-1626	2699		1342	2	32	9	Y	29	185
07	3100 N	1155	-0-	-1945	754		1155	2			Y	-0-	185
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						Y	-0-	185
09	0	23	-0-	23	23		23	2			Y	-0-	185
10	0	754	-0-	754	777		754	2			Y	-0-	185

RUSSELL-WINCH		WELL #:		25	RRCID ->	256741	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9012 - 9326	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		23	RRCID ->	258372	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8778 - 8898	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	164

RUSSELL-WINCH		WELL #:		29	RRCID ->	268982	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9246 - 9832	
05	2000 N	986	-0-	-1014	4066		986	2			Y	-0-	51
06	3000 N	1375	-0-	-1625	2441		1343	2	32	9	Y	29	51
07	3100 N	1173	-0-	-1927	514		1173	2			Y	-0-	51
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-						Y	-0-	51
09	0	23	-0-	23	23		23	2			Y	-0-	51
10	0	852	-0-	852	875		852	2			Y	-0-	51

RUSSELL-WINCH		WELL #:		30	RRCID ->	269266	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9006 - 9288	
05	2000 N	809	-0-	-1191	1651		809	2			Y	-0-	52
06	2337 N	686	-0-	-1651	-0-		686	2			Y	-0-	52
07	961 N	642	-0-	-319	-0-		642	2			Y	-0-	52
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-	52
09	0	13	-0-	13	13		13	2			Y	-0-	52
10	0	443	-0-	443	456		443	2			Y	-0-	52

RUSSELL-WINCH		WELL #:		31	RRCID ->	269949	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8506 - 9250	
05	2000 N	479	-0-	-1521	1345		479	2			Y	-0-	160
06	1981 N	636	-0-	-1345	-0-		622	2	14	9	Y	13	160
07	744 N	570	-0-	-174	-0-		570	2			Y	-0-	160
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-	160
09	0	10	-0-	10	10		10	2			Y	-0-	160
10	0	206	-0-	206	216		206	2			Y	-0-	160

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ENCINA RESOURCES, LLC 251741															
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	5856	396	1	697	2	Y	71			175
06	DLQ	G-10	1091	-0-	1091	6947	374	1	707	2	Y	9			184
07		3000 N	1027	-0-	-1973	4974	338	1	683	2	Y	5			189
08		0	1068	-0-	1068	6042	388	1	673	2	Y	6	168	1	27
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806															
05	DLQ	G-10	1087	-0-	1087	6077	393	1	694	2	Y	-0-			74
06	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	7090	349	1	658	2	Y	5			79
07		3000 N	1144	-0-	-1856	5234	378	1	763	2	Y	3			82
*08		3100 N	1096	-0-	-2004	3230	401	1	693	2	Y	2			84
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352															
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			107
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			107
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			107
*08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			107
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772															
05	DLQ	G-10	519	-0-	519	2882	187	1	331	2	Y	1			97
06	DLQ	G-10	494	-0-	494	3376	170	1	320	2	Y	4			101
07		3000 N	549	-0-	-2451	925	181	1	366	2	Y	2			103
*08		1474 N	549	-0-	-925	-0-	200	1	348	2	Y	1			104
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842															
05	DLQ	G-10	165	-0-	165	1039	60	1	105	2	Y	-0-			27
06	DLQ	G-10	152	-0-	152	1191	53	1	99	2	Y	-0-			27
07		1330 N	139	-0-	-1191	-0-	46	1	93	2	Y	-0-			27
*08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	62	1	107	2	Y	-0-			27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741											
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10664	- 10832			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				99
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				99
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				99
08	0	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-				99
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A			
05	6603 X	6051	-0-	-552	-0-	5984	2	67	9	Y	61	44	1	29
06	6450 X	5809	-0-	-641	-0-	5777	2	32	9	Y	29	27	1	31
07	6665 X	5964	-0-	-701	-0-	5910	2	54	9	Y	49	54	1	26
08	6665 X	5782	-0-	-883	-0-	5736	2	46	9	Y	42	52	1	16
09	0	5703	-0-	5703	5703	5644	2	59	9	Y	54	52	1	18
10	0	5567	-0-	5567	11270	5533	2	34	9	Y	31	24	1	25

LUNDELL		WELL #:		3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9370	- 9374
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #:		15	RRCID ->	086391	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 8976	- 9791	
05	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	66	1	1409	2	Y	-0-	-0-	
06	1560 N	1272	-0-	-288	-0-	54	1	1217	2	Y	1	1	
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1155	2	Y	2	1	1
08	992 N	890	-0-	-102	-0-	41	1	849	2	Y	-0-	2	1
09	0	1137	-0-	1137	1137	51	1	1085	2	Y	1		1
10	0	1501	-0-	1501	2638	65	1	1435	2	Y	1	1	1

MARSHALL, S.G.		WELL #:		1	RRCID ->	088571	COMPL. DATE	03/30/1980	TOTAL DEPTH	12037	PERF.11637	- 11756		
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	293	1	4834	2	N	34	14	1	123
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	253	1	4310	2	N	10	8	1	125
07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	248	1	4321	2	N	5	14	1	116
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	259	1	3989	2	N	13	11	1	118
09	0	3825	-0-	3825	3825	197	1	3618	2	N	9	9	1	118
10	0	3681	-0-	3681	7506	197	1	3475	2	N	8	109	1	17

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	4273	-0-	1173	-1173	4273	2			Y	-0-			-0-
09	0	4847	-0-	4847	6020	4847	2			Y	-0-			-0-
10	0	3340	-0-	3340	9360	3340	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781						
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	2	6	9	Y	5	4	1	9
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1313	2	7	9	Y	6	4	1	11
07	1178 N	914	-0-	-264	-0-	902	2	12	9	Y	11	10	1	12
08	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1007	2	10	9	Y	9	11	1	10
09	0	1033	-0-	1033	-1033	1021	2	12	9	Y	11	11	1	10
10	0	664	-0-	664	1697	656	2	8	9	Y	7	5	1	12

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477						
05	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1901	2	8	9	Y	7	7	1	3
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2227	2	13	9	Y	12	10	1	5
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2598	2	14	9	Y	13	12	1	6
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2228	2	21	9	Y	19	17	1	8
09	0	2560	-0-	2560	2560	2545	2	15	9	Y	14	17	1	5
10	0	3607	-0-	3607	6167	3587	2	20	9	Y	18	18	1	5

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420						
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	Y	5	4	1	1
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	0	1765	-0-	1765	-1765	1764	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	0	1701	-0-	1701	3466	1700	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 11		RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116						
05	DLQ G-10	174	-0-	174	683	170	2	4	9	Y	4	3	1	1
06	DLQ G-10	116	-0-	116	799	115	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	942 N	143	-0-	-799	-0-	142	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	0	130	-0-	130	130	129	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	0	71	-0-	71	201	70	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		2	RRCID ->	095558	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8867 - 9045	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	50 1	1071 2	Y		-0-	1 1		-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	47 1	1046 2	Y		-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	55 1	1162 2	Y		2	1 1		1
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	53 1	1085 2	Y		-0-	1 1		-0-
09	0	1284	-0-	1284	1284	58 1	1226 2	Y		-0-			-0-
10	0	1899	-0-	1899	3183	82 1	1816 2	Y		1	1 1		-0-
						1 9							

LUNDELL		WELL #:		14	RRCID ->	096190	COMPL. DATE	09/19/1981	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9158 - 9182	
05	4092 X	2748	-0-	-1344	-0-	122 1	2626 2	Y		-0-			-0-
06	3510 X	1893	-0-	-1617	-0-	81 1	1812 2	Y		-0-			-0-
07	3348 X	2335	-0-	-1013	-0-	106 1	2228 2	Y		1	1 1		-0-
08	3348 X	2472	-0-	-876	-0-	114 1	2358 2	Y		-0-			-0-
09	0	1748	-0-	1748	1748	79 1	1669 2	Y		-0-			-0-
10	0	5391	-0-	5391	7139	232 1	5159 2	Y		-0-			-0-
						1 9							

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		11	RRCID ->	096762	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	9904 - 9926	
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	147 2	6 9	Y		5	4 1		2
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	387 2	2 9	Y		2	2 1		2
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	888 2	2 9	Y		2	2 1		2
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392 2	3 9	Y		3	2 1		3
09	0	268	-0-	268	268	266 2	2 9	Y		2	2 1		3
10	0	216	-0-	216	484	213 2	3 9	Y		3	3 1		3
						1 9							

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		12	RRCID ->	097083	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9791 - 9807	
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	107 2	1 9	Y		1	1 1		2
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	103 2	1 9	Y		1	1 1		2
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	94 2	1 9	Y		1	1 1		2
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	90 2	1 9	Y		1	1 1		2
09	0	97	-0-	97	97	96 2	1 9	Y		1	1 1		2
10	0	96	-0-	96	193	95 2	1 9	Y		1	3 1		-0-
						1 9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		14	RRCID ->	098967	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9564 - 9588	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

YATES		WELL #:		2	RRCID ->	101365	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	12021	PERF.	10488 - 10530	
05	1612 N	914	-0-	-698	-0-	52 1	862 2	N		-0-	3 1		29
06	1620 N	1052	-0-	-568	-0-	58 1	994 2	N		-0-	2 1		27
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	74 1	1289 2	N		5	4 1		28
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	78 1	1205 2	N		9	3 1		34
09	0	1154	-0-	1154	1154	59 1	1078 2	N		15	3 1		46
10	0	1092	-0-	1092	2246	58 1	1023 2	N		10	3 1		53
						11 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 8		RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	122 1	2607 2	N	-0-			-0-
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	114 1	2550 2	N	-0-			-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	127 1	2669 2	N	-0-			-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	115 1	2362 2	N	-0-			-0-
09	0	2671	-0-	2671	2671	121 1	2550 2	N	-0-			-0-
10	0	2799	-0-	2799	5470	121 1	2678 2	N	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225				
05	1209 N	453	-0-	-756	-0-	20 1	432 2	N	1	2 1		3
06	900 N	748	-0-	-152	-0-	32 1	715 2	N	1			4
07	1116 N	345	-0-	-771	-0-	15 1	326 2	N	4	2 1		6
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	20 1	410 2	N	-0-	4 1		2
09	0	365	-0-	365	365	17 1	347 2	N	1			3
10	0	476	-0-	476	841	20 1	454 2	N	2	1 1		4

VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824				
05	682 N	654	-0-	-28	-0-	653 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	555 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	645 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	651 N	556	-0-	-95	-0-	555 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	0	542	-0-	542	542	541 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	0	684	-0-	684	1226	683 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

ALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 102555		COMPL. DATE 10/02/1982		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128				
05	961 N	531	-0-	-430	-0-	30 1	497 2	Y	4	1 1		9
06	630 N	537	-0-	-93	-0-	30 1	506 2	Y	1	5 1		5
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	38 1	668 2	Y	3	4 1		4
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	30 1	466 2	Y	2	1 1		5
09	0	549	-0-	549	549	28 1	515 2	Y	5	1 1		9
10	0	564	-0-	564	1113	30 1	532 2	Y	2	4 1		7

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142				
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	49 1	807 2	N	4	2 1		13
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	47 1	795 2	N	5	1 1		17
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	50 1	865 2	N	7	2 1		22
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	53 1	818 2	N	5	2 1		25
09	0	834	-0-	834	834	43 1	782 2	N	8	2 1		31
10	0	868	-0-	868	1702	47 1	818 2	N	3	3 1		31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		29	RRCID ->	103083	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	10150 - 10172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
09	0	810	-0-	810	-0-	810	806	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
10	0	757	-0-	757	-0-	1567	751	2	6	9	Y	5	5	1	-0-

LUNDELL		WELL #:		19	RRCID ->	103350	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8757 - 9352			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		23	RRCID ->	103400	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10950 - 10972			
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
09	0	39	-0-	39	-0-	39	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
10	0	41	-0-	41	-0-	80	2	1	39	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		20	RRCID ->	104938	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8866 - 9380			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA 1680		WELL #:		2ST	RRCID ->	107078	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10038 - 10047			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		33	RRCID ->	107100	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9659 - 9764			
05	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	2	41	9	Y	37	35	1	2
06	2850 N	2563	-0-	-287	-0-	-0-	2535	2	28	9	Y	25	23	1	4
07	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	2779	2	29	9	Y	26	24	1	6
08	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2950	2	43	9	Y	39	35	1	10
09	0	2923	-0-	2923	-0-	2923	2891	2	32	9	Y	29	34	1	5
10	0	2999	-0-	2999	-0-	5922	2958	2	41	9	Y	37	36	1	6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	93 1 6 9	1778 2	Y	5 4 1	6
06	1890 N	1735	-0-	-155	-0-	73 1 4 9	1658 2	Y	4 2 1	8
07	1953 N	1739	-0-	-214	-0-	79 1 2 9	1658 2	Y	2 6 1	4
08	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	87 1 6 9	1609 2	Y	5 5 1	4
09	0	1443	-0-	1443	1443	55 1 4 9	1384 2	Y	4 3 1	5
10	0	1485	-0-	1485	2928	57 1 3 9	1425 2	Y	3 5 1	3

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734		
05	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8333 2	116 9	Y	105 99 1	7
06	7950 X	7919	-0-	-31	-0-	7875 2	44 9	Y	40 40 1	7
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8437 2	45 9	Y	41 39 1	9
08	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7100 2	68 9	Y	62 57 1	14
09	0	8181	-0-	8181	8181	8129 2	52 9	Y	47 55 1	6
10	0	8173	-0-	8173	16354	8107 2	66 9	Y	60 57 1	9

VERGARA 1674		WELL #: 1		RRCID -> 108453		COMPL. DATE 12/21/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584		
05	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	204 1 23 9	3363 2	Y	21 37 1	10
06	3090 X	2959	-0-	-131	-0-	162 1 32 9	2765 2	Y	29 4 1	35
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	182 1 26 9	3161 2	Y	24 37 1	22
08	3596 X	2972	-0-	-624	-0-	177 1 67 9	2728 2	Y	61 64 1	19
09	0	3687	-0-	3687	3687	190 1 10 9	3487 2	Y	9 8 1	20
10	0	3326	-0-	3326	7013	177 1 28 9	3121 2	Y	25 11 1	34

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 18		RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #: 38		RRCID -> 108539		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALLEY		WELL #:		3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10191 - 10232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573 N	1508	-0-	-1065	-0-	85	1	1412	2	Y	10	3 1	12
06	690 N	503	-0-	-187	-0-	11	9	473	2	Y	2	10 1	4
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	28	1	1764	2	Y	9	9 1	4
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	101	1	2722	2	Y	14	6 1	12
09	0	2200	-0-	2200	2200	176	1	2067	2	Y	19	5 1	26
10	0	2883	-0-	2883	5083	112	1	2718	2	Y	10	20 1	16
						21	9						
						154	1						
						11	9						

7-B CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10883 - 11298	
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	2	N	3	2 1	1
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	3	9	1039	2	N	2	2 1	1
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	61	1	952	2	N	1	2 1	-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	2	9	1115	2	N	4	3 1	1
09	0	999	-0-	999	999	55	1	946	2	N	2	3 1	-0-
10	0	1183	-0-	1183	2182	72	1	1117	2	N	3	3 1	-0-
						4	9						
						51	1						
						2	9						
						63	1						
						3	9						

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		20	RRCID ->	109793	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9146 - 9184	
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5097	2	46	9	Y	42	30 1	19
06	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4741	2	22	9	Y	20	19 1	20
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4753	2	37	9	Y	34	37 1	17
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4680	2	32	9	Y	29	36 1	10
09	0	4604	-0-	4604	4604	4563	2	41	9	Y	37	36 1	11
10	0	4440	-0-	4440	9044	4416	2	24	9	Y	22	16 1	17

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		18	RRCID ->	110082	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9570 - 9729	
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1392	2	10	9	Y	9	6 1	3
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1456	2	8	9	Y	7	5 1	5
07	3100 N	3196	-0-	96	96	3183	2	13	9	Y	12	12 1	5
08	2597 N	2501	-0-	-96	-0-	2490	2	11	9	Y	10	12 1	3
09	0	2735	-0-	2735	2735	2721	2	14	9	Y	13	13 1	3
10	0	2756	-0-	2756	5491	2747	2	9	9	Y	8	6 1	5

ALLEY		WELL #:		4	RRCID ->	110092	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9686 - 9699	
05	5983 X	5398	-0-	-585	-0-	306	1	5053	2	Y	35	14 1	56
06	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	357	1	6085	2	Y	27	45 1	38
07	6355 X	5455	-0-	-900	-0-	295	1	5130	2	Y	27	41 1	24
08	6355 X	5838	-0-	-517	-0-	30	9	5453	2	Y	28	14 1	38
09	0	5611	-0-	5611	5611	354	1	5271	2	Y	48	12 1	74
10	0	5384	-0-	5384	10995	287	1	5076	2	Y	18	47 1	45
						53	9						
						20	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	9	1			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12	1			1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			3

ALLEY		WELL #: 2 L		RRCID -> 110256		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10116 - 10350								
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	889	2	Y	6	1	1			5
						7	9									
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	762	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
08	961 N	601	-0-	-360	-0-	36	1	562	2	Y	3	1	1			5
						3	9									
09	0	557	-0-	557	557	28	1	523	2	Y	5	1	1			9
						6	9									
10	0	547	-0-	547	1104	29	1	516	2	Y	2	4	1			7
						2	9									

ALLEY		WELL #: 2 U		RRCID -> 110257		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL		WELL #: 10 C		RRCID -> 111558		COMPL. DATE 02/07/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555								
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	0	237	-0-	237	237	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	0	224	-0-	224	461	10	1	214	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 111566		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561								
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	777	-0-	-91	-0-	36	1	741	2	Y	-0-					-0-
09	0	830	-0-	830	830	38	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	0	835	-0-	835	1665	36	1	799	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 9		RRCID -> 111652		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 24		RRCID -> 111835		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 2		RRCID -> 112154		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113			
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	289 2	3 9	Y	3	2 1	1
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286 2	2 9	Y	2	2 1	1
07	465 N	304	-0-	-161	-0-	300 2	4 9	Y	4	4 1	1
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
09	0	247	-0-	247	247	243 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
10	0	273	-0-	273	520	270 2	3 9	Y	3	2 1	1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 25		RRCID -> 112276		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253			
05	10013 X	9505	-0-	-508	-0-	9414 2	91 9	Y	83	60 1	39
06	9480 X	8839	-0-	-641	-0-	8793 2	46 9	Y	42	38 1	43
07	9827 X	8907	-0-	-920	-0-	8828 2	79 9	Y	72	78 1	37
08	9827 X	8723	-0-	-1104	-0-	8655 2	68 9	Y	62	75 1	24
09	0	8472	-0-	8472	8472	8385 2	87 9	Y	79	75 1	28
10	0	8587	-0-	8587	17059	8536 2	51 9	Y	46	34 1	40

VERGARA, G. B.		WELL #: 5		RRCID -> 112526		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10474 - 10587			
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	65 1	481 2	Y	2	2 1	5
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53 1	374 2	Y	6		11
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	49 1	346 2	Y	8		19
08	558 N	401	-0-	-157	-0-	48 1	334 2	Y	17	10 1	26
09	0	318	-0-	318	318	41 1	267 2	Y	9	17 1	18
10	0	382	-0-	382	700	49 1	323 2	Y	9	7 1	20

LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124			
05	1829 N	688	-0-	-1141	-0-	31 1	657 2	Y	-0-		-0-
06	1770 N	650	-0-	-1120	-0-	28 1	622 2	Y	-0-		-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25 1	518 2	Y	-0-		-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26 1	545 2	Y	-0-		-0-
09	0	602	-0-	602	602	27 1	575 2	Y	-0-		-0-
10	0	625	-0-	625	1227	27 1	598 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
YATES		WELL #: 3		RRCID -> 113159		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10819 - 11781					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4929 X	4449	-0-	-480	-0-	254	1	4195	2	N	-0-	11	1		36
06	5010 X	4263	-0-	-747	-0-	236	1	4027	2	N	-0-	6	1		30
07	5177 X	4198	-0-	-979	-0-	226	1	3941	2	N	28	12	1		46
08	5177 X	3287	-0-	-1890	-0-	199	1	3076	2	N	11	9	1		48
09	0	3644	-0-	3644	3644	187	1	3442	2	N	14	8	1		54
10	0	3709	-0-	3709	7353	199	1	3499	2	N	10	11	1		53
VERGARA 1679		WELL #: 1		RRCID -> 113161		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10200 - 10292					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VERGARA, G. B.		WELL #: 6		RRCID -> 113194		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9402 - 9512					
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-				-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-				-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-				-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-				-0-
09	0	36	-0-	36	36	5	1	31	2	Y	-0-				-0-
10	0	84	-0-	84	120	11	1	73	2	Y	-0-				-0-
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11080 - 11900					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 27		RRCID -> 113495		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9208 - 9253					
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	9	Y	5	3	1		2
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-	1	1		1
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-	1	1		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-				-0-
10	0	6	-0-	6	26	6	2			Y	-0-				-0-
VERGARA 1674		WELL #: 3		RRCID -> 113798		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10668 - 10833					
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	899	2	Y	5	11	1		9
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	9	1	1		17
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	10	9	867	2	Y	7	10	1		14
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	790	2	Y	18	18	1		14
09	0	828	-0-	828	828	43	1	783	2	Y	2	2	1		14
10	0	833	-0-	833	1661	44	1	782	2	Y	6	2	1		18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		21	RRCID ->	113844	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9179 - 9984		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4278 X	3375	-0-	-903	-0-	150	1	3225	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	164	1	3676	2	Y	1			1
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	161	1	3380	2	Y	3	1	1	3
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	157	1	3229	2	Y	-0-	2	1	1
09	0	3206	-0-	3206	3206	145	1	3060	2	Y	1			2
10	0	3440	-0-	3440	6646	148	1	3291	2	Y	1	1	1	2

VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #:		6	RRCID ->	113858	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9083 - 9166		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		16	RRCID ->	114284	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9457 - 9722		
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	Y	-0-			-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	63	1	1410	2	Y	-0-			-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	2	Y	-0-			-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	2	Y	-0-			-0-
09	0	649	-0-	649	649	29	1	620	2	Y	-0-			-0-
10	0	824	-0-	824	1473	36	1	788	2	Y	-0-			-0-

ALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	114352	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9660 - 10471		
05	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	307	1	5066	2	Y	36	14	1	43
06	5790 X	3903	-0-	-1887	-0-	215	1	3670	2	Y	16	38	1	21
07	5704 X	4047	-0-	-1657	-0-	219	1	3806	2	Y	20	31	1	10
08	5704 X	3662	-0-	-2042	-0-	222	1	3420	2	Y	18	9	1	19
09	0	3727	-0-	3727	3727	191	1	3501	2	Y	32	8	1	43
10	0	3680	-0-	3680	7407	197	1	3470	2	Y	12	33	1	22

VERGARA, G. B.		WELL #:		7	RRCID ->	114491	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10366 - 10480		
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	280	1	2079	2	Y	24	25	1	15
06	1800 N	1729	-0-	-71	-0-	211	1	1512	2	Y	5			20
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	220	1	1568	2	Y	8			28
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	213	1	1472	2	Y	16	13	1	31
09	0	1992	-0-	1992	1992	266	1	1717	2	Y	8	22	1	17
10	0	1840	-0-	1840	3832	240	1	1590	2	Y	9	9	1	17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HIRSCH		WELL #:		1	RRCID ->	114845	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10500	- 11792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15 1	240 2		N	1	1 1		-0-
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	1 9							-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	220 2		N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17 1	299 2		N	-0-			-0-
09	0	259	-0-	259	259	18 1	277 2		N	1			1
10	0	275	-0-	275	534	1 9							1
						15 1	259 2		N	1	1 1		1
						1 9							

JURASCHEK		WELL #:		1	RRCID ->	114846	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11070	- 11414	
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2		N	-0-			28
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2		N	-0-			28
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2		N	-0-			28
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2		N	-0-			28
09	0	67	-0-	67	67	2 1	35 2		N	27			55
10	0	19	-0-	19	86	30 9							55
						1 1	18 2		N	-0-			

LUNDELL		WELL #:		27	RRCID ->	116145	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8956	- 9408	
05	3565 X	3549	-0-	-16	-0-	158 1	3391 2		Y	-0-	1 1		-0-
06	3450 X	3447	-0-	-3	-0-	147 1	3300 2		Y	-0-			-0-
07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	155 1	3265 2		Y	2	1 1		1
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	2 9							
09	0	3476	-0-	3476	3476	154 1	3183 2		Y	-0-	1 1		-0-
10	0	3373	-0-	3373	6849	157 1	3319 2		Y	-0-			-0-
						145 1	3227 2		Y	1	1 1		-0-
						1 9							

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	116187	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 9957	- 10612	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEY		WELL #:		7ST	RRCID ->	116492	COMPL. DATE	04/16/2016	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9790	- 9802	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-			-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2			Y	-0-			-0-
09	0	11	-0-	11	11	1 1	10 2		Y	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13	24	1 1	12 2		Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	6	1	103	2	Y	1	4	1			-0-
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	1	9	86	2	Y	1					1
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	5	1	86	2	Y	1	2	1			-0-
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	5	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
09	0	69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	0	91	-0-	91	160	5	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

 LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

05	2263 N	1993	-0-	-270	-0-	88	1	1893	2	Y	11	26	1			11
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	12	9	1922	2	Y	13					24
07	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	14	9	1944	2	Y	51	22	1			53
08	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	89	1	1843	2	Y	2	48	1			7
09	0	1921	-0-	1921	1921	2	9	1821	2	Y	13					20
10	0	2108	-0-	2108	4029	14	9	1990	2	Y	25	20	1			25
						28	9									

 LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

05	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	126	1	2700	2	Y	4	10	1			4
06	3210 X	2863	-0-	-347	-0-	4	9	2734	2	Y	6					10
07	3348 X	2844	-0-	-504	-0-	122	1	2688	2	Y	25	10	1			25
08	3069 X	2755	-0-	-314	-0-	28	9	2627	2	Y	1	23	1			3
09	0	2711	-0-	2711	2711	1	9	2582	2	Y	6					9
10	0	2904	-0-	2904	5615	122	1	2766	2	Y	12	9	1			12
						7	9									
						13	9									

 VAQUILLAS RANCH All WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	0	57	-0-	57	60	13	1	44	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST, P. M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117289	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10826 - 10872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	199 1	3279 2	N	15	9 1		95
06		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	179 1	3197 2	N	11	6 1		100
07		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	188 1	3267 2	N	4	10 1		94
08		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	206 1	3173 2	N	-0-	8 1		86
09		0	3285	-0-	3285	3285	169 1	3107 2	N	8	8 1		86
10		0	3446	-0-	3446	6731	9 9	3253 2	N	7	11 1		82
							8 9						

MARRS MCLEAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	117304	COMPL. DATE	06/22/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10984 - 11240	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

7-B CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID ->	117429	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11001 - 11754	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VERGARA 1679-W		WELL #:		5ST	RRCID ->	117459	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9604 - 9618	
05	3720 X	3312	-0-	-408	-0-	188 1	21 9	3103 2	Y	19	34 1	14	
06	3570 X	3352	-0-	-218	-0-	184 1	36 9	3132 2	Y	33	6 1	41	
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	188 1	28 9	3281 2	Y	25	41 1	25	
08	3317 X	3210	-0-	-107	-0-	191 1	73 9	2946 2	Y	66	69 1	22	
09	0	3173	-0-	3173	3173	163 1	9 9	3001 2	Y	8	8 1	22	
10	0	3569	-0-	3569	6742	190 1	30 9	3349 2	Y	27	11 1	38	

DAY		WELL #:		1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8406 - 9246	
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1		26 2	N	-0-		67	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1		91 2	N	-0-		67	
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1		130 2	N	-0-		67	
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1		41 2	N	-0-		67	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BONEBRAKE		WELL #: 1		RRCID -> 117546		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL		WELL #: 30		RRCID -> 117575		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352								
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	873	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	859	2	Y	1					1
						1	9									
07	930 N	860	-0-	-70	-0-	39	1	819	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	874	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	0	960	-0-	960	960	43	1	916	2	Y	1					1
						1	9									
10	0	996	-0-	996	1956	43	1	952	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

MARSHALL, S.G.		WELL #: 2		RRCID -> 117748		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH		WELL #: 2		RRCID -> 117831		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958								
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	1					28
						1	9									
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	91					119
						100	9									
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	2	2	1			119
						2	9									
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	N	-0-					119
09	0	655	-0-	655	655	34	1	620	2	N	1	1	1			119
						1	9									
10	0	371	-0-	371	1026	20	1	350	2	N	1	1	1			119
						1	9									

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 22		RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		14	RRCID ->	117916	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8762 - 8928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	19 1	416 2	N	-0-		-0-
06		450 N	440	-0-	-10	-0-	18 1	394 2	N	25		25
							28 9					
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	19 1	410 2	N	7		32
							8 9					
08		434 N	416	-0-	-18	-0-	19 1	397 2	N	-0-		32
09		0	415	-0-	415	415	19 1	396 2	N	-0-		32
*10		831 N	416	-0-	-415	-0-	18 1	398 2	N	-0-	6 6	26

LUNDELL		WELL #:		42	RRCID ->	118281	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10741 - 11108
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		40	RRCID ->	118575	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9461 - 9764
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VERGARA 1679		WELL #:		6	RRCID ->	118798	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10178 - 10277
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #:		10	RRCID ->	118871	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8461 - 8645
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8 1	295 2	Y		-0-		-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16 1	379 2	Y		-0-		-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10 1	326 2	Y		-0-		-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	9 1	324 2	Y		-0-		-0-
09	0	319	-0-	319	319	9 1	310 2	Y		-0-		-0-
10	0	277	-0-	277	596	10 1	267 2	Y		-0-		-0-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118969	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10147 - 11194
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VERGARA 1680		WELL #:		7	RRCID ->	119055	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10024 - 10164	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3100 N	3594	-0-	494	494	204	1	3367	2	Y	21	25 1	10
06	3000 N	2593	-0-	-407	87	142	1	2423	2	Y	25	4 1	31
07	1686 X	1599	-0-	-87	-0-	86	1	1501	2	Y	11	26 1	16
08	3596 X	1738	-0-	-1858	-0-	103	1	1596	2	Y	35	39 1	12
09	0	1997	-0-	1997	1997	103	1	1888	2	Y	5	4 1	13
10	0	1648	-0-	1648	3645	88	1	1547	2	Y	12	6 1	19

LUNDELL		WELL #:		49	RRCID ->	119111	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	9048 - 9708
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		37	RRCID ->	119197	COMPL. DATE	11/30/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9363 - 10264	
05	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	75	1	1604	2	Y	2	3 1	1
06	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	70	1	1570	2	Y	2		3
07	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	73	1	1529	2	Y	6	3 1	6
08	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	74	1	1515	2	Y	-0-	6 1	-0-
09	0	1634	-0-	1634	1634	74	1	1558	2	Y	2		2
10	0	1542	-0-	1542	3176	66	1	1473	2	Y	3	2 1	3

ARCO FEE		WELL #:		4	RRCID ->	119445	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11653 - 11700
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EL GATO		WELL #:		12	RRCID ->	119681	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8679 - 8770
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	61	1	2307	2	Y	-0-	-0-
06	2280 N	2233	-0-	-47	-0-	91	1	2142	2	Y	-0-	-0-
07	2356 N	2332	-0-	-24	-0-	69	1	2263	2	Y	-0-	-0-
08	2356 N	2125	-0-	-231	-0-	59	1	2066	2	Y	-0-	-0-
09	0	2184	-0-	2184	2184	60	1	2124	2	Y	-0-	-0-
10	0	2138	-0-	2138	4322	76	1	2062	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL A		WELL #:		8	RRCID -> 119761		COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9332 - 9568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	72 1	1537 2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	726	-0-	-834	-0-	31 1	688 2	Y	6			6
07	961 N	442	-0-	-519	-0-	19 1	409 2	Y	13	5	1	14
08	1457 N	292	-0-	-1165	-0-	14 9	277 2	Y	2	13	1	3
09	0	636	-0-	636	636	29 1	600 2	Y	6			9
10	0	723	-0-	723	1359	7 9	682 2	Y	9	7	1	11
						31 1						
						10 9						

VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID -> 119943		COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10706 - 10866
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		41	RRCID -> 120097		COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9400 - 10016
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		22	RRCID -> 120425		COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	8655 - 9580
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID -> 120718		COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280
05	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7198 2	57 9	Y	52	38	1	25
06	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6783 2	39 9	Y	35	28	1	32
07	6975 X	6924	-0-	-51	-0-	6859 2	65 9	Y	59	61	1	30
08	7254 X	6740	-0-	-514	-0-	6685 2	55 9	Y	50	60	1	20
09	0	6856	-0-	6856	6856	6786 2	70 9	Y	64	61	1	23
10	0	6882	-0-	6882	13738	6840 2	42 9	Y	38	28	1	33

CARR		WELL #:		18	RRCID -> 120936		COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701 - 9444
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		44	RRCID ->	122173	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9638 - 10642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		98 N	98	-0-	-0-	4 1	94 2		Y	-0-			-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	4 1	88 2		Y	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	5 1	97 2		Y	-0-			-0-
08		93 N	81	-0-	-12	4 1	77 2		Y	-0-			-0-
09		0	85	-0-	85	4 1	81 2		Y	-0-			-0-
10		0	89	-0-	89	4 1	85 2		Y	-0-			-0-

LUNDELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	122304	COMPL. DATE	09/09/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8774 - 9492	
05		527 N	415	-0-	-112	18 1	397 2		Y	-0-			-0-
06		300 N	195	-0-	-105	8 1	185 2		Y	2			2
						2 9							
07		496 N	181	-0-	-315	8 1	169 2		Y	4	2 1		4
						4 9							
08		419 N	419	-0-	-0-	19 1	400 2		Y	-0-	4 1		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-				Y	2			2
10		0	540	-0-	540	23 1	514 2		Y	3	2 1		3
						3 9							

VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	122312	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	10608 - 10631	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #:		14	RRCID ->	122844	COMPL. DATE	11/14/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8530 - 8716	
05		1368 N	1368	-0-	-0-	35 1	1333 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	4251	-0-	1251	174 1	4077 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	6348	-0-	3248	189 1	6159 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	5250	-0-	2150	146 1	5104 2		Y	-0-			-0-
09		0	4459	-0-	4459	121 1	4338 2		Y	-0-			-0-
10		0	3567	-0-	3567	127 1	3440 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		30	RRCID ->	123424	COMPL. DATE	01/28/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9130 - 9272	
05		1783 N	1783	-0-	-0-	1768 2	15 9		Y	14	10 1		6
06		1361 N	1361	-0-	-0-	1355 2	6 9		Y	5	5 1		6
07		1788 N	1788	-0-	-0-	1779 2	9 9		Y	8	9 1		5
08		1675 N	1675	-0-	-0-	1667 2	8 9		Y	7	9 1		3
09		0	1609	-0-	1609	1609 2	10 9		Y	9	8 1		4
10		0	1482	-0-	1482	3091 2	1476 2		Y	5	4 1		5

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #:		39	RRCID ->	123609	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10677 - 10692	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA 1680		WELL #:		8	RRCID ->	123886	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10815 - 10974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARR		WELL #:		27	RRCID ->	124200	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8599 - 8648		
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	98	1	2103	2	N	12	178
							13	9					
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	90	1	2027	2	N	11	189
							12	9					
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	88	1	1852	2	N	5	194
							6	9					
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	102	1	2108	2	N	9	203
							10	9					
09	0		1957	-0-	1957	1957	88	1	1866	2	N	3	206
							3	9					
*10	3100	N	1967	-0-	-1133	824	85	1	1881	2	N	1	180 1 1 6 26
							1	9					

CARR		WELL #:		31	RRCID ->	124582	COMPL. DATE	06/26/1987	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8670 - 8738
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #:		47	RRCID ->	125036	COMPL. DATE	08/09/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9105 - 9129		
05	6944	X	4039	-0-	-2905	-0-	180	1	3858	2	Y	1	2 1 1
							1	9					
06	6720	X	6215	-0-	-505	-0-	265	1	5949	2	Y	1	2
							1	9					
07	6510	X	5842	-0-	-668	-0-	265	1	5575	2	Y	2	1 1 3
							2	9					
08	6510	X	5804	-0-	-706	-0-	269	1	5535	2	Y	-0-	2 1 1
09	0		5891	-0-	5891	5891	267	1	5623	2	Y	1	2
							1	9					
10	0		6202	-0-	6202	12093	267	1	5934	2	Y	1	1 1 2
							1	9					

ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	125277	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11024 - 11044
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL GATO		WELL #: 17		RRCID -> 125456		COMPL. DATE 10/03/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125583		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11230 - 12155			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662			
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	180 1	601 2	Y	-0-	-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	175 1	566 2	Y	3	2 1 1
07	775	N	390	-0-	-385	-0-	94 1	294 2	Y	2	3 1
08	775	N	479	-0-	-296	-0-	120 1	358 2	Y	1	1 1
09	0		440	-0-	440	440	103 1	335 2	Y	2	2 1
10	0		428	-0-	428	868	98 1	329 2	Y	1	1 1

LUNDELL-205		WELL #: 1		RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634			
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31 1	658 2	N	17	33 1 12
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	19 9	661 2	N	19	31
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30 1	633 2	N	49	23 1 57
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21 9	676 2	N	3	53 1 7
09	0		651	-0-	651	651	33 1	602 2	N	18	25
10	0		698	-0-	698	1349	29 1	636 2	N	30	25 1 30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 35		RRCID -> 128417		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*11	3330 X	3188	-0-	-142	-0-	144	1	3044	2	N	-0-	51
*12	3441 X	3039	-0-	-402	-0-	132	1	2907	2	N	-0-	51
*01	3441 X	3100	-0-	-341	-0-	144	1	2956	2	N	-0-	51
*02	2996 X	2981	-0-	-15	-0-	139	1	2842	2	N	-0-	51
*03	3317 X	3058	-0-	-259	-0-	139	1	2919	2	N	-0-	51
*04	3180 X	2649	-0-	-531	-0-	119	1	2530	2	N	-0-	51
*05	3286 X	2985	-0-	-301	-0-	133	1	2852	2	N	-0-	51
*06	3180 X	3022	-0-	-158	-0-	129	1	2893	2	N	-0-	51
*07	3286 X	2954	-0-	-332	-0-	134	1	2820	2	N	-0-	51
*08	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	129	1	2665	2	N	-0-	51
*09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	142	1	3006	2	N	-0-	51
10	0	3069	-0-	3069	3069	132	1	2929	2	N	7	58
						8	9					

VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #: 33		RRCID -> 129861		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2257	2	24	9	Y	22	10
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2020	2	4	9	Y	4	7
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2023	2	8	9	Y	7	5
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1994	2	7	9	Y	6	3
09	0	1866	-0-	1866	1866	1858	2	8	9	Y	7	3
10	0	1996	-0-	1996	3862	1992	2	4	9	Y	4	4

CARR		WELL #: 36		RRCID -> 130146		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	403 N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-	14
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	14
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-	14
08	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-	14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130151		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	78	1	583	2	Y	7	4
						8	9					
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	84	1	598	2	Y	2	6
						2	9					
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	139	1	990	2	Y	3	9
						3	9					
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	119	1	820	2	Y	6	10
						7	9					
09	0	728	-0-	728	728	97	1	628	2	Y	3	4
						3	9					
10	0	695	-0-	695	1423	91	1	600	2	Y	4	5
						4	9					

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130153		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	74 1	1599 2	Y	-0-					-0-
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	68 1	1521 2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	72 1	1509 2	Y	1					1
						1 9								
08	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	71 1	1456 2	Y	-0-	1 1				-0-
09	0	1531	-0-	1531	1531	69 1	1462 2	Y	-0-					-0-
10	0	1663	-0-	1663	3194	72 1	1590 2	Y	1	1 1				-0-
						1 9								

 VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

 LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

05	4991 X	4478	-0-	-513	-0-	199 1	4277 2	Y	2	5 1				3
						2 9								
06	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	194 1	4351 2	Y	3					6
						3 9								
07	4712 X	4450	-0-	-262	-0-	202 1	4237 2	Y	10	4 1				12
						11 9								
08	4712 X	4381	-0-	-331	-0-	203 1	4178 2	Y	-0-	10 1				2
09	0	4498	-0-	4498	4498	203 1	4292 2	Y	3					5
						3 9								
10	0	4797	-0-	4797	9295	206 1	4585 2	Y	5	4 1				6
						6 9								

 VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	203 1	680 2	Y	280	276 1				107
						308 9								
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	203 1	655 2	Y	62	81 1				88
						68 9								
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	200 1	630 2	Y	68	102 1				54
						75 9								
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	200 1	596 2	Y	35	53 1				36
						39 9								
09	0	1004	-0-	1004	1004	223 1	726 2	Y	50	53 1				33
						55 9								
10	0	815	-0-	815	1819	180 1	607 2	Y	25	15 1				43
						28 9								

 EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	961 N	699	-0-	-262	-0-	690	2	9	9	Y	8	6	1	3
06	930 N	627	-0-	-303	-0-	618	2	9	9	Y	8	5	1	6
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	Y	13	13	1	6
08	713 N	591	-0-	-122	-0-	579	2	12	9	Y	11	14	1	3
09	0	57	-0-	57	57	40	2	17	9	Y	15	14	1	4
10	0	850	-0-	850	907	841	2	9	9	Y	8	6	1	6

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778														
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	138	1	2273	2	N	22	7	1	105
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	132	1	2250	2	N	5	4	1	106
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	130	1	2260	2	N	3	6	1	103
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	146	1	2245	2	N	8	6	1	105
09	0	2320	-0-	2320	2320	119	1	2194	2	N	6	4	1	107
10	0	2374	-0-	2374	4694	127	1	2241	2	N	5	7	1	105

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604														
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	720	2	Y	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	331	1	423	2	Y	17	11	1	6
07	961 N	871	-0-	-90	-0-	94	1	759	2	Y	16	16	1	6
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	814	2	Y	11	17	1	-0-
09	0	804	-0-	804	804	82	1	696	2	Y	24			24
10	0	815	-0-	815	1619	151	1	646	2	Y	16	18	1	22

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272														
05	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	224	1	4804	2	N	17			87
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	216	1	4839	2	N	13			100
07	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	224	1	4703	2	N	20			120
08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	205	1	4218	2	N	47			167
09	0	4620	-0-	4620	4620	208	1	4387	2	N	23			190
*10	9564 X	4944	-0-	-4620	-0-	213	1	4731	2	N	-0-	53	6	137

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9	Y	2	1 1		2
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	217 2	1 9	Y	1	1 1		2
07	310 N	99	-0-	-211	-0-	97 2	2 9	Y	2	2 1		2
08	248 N	52	-0-	-196	-0-	50 2	2 9	Y	2	2 1		2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		2
10	0	323	-0-	323	323	322 2	1 9	Y	1	1 1		2

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

05	8504 X	4220	-0-	-4284	-0-	208 1	3999 2	Y	12	11 1		13
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	159 1	3586 2	Y	8	6 1		15
07	5239 X	3643	-0-	-1596	-0-	165 1	3472 2	Y	5	11 1		9
08	5239 X	3774	-0-	-1465	-0-	193 1	3568 2	Y	12	9 1		12
09	0	3278	-0-	3278	3278	125 1	3144 2	Y	8	7 1		13
10	0	3428	-0-	3428	6706	132 1	3287 2	Y	8	12 1		9

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	21 1		11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	14 1		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	23 1		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	9 1		16

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	105 1	2250 2	N	3			58
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	103 1	2317 2	N	17			75
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	107 1	2254 2	N	3			78
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	106 1	2197 2	N	4			82
09	0	2212	-0-	2212	2212	100 1	2105 2	N	6			88
10	0	2299	-0-	2299	4511	99 1	2198 2	N	2			90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4336 2	37 9	Y		34	24 1		15
06	4230 X	4188	-0-	-42	-0-	4164 2	24 9	Y		22	18 1		19
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4157 2	42 9	Y		38	39 1		18
08	4371 X	4051	-0-	-320	-0-	4016 2	35 9	Y		32	39 1		11
09	0	3877	-0-	3877	3877	3832 2	45 9	Y		41	39 1		13
10	0	3743	-0-	3743	7620	3717 2	26 9	Y		24	18 1		19

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726													
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	91 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	75 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
09	0	75	-0-	75	75	74 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
10	0	76	-0-	76	151	75 2	1 9	Y		1	1 1		-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106													
05	713 N	31	-0-	-682	-0-	2 1	29 2	Y		-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y		-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y		-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y		1			1
09	0	60	-0-	60	60	3 1	57 2	Y		-0-	1 1		-0-
10	0	59	-0-	59	119	3 1	56 2	Y		-0-			-0-

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319													
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26 1	421 2	Y		3	2 1		8
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	321 2	Y		2	3 1		7
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21 1	370 2	Y		2	5 1		4
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30 1	459 2	Y		2	1 1		5
09	0	544	-0-	544	544	28 1	510 2	Y		5	1 1		9
10	0	511	-0-	511	1055	27 1	482 2	Y		2	4 1		7

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318													
05	4123 X	3459	-0-	-664	-0-	197 1	3252 2	Y		9	27 1		30
06	3990 X	3792	-0-	-198	-0-	210 1	3573 2	Y		8	6 1		32
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	189 1	3289 2	Y		6	9 1		29
08	3007 X	2803	-0-	-204	-0-	170 1	2623 2	Y		9	7 1		31
09	0	2148	-0-	2148	2148	110 1	2028 2	Y		9	6 1		34
10	0	3666	-0-	3666	5814	196 1	3453 2	Y		15	30 1		19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	66	1	1422	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	68	1	1526	2	Y	1					1
07	1643 N	1440	-0-	-203	-0-	65	1	1373	2	Y	2	1	1			2
08	1488 N	1140	-0-	-348	-0-	53	1	1087	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	0	1627	-0-	1627	1627	74	1	1552	2	Y	1					1
10	0	1810	-0-	1810	3437	78	1	1731	2	Y	1	1	1			1

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	15	1	321	2	N	12					12
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	15	1	314	2	N	-0-					12
09	0	337	-0-	337	337	15	1	322	2	N	-0-					12
10	0	340	-0-	340	677	15	1	325	2	N	-0-					12

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	20	-0-	-160	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	279 N	34	-0-	-245	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	0	160	-0-	160	160	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	0	223	-0-	223	383	10	1	213	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

05	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
06	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
07	2914 N	2748	-0-	-166	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
08	2790 N	2436	-0-	-354	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
09	0	2332	-0-	2332	2332	2332	2			Y	-0-					-0-
10	0	2161	-0-	2161	4493	2161	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

05	5332 X	5182	-0-	-150	-0-	231	1	4950	2	Y	1	2	1			-0-
06	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	216	1	4836	2	Y	2					2
07	5270 X	5021	-0-	-249	-0-	228	1	4787	2	Y	5	2	1			5
08	5270 X	4724	-0-	-546	-0-	219	1	4505	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	0	4846	-0-	4846	4846	219	1	4626	2	Y	1					1
10	0	5281	-0-	5281	10127	227	1	5051	2	Y	3	2	1			2

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

05	93 N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	657	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	119	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	101	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	0	931	-0-	931	931	98	1	833	2	Y	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	933	2	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		30	RRCID ->	136224	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10970 - 11278	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4216 X	3854	-0-	-362	-0-	190	1	3652	2	Y	11	10 1	12
06	4080 X	3729	-0-	-351	-0-	158	1	3562	2	Y	8	6 1	14
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	178	1	3732	2	Y	5	11 1	8
08	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	207	1	3826	2	Y	13	9 1	12
09	0	3695	-0-	3695	3695	141	1	3544	2	Y	9	9 1	12
10	0	3905	-0-	3905	7600	150	1	3745	2	Y	9	12 1	9

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #:		72	RRCID ->	136502	COMPL. DATE	11/18/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9830 - 9864	
05	3131 X	2939	-0-	-192	-0-	2889	2	50	9	Y	45	43 1	2
06	3030 X	2814	-0-	-216	-0-	2777	2	37	9	Y	34	31 1	5
07	3131 X	2149	-0-	-982	-0-	2110	2	39	9	Y	35	32 1	8
08	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	2792	2	58	9	Y	53	48 1	13
09	0	2474	-0-	2474	2474	2431	2	43	9	Y	39	46 1	6
10	0	2674	-0-	2674	5148	2619	2	55	9	Y	50	48 1	8

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	136612	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10452 - 11070	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	10		50
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1						
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	77	2	N	-0-		50
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	1	1	18	2	N	-0-		50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-		50
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

LUNDELL		WELL #:		56	RRCID ->	137020	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9236 - 9928	
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	162	1	3473	2	Y	-0-		-0-
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	194	1	4343	2	Y	-0-		-0-
07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	229	1	4815	2	Y	-0-		-0-
08	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	263	1	5429	2	Y	-0-		-0-
09	0	6161	-0-	6161	6161	279	1	5882	2	Y	-0-		-0-
10	0	6873	-0-	6873	13034	296	1	6577	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		57	RRCID ->	137346	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9622 - 9796	
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-		-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
09	0	75	-0-	75	75	3	1	72	2	Y	-0-		-0-
10	0	87	-0-	87	162	4	1	83	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	2201 X	1525	-0-	-676	-0-	87	1	1429	2	N	8	2	1	23
						9	9							
06	2100 X	1701	-0-	-399	-0-	94	1	1603	2	N	4	2	1	25
						4	9							
07	1798 X	1713	-0-	-85	-0-	93	1	1618	2	N	2	4	1	23
						2	9							
08	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	100	1	1536	2	N	5	4	1	24
						6	9							
09	0	1543	-0-	1543	1543	79	1	1460	2	N	4	3	1	25
						4	9							
10	0	1500	-0-	1500	3043	80	1	1414	2	N	5	4	1	26
						6	9							

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720														
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	0	205	-0-	205	205	9	1	196	2	N	-0-			-0-
10	0	158	-0-	158	363	7	1	151	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642														
05	1829 N	1703	-0-	-126	-0-	97	1	1600	2	N	5	4	1	8
						6	9							
06	1890 N	1712	-0-	-178	-0-	95	1	1613	2	N	4	2	1	10
						4	9							
07	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	95	1	1653	2	N	2	4	1	8
						2	9							
08	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	98	1	1517	2	N	5	5	1	8
						6	9							
09	0	1656	-0-	1656	1656	85	1	1567	2	N	4	3	1	9
						4	9							
10	0	1703	-0-	1703	3359	91	1	1608	2	N	4	5	1	8
						4	9							

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370														
05	5084 X	5001	-0-	-83	-0-	247	1	4739	2	Y	14	13	1	14
						15	9							
06	5040 X	4736	-0-	-304	-0-	200	1	4525	2	Y	10	8	1	16
						11	9							
07	5115 X	4750	-0-	-365	-0-	216	1	4527	2	Y	6	14	1	8
						7	9							
08	5115 X	4839	-0-	-276	-0-	248	1	4574	2	Y	15	12	1	11
						17	9							
09	0	4652	-0-	4652	4652	177	1	4462	2	Y	12	10	1	13
						13	9							
10	0	4846	-0-	4846	9498	186	1	4648	2	Y	11	16	1	8
						12	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 80		RRCID -> 138491		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	182	1	3486	2	Y	10
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	149	1	3367	2	Y	8
07	3658 X	3561	-0-	-97	-0-	162	1	3395	2	Y	4
08	3689 X	3560	-0-	-129	-0-	182	1	3366	2	Y	11
09	0	3300	-0-	3300	3300	126	1	3165	2	Y	8
10	0	3251	-0-	3251	6551	125	1	3118	2	Y	7

VAQUILLAS RANCH A10		WELL #: 81		RRCID -> 138492		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210			
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-

VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 79		RRCID -> 138606		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350			
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	205	1	685	2	Y	-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	195	1	630	2	Y	-0-
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	204	1	643	2	Y	-0-
08	899 N	783	-0-	-116	-0-	196	1	587	2	Y	-0-
09	0	592	-0-	592	592	139	1	453	2	Y	-0-
10	0	1169	-0-	1169	1761	268	1	901	2	Y	-0-

LUNDELL		WELL #: 50		RRCID -> 138616		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835			
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	18	1	383	2	Y	-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	Y	-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-
09	0	421	-0-	421	421	19	1	402	2	Y	-0-
10	0	241	-0-	241	662	10	1	231	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 39		RRCID -> 139186		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #: 83		RRCID -> 139320		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490			
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-
09	0	36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-
10	0	69	-0-	69	105	3	1	66	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
05	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	1207	1 4033 2	Y	608	585	1	237	
06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	669 1291	9 1 4171 2	Y	558	374	1	421	
07	5983 X	5748	-0-	-235	-0-	614 1228	9 1 3863 2	Y	597	652	1	366	
08	5921 X	5564	-0-	-357	-0-	657 1307	9 1 3903 2	Y	322	395	1	293	
09	0	5772	-0-	5772	5772	354 1255	9 1 4079 2	Y	398	409	1	282	
10	0	5841	-0-	5841	11613	438 1274	9 1 4289 2	Y	253	135	1	400	
						278 9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	2 2 9	Y	2	1	1	2
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	123	2 9 9	Y	8	4	1	6
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	46	2 14 9	Y	13	12	1	7
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	164	2 13 9	Y	12	13	1	6
09	0	219	-0-	219	219	202	2 17 9	Y	15	14	1	7
10	0	89	-0-	89	308	80	2 9 9	Y	8	6	1	9

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1 578 2	N	-0-			55
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	29	1 619 2	N	-0-			55
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31	1 660 2	N	-0-			55
*05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1 673 2	N	-0-			55
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1 664 2	N	-0-			55
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1 645 2	N	-0-			55
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1 573 2	N	-0-			55
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23	1 494 2	N	-0-			55
10	0	498	-0-	498	498	21	1 477 2	N	-0-			55

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119	2 9 9	Y	8	6	1	2
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	8	7	1	3
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	104	2 13 9	Y	12	11	1	4
09	0	11	-0-	11	11	1	2 10 9	Y	9	11	1	2
10	0	14	-0-	14	25	1	2 13 9	Y	12	11	1	3

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	2 3 9	Y	3	2	1	1
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	2 2 9	Y	2	2	1	1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337	2 4 9	Y	4	4	1	1
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	329	2 3 9	Y	3	4	1	-0-
09	0	383	-0-	383	383	379	2 4 9	Y	4	4	1	-0-
10	0	342	-0-	342	725	340	2 2 9	Y	2	2	1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		53	RRCID ->	141441	COMPL. DATE	06/03/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8232 - 8473		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-			20
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	2	N	-0-			20
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-			20
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	2	N	-0-			20
09	0	192	-0-	192	192	9	1	181	2	N	2			22
*10	382 N	190	-0-	-192	-0-	8	1	182	2	N	-0-	1	6	21

CARR		WELL #:		56	RRCID ->	141848	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8632 - 8812		
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	141	1	3035	2	N	7			35
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	134	1	3001	2	N	5			40
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	122	1	2555	2	N	5			45
08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	137	1	2817	2	N	15			60
09	0	2907	-0-	2907	2907	131	1	2763	2	N	12			72
10	0	3220	-0-	3220	6127	138	1	3065	2	N	15			87

VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #:		15	RRCID ->	142042	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10248 - 10266		
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	Y	5	4	1	1
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	57	2	6	9	Y	5	5	1	1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8	7	1	2
09	0	10	-0-	10	10	3	2	7	9	Y	6	7	1	1
10	0	86	-0-	86	96	77	2	9	9	Y	8	7	1	2

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #:		93	RRCID ->	142057	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	11431	PERF.	10632 - 10946		
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		43	RRCID ->	142099	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9162 - 9184		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAY		WELL #:		4	RRCID ->	142225	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8814 - 9056		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	142299	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10860 - 11574	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	241	1	3977	2	N	11	10 1	18
06	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	211	1	3593	2	N	8	6 1	20
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	207	1	3602	2	N	4	11 1	13
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	238	1	3675	2	N	12	9 1	16
09	0	3962	-0-	3962	3962	204	1	3748	2	N	9	9 1	16
10	0	4059	-0-	4059	8021	217	1	3832	2	N	9	12 1	13

CARR		WELL #:		58	RRCID ->	142402	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8556 - 9530	
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	93	1	1991	2	N	-0-		125
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	90	1	2015	2	N	-0-		125
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1944	2	N	-0-		125
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	93	1	1919	2	N	-0-		125
09	0	1938	-0-	1938	1938	88	1	1850	2	N	-0-		125
10	0	1945	-0-	1945	3883	84	1	1858	2	N	3		128

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	142454	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8232 - 8270	
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	Y	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	86	1	109	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	11	1	106	2	Y	-0-		-0-
09	0	94	-0-	94	94	10	1	84	2	Y	-0-		-0-
10	0	111	-0-	111	205	21	1	90	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		29	RRCID ->	142537	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	9044 - 9064	
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2	2 1	1
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1	1 1	1
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	2	1	9	Y	1	1 1	1
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	Y	1	1 1	1
09	0	1259	-0-	1259	1259	1258	2	1	9	Y	1	1 1	1
10	0	1231	-0-	1231	2490	1230	2	1	9	Y	1	2 1	-0-

CARR		WELL #:		61	RRCID ->	142737	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	9042	PERF.	8506 - 8736	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		64	RRCID ->	142738	COMPL. DATE	09/26/1992	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	8873 - 9633
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	960	-0-	-94	-0-	43 1	915 2	Y	2	3 1		4
06	900 N	779	-0-	-121	-0-	2 9	744 2	Y	2			6
07	1054 N	853	-0-	-201	-0-	33 1	808 2	Y	6	3 1		9
08	961 N	945	-0-	-16	-0-	2 9	901 2	Y	-0-	6 1		3
09	0	966	-0-	966	966	44 1	920 2	Y	2			5
10	0	997	-0-	997	1963	2 9	951 2	Y	3	3 1		5
						3 9						

VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #:		97	RRCID ->	142775	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8402 - 8420
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	Y	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	38 1	48 2	Y	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	Y	-0-			-0-
09	0	75	-0-	75	75	8 1	67 2	Y	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	161	16 1	70 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		46	RRCID ->	142848	COMPL. DATE	10/03/1992	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	8578 - 8594
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNDELL "C"		WELL #:		3	RRCID ->	142885	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9656 - 10354
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAY		WELL #:		5	RRCID ->	143059	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8486 - 8532
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	N	-0-			-0-
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	4 1	91 2	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	N	-0-			-0-
09	0	124	-0-	124	124	6 1	118 2	N	-0-			-0-
10	0	138	-0-	138	262	6 1	132 2	N	-0-			-0-

EL GATO		WELL #:		15	RRCID ->	143249	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8118 - 8136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH L4		WELL #:		95	RRCID -> 143251		COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7988 - 8268
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	40 1	337 2	Y	-0-		-0-
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	212 1	270 2	Y	-0-		-0-
07		620 X	372	-0-	-248	-0-	41 1	331 2	Y	-0-		-0-
08		620 X	381	-0-	-239	-0-	34 1	347 2	Y	-0-		-0-
09		0	304	-0-	304	304	32 1	272 2	Y	-0-		-0-
10		0	344	-0-	344	648	65 1	279 2	Y	-0-		-0-

ARCO FEE		WELL #:		2	RRCID -> 143411		COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11114 - 11969
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	N	-0-		6
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 2	N	-0-		6
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-		6
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	N	-0-		6
09		0	123	-0-	123	123	6 1	117 2	N	-0-		6
10		0	130	-0-	130	253	7 1	123 2	N	-0-		6

LUNDELL		WELL #:		31	RRCID -> 143507		COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9965 - 10085
05		372 N	255	-0-	-117	-0-	11 1	242 2	Y	2	5 1	3
							2 9					
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	12 1	261 2	Y	2		5
							2 9					
07		310 N	296	-0-	-14	-0-	13 1	273 2	Y	9	4 1	10
							10 9					
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 1	243 2	Y	-0-	9 1	1
09		0	260	-0-	260	260	12 1	246 2	Y	2		3
							2 9					
10		0	267	-0-	267	527	11 1	250 2	Y	5	4 1	4
							6 9					

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #:		105	RRCID -> 143605		COMPL. DATE	11/05/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8642 - 8778
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLEY		WELL #:		9ST	RRCID -> 143611		COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	9808 - 9935
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ARCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	82 1	1357 2	N	4	4 1	3
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	4 9	1281 2	N	3	2 1	4
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	75 1	1303 2	N	2	4 1	2
08	1333 N	1116	-0-	-217	-0-	3 9	1044 2	N	4	3 1	3
09	0	1151	-0-	1151	1151	68 1	1089 2	N	3	3 1	3
10	0	1287	-0-	1287	2438	4 9	1215 2	N	3	4 1	2
						59 1					
						3 9					
						69 1					
						3 9					

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088		
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	2	1 1	70
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	2 9	188 2	N	-0-		70
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	N	-0-		70
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	12 1	186 2	N	1		71
09	0	197	-0-	197	197	1 9	187 2	N	-0-	1 1	70
10	0	227	-0-	227	424	10 1	199 2	N	15		85
						11 1					
						17 9					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894		
05	3038 X	2550	-0-	-488	-0-	2502 2	48 9	Y	44	42 1	3
06	2940 X	2038	-0-	-902	-0-	2021 2	17 9	Y	15	15 1	3
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2117 2	17 9	Y	15	15 1	3
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1685 2	25 9	Y	23	21 1	5
09	0	2061	-0-	2061	2061	2042 2	19 9	Y	17	21 1	1
10	0	941	-0-	941	3002	917 2	24 9	Y	22	22 1	1

LUNDELL A		WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531		
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	26 1	550 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	12 1	267 2	Y	-0-		-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	255 2	Y	-0-		-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515 2	Y	-0-		-0-
09	0	169	-0-	169	169	8 1	161 2	Y	-0-		-0-
10	0	217	-0-	217	386	9 1	208 2	Y	-0-		-0-

DAY		WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144498		COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		64	RRCID ->	144499	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8297 - 9046	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		65	RRCID ->	144517	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8494 - 8695	
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	2 1	37 2	N	-0-			46
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	2 1	45 2	N	-0-			46
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 2	N	-0-			46
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	-0-			46
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	0	51	-0-	51	51	2 1	48 2	N	1			47
						1 9						

CARR		WELL #:		66	RRCID ->	144951	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8739 - 8784	
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5 1	103 2	N	10	6 1		104
						11 9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1		100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			100
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		110	RRCID ->	145102	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8584 - 8687	
05	465 N	361	-0-	-104	-0-	38 1	323 2	Y	-0-			-0-
06	780 N	616	-0-	-164	-0-	271 1	345 2	Y	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	55 1	444 2	Y	-0-			-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	42 1	423 2	Y	-0-			-0-
09	0	383	-0-	383	383	41 1	342 2	Y	-0-			-0-
10	0	315	-0-	315	698	60 1	255 2	Y	-0-			-0-

CARR		WELL #:		71	RRCID ->	145126	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8910 - 8944	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		63	RRCID ->	145301	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8778 - 8938	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		70	RRCID ->	145303	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8397 - 9420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	145357	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11028 - 11530	
05	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	75	1	1244	2	N	5	4 1	29
						6	9						
06	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	97	1	1651	2	N	11	2 1	38
						12	9						
07	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	79	1	1376	2	N	3	4 1	37
						3	9						
08	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	77	1	1189	2	N	5	3 1	39
						6	9						
09	0	1268	-0-	1268	1268	65	1	1193	2	N	9	3 1	45
						10	9						
10	0	1260	-0-	1260	2528	68	1	1190	2	N	2	4 1	43
						2	9						

VERGARA 1679-W		WELL #:		3	RRCID ->	145365	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9540 - 9600	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		67	RRCID ->	145453	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9402 - 9966	
05	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	134	1	2885	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3300	-0-	300	300	141	1	3159	2	Y	-0-		-0-
07	2383 N	2083	-0-	-300	-0-	95	1	1988	2	Y	-0-		-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	64	1	1308	2	Y	-0-		-0-
09	0	1142	-0-	1142	1142	52	1	1090	2	Y	-0-		-0-
10	0	1251	-0-	1251	2393	54	1	1197	2	Y	-0-		-0-

JURASCHEK		WELL #:		2	RRCID ->	145504	COMPL. DATE	06/06/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11236 - 11443	
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	231	1	3814	2	N	11	11 1	12
						12	9						
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	171	1	2911	2	N	7	6 1	13
						8	9						
07	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	115	1	2010	2	N	2	10 1	5
						2	9						
08	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	117	1	1803	2	N	6	6 1	5
						7	9						
09	0	2443	-0-	2443	2443	126	1	2310	2	N	6	5 1	6
						7	9						
10	0	2274	-0-	2274	4717	122	1	2146	2	N	5	8 1	3
						6	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

LUNDELL		WELL #: 65		RRCID -> 145660		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 8		RRCID -> 145675		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268			
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	35 2	1 9	Y	1	1 1	2
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-	2 1	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
09	0	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-		-0-
10	0	65	-0-	65	70	65 2		Y	-0-		-0-

DAY		WELL #: 10		RRCID -> 145794		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150			
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	N	-0-		20
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	8		28
07	3100 N	3194	-0-	94	94	144 1	3029 2	N	19		47
08	3069 N	2975	-0-	-94	-0-	138 1	2836 2	N	1		48
09	0	2749	-0-	2749	2749	124 1	2617 2	N	7		55
10	0	2371	-0-	2371	5120	102 1	2266 2	N	3		58

CARR		WELL #: 67		RRCID -> 145936		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #: 78		RRCID -> 146039		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 91		RRCID -> 146096		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	66	1 1407 2	N	5			28
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	68	1 1529 2	N	8			36
07	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	67	1 1407 2	N	4			40
08	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	65	1 1341 2	N	8			48
09	0	1344	-0-	1344	1344	61	1 1277 2	N	5			53
10	0	1509	-0-	1509	2853	64	1 1426 2	N	17			70

VERGARA 1674		WELL #: 6		RRCID -> 146097		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 146116		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494				
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	104	1 1719 2	N	8	4	1	15
06	1500 N	1360	-0-	-140	-0-	75	1 1275 2	N	9	2	1	22
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	115	1 2007 2	N	11	4	1	29
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	115	1 1776 2	N	12	5	1	36
09	0	1846	-0-	1846	1846	95	1 1743 2	N	7	4	1	39
*10	3100 N	1961	-0-	-1139	707	105	1 1852 2	N	4	5	1	18 6 20

JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057				
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	272	1 4487 2	N	13	12	1	12
06	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	267	1 4547 2	N	10	8	1	14
07	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	270	1 4708 2	N	6	14	1	6
08	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	303	1 4670 2	N	16	11	1	11
09	0	4953	-0-	4953	4953	255	1 4685 2	N	12	11	1	12
10	0	5076	-0-	5076	10029	272	1 4792 2	N	11	16	1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	68 1	1304 2	Y	4		4 1		5
							4 9							
06		1470 N	1232	-0-	-238	-0-	52 1	1177 2	Y	3		2 1		6
							3 9							
07		1364 N	1160	-0-	-204	-0-	53 1	1106 2	Y	1		4 1		3
							1 9							
08		1364 N	1191	-0-	-173	-0-	61 1	1126 2	Y	4		3 1		4
							4 9							
09		0	1116	-0-	1116	1116	43 1	1070 2	Y	3		3 1		4
							3 9							
10		0	1110	-0-	1110	2226	43 1	1064 2	Y	3		4 1		3
							3 9							

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504														
05		3100 N	3288	-0-	188	3942	146 1	3141 2	Y	1		1 1		1
							1 9							
06		3000 N	2716	-0-	-284	3658	116 1	2599 2	Y	1				2
							1 9							
07		6268 X	2610	-0-	-3658	-0-	118 1	2488 2	Y	4		1 1		5
							4 9							
08		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	117 1	2404 2	Y	-0-		3 1		2
09		0	2340	-0-	2340	2340	106 1	2233 2	Y	1				3
							1 9							
10		0	2875	-0-	2875	5215	124 1	2749 2	Y	2		2 1		3
							2 9							

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336														
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	13 1	289 2	Y	-0-				-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 2	Y	-0-				-0-
07		341 N	256	-0-	-85	-0-	12 1	244 2	Y	-0-				-0-
08		310 N	262	-0-	-48	-0-	12 1	250 2	Y	-0-				-0-
09		0	295	-0-	295	295	13 1	282 2	Y	-0-				-0-
10		0	284	-0-	284	579	12 1	272 2	Y	-0-				-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717														
05		62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 2	N	-0-		111 1		55
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	3 2	25 9	N	23				78
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	1 1	5 2	N	93				171
							102 9							
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	53		88 1		136
							58 9							
09		0	102	-0-	102	102	6 1	38 2	N	53		90 1		99
							58 9							
10		0	77	-0-	77	179	3 1	18 2	N	51				150
							56 9							

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	46	1	996	2	N	5			106
						6	9							
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	2	N	3			109
						3	9							
07	1302 N	999	-0-	-303	-0-	45	1	952	2	N	2			111
						2	9							
08	1054 N	903	-0-	-151	-0-	42	1	858	2	N	3			114
						3	9							
09	0	846	-0-	846	846	38	1	806	2	N	2			116
						2	9							
10	0	708	-0-	708	1554	30	1	671	2	N	6			122
						7	9							

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

05	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-			2
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	N	-0-			2
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-			2
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-			2
09	0	98	-0-	98	98	5	1	93	2	N	-0-			2
10	0	102	-0-	102	200	6	1	96	2	N	-0-			2

 CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

05	2139 N	1671	-0-	-468	-0-	74	1	1595	2	Y	2	4	1	3
						2	9							
06	2160 N	1453	-0-	-707	-0-	62	1	1389	2	Y	2			5
						2	9							
07	1705 N	608	-0-	-1097	-0-	27	1	574	2	Y	6	3	1	8
						7	9							
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	119	1	2458	2	Y	-0-	6	1	2
09	0	2963	-0-	2963	2963	134	1	2827	2	Y	2			4
						2	9							
10	0	1836	-0-	1836	4799	79	1	1754	2	Y	3	3	1	4
						3	9							

 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

05	403 N	372	-0-	-31	-0-	18	1	353	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	11	1	243	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	372 N	194	-0-	-178	-0-	9	1	185	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	181	-0-	-191	-0-	9	1	171	2	Y	1			1
						1	9							
09	0	271	-0-	271	271	10	1	260	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	0	211	-0-	211	482	8	1	203	2	Y	-0-	1	1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		85	RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993			TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9032 - 9198	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		868 N	765	-0-	-103	-0-	34 1	731 2	N	-0-			20
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	30 1	679 2	N	-0-			20
07		744 N	690	-0-	-54	-0-	31 1	659 2	N	-0-			20
08		775 N	681	-0-	-94	-0-	31 1	650 2	N	-0-			20
09		0	657	-0-	657	657	29 1	606 2	N	20			40
							22 9						
*10		1373 N	716	-0-	-657	-0-	31 1	685 2	N	-0-	5 6		35

CARR		WELL #:		84	RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9623 - 9774	
05		93 N	55	-0-	-38	-0-	2 1	53 2	N	-0-			65
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	165 2	N	2			67
							2 9						
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N	-0-			67
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	207 2	N	3			70
							3 9						
09		0	200	-0-	200	200	9 1	191 2	N	-0-			70
10		0	337	-0-	337	537	14 1	321 2	N	2			72
							2 9						

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		1-T	RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH	12300	PERF.10686 - 12043	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		18	RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993			TOTAL DEPTH	12200	PERF.11761 - 11940	
05	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	-0-	346 1	5723 2	N	17	15 1		16
							19 9						
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	-0-	308 1	5247 2	N	12	8 1		20
							13 9						
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	-0-	294 1	5116 2	N	6	16 1		10
							7 9						
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	-0-	305 1	4708 2	N	16	12 1		14
							18 9						
09	0	4796	-0-	4796	4796	4796	247 1	4537 2	N	11	11 1		14
							12 9						
10	0	4827	-0-	4827	9623	9623	259 1	4557 2	N	10	16 1		8
							11 9						

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		16	RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993			TOTAL DEPTH	12100	PERF.11121 - 11152	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
YATES		WELL #:		4	RRCID ->	147340	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10673	- 11120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	73	1	1210	2	N	4	3 1	2
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	N	1	2 1	1
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-	1 1	-0-
08	744 N	307	-0-	-437	-0-	19	1	287	2	N	1		1
09	0	299	-0-	299	299	15	1	283	2	N	1	2 1	-0-
10	0	983	-0-	983	1282	53	1	928	2	N	2	2 1	-0-

JURASCHEK		WELL #:		5	RRCID ->	147441	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10747	- 10870
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-	16
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-	16
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-	16
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-	16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10	0	21	-0-	21	21	1	1	20	2	N	-0-	16

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		120	RRCID ->	147478	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10720	- 12088	
05	2387 N	2176	-0-	-211	-0-	107	1	2062	2	Y	6	7 1	6
06	2280 N	2110	-0-	-170	-0-	89	1	2015	2	Y	5	4 1	7
07	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	92	1	1941	2	Y	3	6 1	4
08	2170 N	1864	-0-	-306	-0-	95	1	1762	2	Y	6	5 1	5
09	0	1890	-0-	1890	1890	72	1	1812	2	Y	5	4 1	6
10	0	1943	-0-	1943	3833	75	1	1864	2	Y	4	7 1	3

CARR, W.R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	147575	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8954	- 8970
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL GATO		WELL #:		22	RRCID ->	147704	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8206	- 8215
05	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	39	1	1503	2	Y	-0-	-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	39	1	905	2	Y	-0-	-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	48	1	1580	2	Y	-0-	-0-
08	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	37	1	1300	2	Y	-0-	-0-
09	0	1095	-0-	1095	1095	30	1	1065	2	Y	-0-	-0-
10	0	955	-0-	955	2050	34	1	921	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 76		RRCID -> 147705		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	225 1	4839 2	N	29		92
06	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	32 9	4940 2	N	25		117
07	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	220 1	4849 2	N	20		137
08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	28 9	4608 2	N	25		162
09	0	4788	-0-	4788	4788	223 1	4553 2	N	17		179
10	0	5143	-0-	5143	9931	22 9	4892 2	N	28		207
						31 9					

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARR		WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326			
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-		42
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		42
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-		42
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-		42
09	0	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-		42
10	0	9	-0-	9	16	9 2		N	-0-		42

LUNDELL		WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624			
05	1643 N	365	-0-	-1278	-0-	16 1	349 2	Y	-0-		-0-
06	1050 N	305	-0-	-745	-0-	13 1	292 2	Y	-0-		-0-
07	713 N	238	-0-	-475	-0-	11 1	227 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	170	-0-	-202	-0-	8 1	162 2	Y	-0-		-0-
09	0	178	-0-	178	178	8 1	170 2	Y	-0-		-0-
10	0	192	-0-	192	370	8 1	184 2	Y	-0-		-0-

CARR		WELL #: 94		RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 8877 - 9022			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	164	1	3528	2	N	6		40
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	147	1	3288	2	N	9		49
07	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	121	1	2534	2	N	5		54
08	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	134	1	2761	2	N	5		59
09	0	2793	-0-	2793	2793	126	1	2660	2	N	6		65
10	0	4004	-0-	4004	6797	171	1	3805	2	N	25		90

JURASCHEK		WELL #: 6		RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11580 - 11677			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

7-B CATTLE CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148491		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11160 - 12060			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148580		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11753 - 11934			
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	N	3	3 1	16
06	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	58	1	986	2	N	2	2 1	16
07	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	57	1	993	2	N	1	2 1	15
08	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	65	1	1009	2	N	3	3 1	15
09	0	963	-0-	963	963	50	1	911	2	N	2	2 1	15
10	0	1020	-0-	1020	1983	54	1	956	2	N	9	2 1	22

CARR		WELL #: 95		RRCID -> 149153		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8472 - 9130			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		92	RRCID ->	149250	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	8420 - 9300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	651 N	576	-0-	-75	-0-	25	1	543	2	N	7			60
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	N	9			69
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	N	1			70
08	589 N	325	-0-	-264	-0-	15	1	306	2	N	4			74
09	0	583	-0-	583	583	26	1	551	2	N	5			79
10	0	597	-0-	597	1180	26	1	571	2	N	-0-			79

LUNDELL		WELL #:		74	RRCID ->	149327	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9508 - 10246		
05	1147 N	927	-0-	-220	-0-	41	1	885	2	Y	1	2	1	-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	987	2	Y	1			1
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	44	1	916	2	Y	3	1	1	3
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	922	2	Y	-0-	3	1	-0-
09	0	996	-0-	996	996	45	1	950	2	Y	1			1
10	0	1133	-0-	1133	2129	49	1	1082	2	Y	2	1	1	2

CARR		WELL #:		99	RRCID ->	149884	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8455 - 9142		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		57	RRCID ->	149918	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11192 - 11250		
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	141	1	2712	2	Y	8	7	1	10
06	2400 N	2161	-0-	-239	-0-	91	1	2064	2	Y	5	4	1	11
07	2542 X	2534	-0-	-8	-0-	115	1	2416	2	Y	3	6	1	8
08	2852 X	1985	-0-	-867	-0-	102	1	1876	2	Y	6	5	1	9
09	0	2195	-0-	2195	2195	84	1	2105	2	Y	5	4	1	10
10	0	2085	-0-	2085	4280	80	1	1999	2	Y	5	6	1	9

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	N	7	3	1			16
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	9	242	2	N	3	2	1			17
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	N	-0-	1	1			16
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	3	9	311	2	N	3	1	1			18
09	0	706	-0-	706	706	12	1	668	2	N	2					20
10	0	690	-0-	690	1396	36	1	652	2	N	1	1	1			20
						2	9									
						37	1									
						1	9									

 VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

05	651 N	97	-0-	-554	-0-	6	1	90	2	Y	1	9	1			-0-
06	690 N	63	-0-	-627	-0-	1	9	59	2	Y	1	1	1			-0-
07	217 N	84	-0-	-133	-0-	3	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	18	-0-	18	19	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

 JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	2	N	3	4	1			2
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	3	9	843	2	N	2	2	1			2
07	992 N	264	-0-	-728	-0-	49	1	250	2	N	-0-	2	1			-0-
08	992 N	16	-0-	-976	-0-	2	9	15	2	N	-0-					-0-
09	0	3	-0-	3	3	1	1			N	-0-					-0-
10	0	652	-0-	652	655	3	2	616	2	N	1	1	1			-0-
						35	1									
						1	9									

 CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 92		RRCID -> 150933		COMPL. DATE 08/27/1994			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2615	2	2 9	Y	2	1 1	1
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1 9	Y	1	1 1	1
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2613	2	1 9	Y	1	1 1	1
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2605	2	2 9	Y	2	2 1	1
09	0	2472	-0-	2472	2472	2471	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
10	0	2518	-0-	2518	4990	2516	2	2 9	Y	2	2 1	-0-

CARR		WELL #: 103		RRCID -> 150939		COMPL. DATE 08/22/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089			
*11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	78	1	1648	2	N	-0-	59
*12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1303	2	N	-0-	59
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	N	-0-	59
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	N	-0-	59
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	-0-	59
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	766	2	N	-0-	59
*05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	731	2	N	-0-	59
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	N	-0-	59
*07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	2	N	-0-	59
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	N	-0-	59
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	N	-0-	59
*10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	2	N	-0-	54

CARR		WELL #: 104		RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272			
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	99	1	2122	2	N	-0-	-0-
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	N	17	17
						19	9					
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	105	1	2209	2	N	-0-	17
*08	2046 N	1352	-0-	-694	-0-	62	1	1281	2	N	8	25
						9	9					
*09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	95	1	2011	2	N	-0-	25
*10	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	130	1	2891	2	N	-0-	20

MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139			
05	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	51	1	984	2	N	3	21
						3	9					
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	N	1	20
						1	9					
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-	18
08	1023 N	868	-0-	-155	-0-	44	1	821	2	N	3	19
						3	9					
09	0	678	-0-	678	678	26	1	650	2	N	2	20
						2	9					
10	0	1029	-0-	1029	1707	39	1	969	2	N	19	37
						21	9					

VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646			
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	N	-0-	8
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	2	9
						2	9					
07	3100 N	4400	-0-	1300	1300	239	1	4158	2	N	3	10
						3	9					
08	3100 N	5890	-0-	2790	4090	357	1	5512	2	N	19	19
						21	9					
09	0	5796	-0-	5796	9886	298	1	5483	2	N	14	23
						15	9					
10	0	5751	-0-	5751	15637	308	1	5428	2	N	14	21
						15	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			20
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	N	3			23
						3	9					
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			23
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			23
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-			23
10	0	337	-0-	337	337	14	1	N	5			28
						6	9					

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818				
05	1643 N	1223	-0-	-420	-0-	130	1	Y	-0-			-0-
06	2520 N	1256	-0-	-1264	-0-	552	1	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	184	1	Y	-0-			-0-
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	189	1	Y	-0-			-0-
09	0	1892	-0-	1892	1892	200	1	Y	-0-			-0-
10	0	2021	-0-	2021	3913	383	1	Y	-0-			-0-

JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735				
05	1860 N	1334	-0-	-526	-0-	76	1	N	4	4	1	62
						4	9					
06	1800 N	1339	-0-	-461	-0-	73	1	N	14	2	1	74
						15	9					
07	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	70	1	N	-0-	4	1	70
08	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	77	1	N	9	3	1	76
						10	9					
09	0	1163	-0-	1163	1163	60	1	N	3	3	1	76
						3	9					
10	0	1254	-0-	1254	2417	67	1	N	3	4	1	75
						3	9					

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR		WELL #: 102		RRCID -> 152434		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	87	1	1871	2	N	-0-		51
06	1860 X	1859	-0-	-1	-0-	79	1	1780	2	N	-0-		51
07	1922 X	1661	-0-	-261	-0-	75	1	1586	2	N	-0-		51
08	1922 X	1030	-0-	-892	-0-	48	1	982	2	N	-0-		51
09	0	1452	-0-	1452	1452	65	1	1368	2	N	17		68
						19	9						
10	0	2196	-0-	2196	3648	94	1	2078	2	N	22		90
						24	9						

 CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

05	217 N	113	-0-	-104	-0-	5	1	108	2	N	-0-		25
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	4		29
						4	9						
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	5		34
						6	9						
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	2		36
						2	9						
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-		36
10	0	152	-0-	152	152	7	1	145	2	N	-0-		36

 VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

05	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	278	1	5340	2	Y	16	14	1	19
						18	9							
06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	215	1	4857	2	Y	11	8	1	22
						12	9							
07	5828 X	5156	-0-	-672	-0-	234	1	4915	2	Y	6	16	1	12
						7	9							
08	5828 X	3050	-0-	-2778	-0-	156	1	2883	2	Y	10	9	1	13
						11	9							
09	0	5845	-0-	5845	5845	223	1	5607	2	Y	14	11	1	16
						15	9							
10	0	6431	-0-	6431	12276	247	1	6169	2	Y	14	17	1	13
						15	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	155018	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8634 - 9604			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1426 N	1227	-0-	-199	-0-	70	1	1157	2	Y	-0-	4	1		95
06	1440 N	461	-0-	-979	-0-	25	1	432	2	Y	4	2	1		97
07	1271 N	878	-0-	-393	-0-	48	1	830	2	Y	-0-	5	1		92
08	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	73	1	1126	2	Y	4	2	1		94
09	0	1619	-0-	1619	1619	84	1	1531	2	Y	4	4	1		94
10	0	1400	-0-	1400	3019	75	1	1321	2	Y	4	4	1		94

ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		4	RRCID ->	156118	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9470 - 10000			
05	2914 X	2883	-0-	-31	-0-	164	1	2711	2	Y	7	7	1		46
06	2820 X	2720	-0-	-100	-0-	150	1	2564	2	Y	5	4	1		47
07	2759 X	2644	-0-	-115	-0-	143	1	2497	2	Y	4	7	1		44
08	2759 X	2505	-0-	-254	-0-	152	1	2344	2	Y	8	6	1		46
09	0	2344	-0-	2344	2344	120	1	2214	2	Y	9	6	1		49
10	0	2723	-0-	2723	5067	145	1	2566	2	Y	11	37	1		23

VERGARA		WELL #:		8	RRCID ->	156483	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8629 - 9620			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	156921	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9176 - 9400			
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	66	1	1094	2	Y	3	3	1		1
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	90	1	1526	2	Y	4	2	1		3
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	2	Y	2	4	1		1
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	783	2	Y	3	3	1		1
09	0	141	-0-	141	141	7	1	134	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	0	966	-0-	966	1107	52	1	912	2	Y	2	2	1		-0-

CARR		WELL #:		113	RRCID ->	157738	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9554 - 9608			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCLEAN, MARRS "C"		WELL #:		9	RRCID ->	157838	COMPL. DATE	02/25/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10770	- 11190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	138	1	2283	2	N	7	5 1	26
							8	9						
06		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	195	1	3332	2	N	7	4 1	29
							8	9						
07		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	164	1	2858	2	N	4	7 1	26
							4	9						
08		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	146	1	2248	2	N	8	6 1	28
							9	9						
09		0	2468	-0-	2468	2468	127	1	2334	2	N	6	6 1	28
							7	9						
10		0	2409	-0-	2409	4877	129	1	2274	2	N	5	8 1	25
							6	9						

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		132	RRCID ->	158265	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9663	- 10637
05	14B2 EXT	4158	-0-	4158	10800	4158	2		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	4024	-0-	4024	14824	4024	2		Y	-0-		-0-
07	19371 X	4547	-0-	-14824	-0-	4547	2		Y	-0-		-0-
08	4154 X	3615	-0-	-539	-0-	3615	2		Y	-0-		-0-
09	0	3574	-0-	3574	3574	3574	2		Y	-0-		-0-
10	0	3551	-0-	3551	7125	3551	2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		130	RRCID ->	158334	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10009	- 10622	
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1487	2	15	9	Y	14	14 1	-0-
06	1110 N	974	-0-	-136	-0-	960	2	14	9	Y	13	12 1	1
07	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1266	2	15	9	Y	14	13 1	2
08	1457 N	948	-0-	-509	-0-	925	2	23	9	Y	21	19 1	4
09	0	787	-0-	787	787	769	2	18	9	Y	16	18 1	2
10	0	959	-0-	959	1746	937	2	22	9	Y	20	19 1	3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		106	RRCID ->	158590	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10043	- 10303	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	2	7	9	Y	6	5 1	1
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	209	2	8	9	Y	7	6 1	2
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	206	2	11	9	Y	10	9 1	3
09	0	214	-0-	214	214	205	2	9	9	Y	8	9 1	2
10	0	209	-0-	209	423	198	2	11	9	Y	10	9 1	3

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		28	RRCID ->	158837	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	12242	PERF.10760	- 11268	
05	4681 X	4669	-0-	-12	-0-	231	1	4424	2	Y	13	10 1	14
						14	9						
06	4530 X	2019	-0-	-2511	-0-	85	1	1930	2	Y	4	5 1	13
						4	9						
07	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	238	1	4994	2	Y	7	10 1	10
						8	9						
08	4681 X	3754	-0-	-927	-0-	192	1	3549	2	Y	12	9 1	13
						13	9						
09	0	2542	-0-	2542	2542	97	1	2438	2	Y	6	7 1	12
						7	9						
10	0	4248	-0-	4248	6790	163	1	4074	2	Y	10	12 1	10
						11	9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	1					1
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	3	2	1			1
09	0	1137	-0-	1137	1137	3	9									
10	0	530	-0-	530	1667	43	1	1091	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
						20	1	509	2	Y	1	1	1			2
						1	9									

 VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	2	2	1			2
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	Y	2	2	1			2
07	837 N	656	-0-	-181	-0-	30	1	625	2	Y	1	3	1			-0-
08	744 N	608	-0-	-136	-0-	31	1	575	2	Y	2	1	1			1
09	0	627	-0-	627	627	24	1	601	2	Y	2	1	1			2
10	0	513	-0-	513	1140	20	1	492	2	Y	1	1	1			2
						1	9									

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

05	1829 N	629	-0-	-1200	-0-	601	2	28	9	Y	25	24	1			1
06	1710 N	593	-0-	-1117	-0-	575	2	18	9	Y	16	15	1			2
07	1023 N	575	-0-	-448	-0-	557	2	18	9	Y	16	15	1			3
08	620 N	517	-0-	-103	-0-	489	2	28	9	Y	25	23	1			5
09	0	436	-0-	436	436	416	2	20	9	Y	18	22	1			1
10	0	489	-0-	489	925	463	2	26	9	Y	24	23	1			2

 VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	0	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	138	103	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA, IGNACIO		WELL #:		3	RRCID ->	159468	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9530 - 9776
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	527 N	145	-0-	-382	-0-	8 1	136 2	Y	1	1 1	7	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	1 9		Y	-0-		7	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-		7	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	7 1	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		45	RRCID ->	159542	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9272 - 9295
05	713 N	492	-0-	-221	-0-	485 2	7 9	Y	6	4 1	4	
06	690 N	118	-0-	-572	-0-	115 2	3 9	Y	3	3 1	4	
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	706 2	7 9	Y	6	6 1	4	
08	496 N	359	-0-	-137	-0-	353 2	6 9	Y	5	6 1	3	
09	0	472	-0-	472	472	464 2	8 9	Y	7	6 1	4	
10	0	134	-0-	134	606	130 2	4 9	Y	4	3 1	5	

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		111	RRCID ->	159546	COMPL. DATE	08/14/1996	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	10451 - 10828
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 1	311 2	Y	1	1 1	-0-	
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12 1	280 2	Y	1	1 1	-0-	
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	12 1	256 2	Y	-0-		-0-	
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	14 1	250 2	Y	1		1	
09	0	253	-0-	253	253	10 1	242 2	Y	1	1 1	1	
10	0	262	-0-	262	515	10 1	251 2	Y	1	1 1	1	

VAQUILLAS RANCH E		WELL #:		31	RRCID ->	159588	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9937 - 10251
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	262 1	5022 2	Y	15	13 1	14	
06	5280 X	4931	-0-	-349	-0-	17 9	4711 2	Y	11	8 1	17	
07	5301 X	5214	-0-	-87	-0-	208 1	4970 2	Y	6	15 1	8	
08	5301 X	4928	-0-	-373	-0-	237 1	4658 2	Y	16	12 1	12	
09	0	5109	-0-	5109	5109	7 9	4900 2	Y	13	11 1	14	
10	0	5011	-0-	5011	10120	18 9	4807 2	Y	11	16 1	9	

LUNDELL A1		WELL #:		9	RRCID ->	159810	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10450 - 11448
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	33	-0-	33	33	2 1	31 2	Y	-0-		-0-	
10	0	8	-0-	8	41	8 2		Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	1891 N	1414	-0-	-477	-0-	1385 2	29 9	Y		26	25 1		1
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2031 2	18 9	Y		16	15 1		2
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2142 2	19 9	Y		17	15 1		4
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1399 2	28 9	Y		25	23 1		6
09	0	1326	-0-	1326	1326	1305 2	21 9	Y		19	22 1		3
10	0	1370	-0-	1370	2696	1344 2	26 9	Y		24	23 1		4

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724													
05	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1061 2	15 9	Y		14	10 1		7
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1790 2	7 9	Y		6	6 1		7
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1422 2	11 9	Y		10	11 1		6
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1280 2	9 9	Y		8	10 1		4
09	0	1002	-0-	1002	1002	990 2	12 9	Y		11	10 1		5
10	0	1202	-0-	1202	2204	1195 2	7 9	Y		6	5 1		6

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336													
05	992 N	440	-0-	-552	-0-	101 1	339 2	Y		-0-			-0-
06	630 N	436	-0-	-194	-0-	103 1	333 2	Y		-0-			-0-
07	744 N	435	-0-	-309	-0-	105 1	330 2	Y		-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	112 1	335 2	Y		-0-			-0-
09	0	422	-0-	422	422	99 1	323 2	Y		-0-			-0-
10	0	381	-0-	381	803	87 1	294 2	Y		-0-			-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250													
05	2542 X	2301	-0-	-241	-0-	269 1	1999 2	Y		30	32 1		22
						33 9							
06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	317 1	2269 2	Y		9			31
						10 9							
07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	379 1	2698 2	Y		13			44
						14 9							
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	341 1	2363 2	Y		25	21 1		48
						28 9							
09	0	2595	-0-	2595	2595	346 1	2235 2	Y		13	35 1		26
						14 9							
10	0	2542	-0-	2542	5137	331 1	2196 2	Y		14	13 1		27
						15 9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758													
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2138 2	19 9	Y		17	12 1		6
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2066 2	11 9	Y		10	9 1		7
07	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	2055 2	20 9	Y		18	18 1		7
08	2170 N	1938	-0-	-232	-0-	1921 2	17 9	Y		15	18 1		4
09	0	971	-0-	971	971	950 2	21 9	Y		19	18 1		5
10	0	754	-0-	754	1725	742 2	12 9	Y		11	8 1		8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 73		RRCID -> 163825		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9942 - 10910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	6107 X	5995	-0-	-112	-0-	5905	2	90	9	Y	7
06	6120 X	5674	-0-	-446	-0-	5610	2	64	9	Y	12
07	6324 X	5816	-0-	-508	-0-	5751	2	65	9	Y	16
08	6324 X	5767	-0-	-557	-0-	5668	2	99	9	Y	24
09	0	5538	-0-	5538	5538	5464	2	74	9	Y	12
10	0	5714	-0-	5714	11252	5619	2	95	9	Y	15

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 41		RRCID -> 163845		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8830 - 9083	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	Y	1
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	2
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	2
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	513	2	4	9	Y	1
09	0	522	-0-	522	522	516	2	6	9	Y	1
10	0	540	-0-	540	1062	537	2	3	9	Y	2

VERGARA, G. B.		WELL #: 10		RRCID -> 163846		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10643		PERF. 9650 - 10400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	2232 N	2052	-0-	-180	-0-	239	1	1780	2	Y	22
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	255	1	1825	2	Y	30
07	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	265	1	1882	2	Y	41
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	283	1	1960	2	Y	44
09	0	2156	-0-	2156	2156	287	1	1857	2	Y	24
10	0	2052	-0-	2052	4208	267	1	1771	2	Y	25

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 146		RRCID -> 164028		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10780 - 11860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	210	1	4037	2	Y	14
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	171	1	3877	2	Y	17
07	4805 X	4348	-0-	-457	-0-	197	1	4145	2	Y	10
08	4805 X	4288	-0-	-517	-0-	220	1	4053	2	Y	13
09	0	4249	-0-	4249	4249	162	1	4075	2	Y	15
10	0	4585	-0-	4585	8834	176	1	4398	2	Y	11

ARCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 164605		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 12143		PERF.11028 - 11904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	65	1	1081	2	N	2
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	69	1	1174	2	N	3
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	N	1
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1081	2	N	2
09	0	840	-0-	840	840	43	1	795	2	N	2
10	0	1046	-0-	1046	1886	56	1	988	2	N	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 59		RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	1761	1	5886	2	Y	4	4 1	2
06	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	1595	1	5151	2	Y	5	3 1	4
07	7285 X	6782	-0-	-503	-0-	1634	1	5141	2	Y	6	6 1	4
08	7285 X	6663	-0-	-622	-0-	1670	1	4990	2	Y	3	4 1	3
09	0	6772	-0-	6772	6772	1592	1	5176	2	Y	4	4 1	3
10	0	6439	-0-	6439	13211	1475	1	4962	2	Y	2	1 1	4

LUNDELL		WELL #: 4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346				
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	Y	1	3 1	1
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	2		3
07	558 N	534	-0-	-24	-0-	24	1	501	2	Y	8	3 1	8
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	24	1	485	2	Y	-0-	7 1	1
09	0	884	-0-	884	884	40	1	842	2	Y	2		3
10	0	677	-0-	677	1561	29	1	644	2	Y	4	3 1	4

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12258 PERF. 11090 - 11908				
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-		-0-
09	0	138	-0-	138	138	5	1	133	2	Y	-0-		-0-
10	0	127	-0-	127	265	5	1	122	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11823 PERF. 10666 - 11540				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10224 - 10364				
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	128	1	954	2	Y	12	13 1	9
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	129	1	920	2	Y	3		12
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	139	1	991	2	Y	5		17
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	131	1	911	2	Y	10	8 1	19
09	0	1021	-0-	1021	1021	136	1	879	2	Y	5	14 1	10
10	0	1058	-0-	1058	2079	138	1	913	2	Y	6	5 1	11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
VERGARA, G. B.			WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	2883 X	2532	-0-	-351	-0-	295	1	2196	2	Y	37	39	1		23
						41	9								
06	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	330	1	2360	2	Y	11				34
						12	9								
07	3255 X	2666	-0-	-589	-0-	326	1	2321	2	Y	17				51
						19	9								
08	3255 X	2881	-0-	-374	-0-	359	1	2486	2	Y	33	26	1		58
						36	9								
09	0	2647	-0-	2647	2647	352	1	2276	2	Y	17	44	1		31
						19	9								
10	0	2424	-0-	2424	5071	315	1	2088	2	Y	19	17	1		33
						21	9								

LUNDELL A1			WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10799 - 11400					

05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
09	0	29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-				-0-
10	0	30	-0-	30	59	1	1	29	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A11			WELL #: 147		RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670					

05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	72	2	Y	30	37	1		15
						33	9								
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	57	1	183	2	Y	80	45	1		50
						88	9								
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	180	2	Y	91	90	1		51
						100	9								
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	58	1	174	2	Y	47	56	1		42
						52	9								
09	0	269	-0-	269	269	50	1	162	2	Y	52	55	1		39
						57	9								
10	0	198	-0-	198	467	39	1	131	2	Y	25	16	1		48
						28	9								

LUNDELL A			WELL #: 2		RRCID -> 165474		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820					

05	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	109	1	2330	2	Y	1	2	1		2
						1	9								
06	2460 N	2347	-0-	-113	-0-	100	1	2246	2	Y	1				3
						1	9								
07	2604 N	2278	-0-	-326	-0-	103	1	2172	2	Y	3	1	1		5
						3	9								
08	2449 N	2127	-0-	-322	-0-	98	1	2029	2	Y	-0-	3	1		2
09	0	1953	-0-	1953	1953	88	1	1864	2	Y	1				3
						1	9								
10	0	2377	-0-	2377	4330	102	1	2273	2	Y	2	2	1		3
						2	9								

VAQUILLAS RANCH CO. LTD			WELL #: 23		RRCID -> 165670		COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394					

05	3937 X	3904	-0-	-33	-0-	3864	2	40	9	Y	36	26	1		18
06	4110 X	3601	-0-	-509	-0-	3581	2	20	9	Y	18	16	1		20
07	4247 X	3734	-0-	-513	-0-	3700	2	34	9	Y	31	33	1		18
08	4247 X	3634	-0-	-613	-0-	3605	2	29	9	Y	26	32	1		12
09	0	4152	-0-	4152	4152	4115	2	37	9	Y	34	32	1		14
10	0	4567	-0-	4567	8719	4545	2	22	9	Y	20	15	1		19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G.B. VERGARA		WELL #: 14		RRCID -> 168209		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170								
05	4681 X	3630	-0-	-1051	-0-	423 1	3146 2	61 9	Y	55	58 1					37
06	4530 X	3332	-0-	-1198	-0-	407 1	2908 2	17 9	Y	15						52
07	4185 X	3639	-0-	-546	-0-	446 1	3170 2	23 9	Y	21						73
08	4185 X	3540	-0-	-645	-0-	441 1	3053 2	46 9	Y	42	35 1					80
09	0	3312	-0-	3312	3312	440 1	2848 2	24 9	Y	22	59 1					43
10	0	3356	-0-	3356	6668	436 1	2894 2	26 9	Y	24	23 1					44

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 8		RRCID -> 168314		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246								
05	4433 X	1593	-0-	-2840	-0-	181 1	1343 2	69 9	Y	63	67 1					43
06	4290 X	1209	-0-	-3081	-0-	147 1	1052 2	10 9	Y	9						52
07	2325 X	876	-0-	-1449	-0-	106 1	756 2	14 9	Y	13						65
08	2325 X	744	-0-	-1581	-0-	90 1	625 2	29 9	Y	26	27 1					64
09	0	886	-0-	886	886	117 1	755 2	14 9	Y	13	45 1					32
10	0	1444	-0-	1444	2330	187 1	1240 2	17 9	Y	15	17 1					30

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000								
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3065 2	42 9		Y	38	36 1					2
06	2910 X	2867	-0-	-43	-0-	2834 2	33 9		Y	30	27 1					5
07	3100 X	2042	-0-	-1058	-0-	2009 2	33 9		Y	30	28 1					7
08	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3959 2	51 9		Y	46	42 1					11
09	0	3310	-0-	3310	3310	3273 2	37 9		Y	34	40 1					5
10	0	1298	-0-	1298	4608	1250 2	48 9		Y	44	42 1					7

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 153		RRCID -> 168510		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		151	RRCID ->	168576	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11090 - 11990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		155	RRCID ->	168868	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9780 - 10400			
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3680	2	50	9	Y	45	43	1		7
06	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	3206	2	41	9	Y	37	33	1		11
07	4061 X	3562	-0-	-499	-0-	3520	2	42	9	Y	38	35	1		14
08	4061 X	3642	-0-	-419	-0-	3578	2	64	9	Y	58	53	1		19
09	0	3644	-0-	3644	-0-	3597	2	47	9	Y	43	51	1		11
10	0	3658	-0-	3658	-0-	7302	2	61	9	Y	55	53	1		13

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		154	RRCID ->	168922	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10820 - 11811			
05	1612 N	956	-0-	-656	-0-	54	1	899	2	N	3	3	1		23
06	1230 N	789	-0-	-441	-0-	44	1	743	2	N	2	2	1		23
07	992 N	618	-0-	-374	-0-	34	1	583	2	N	1	6	1		18
08	961 N	410	-0-	-551	-0-	25	1	382	2	N	3	1	1		20
09	0	127	-0-	127	-0-	7	1	120	2	N	-0-				20
10	0	349	-0-	349	-0-	476	1	329	2	N	1	1	1		20

LUNDELL		WELL #:		76	RRCID ->	169614	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9068 - 9226			
05	2511 N	2349	-0-	-162	-0-	104	1	2243	2	Y	2	3	1		3
06	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	98	1	2191	2	Y	2				5
07	2480 N	2271	-0-	-209	-0-	103	1	2161	2	Y	6	2	1		9
08	2356 N	2132	-0-	-224	-0-	99	1	2033	2	Y	-0-	6	1		3
09	0	2285	-0-	2285	-0-	103	1	2180	2	Y	2				5
10	0	2291	-0-	2291	-0-	4576	1	2189	2	Y	3	2	1		6

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		157	RRCID ->	169616	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10138 - 10466			
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
09	0	86	-0-	86	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	0	101	-0-	101	-0-	187	2	1	9	Y	1	1	1		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	36	1	768	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
06	750 N	718	-0-	-32	-0-	31	1	686	2	Y	1		1
						1	9						
07	806 N	457	-0-	-349	-0-	21	1	434	2	Y	2	1	1
						2	9						2
08	806 N	258	-0-	-548	-0-	12	1	246	2	Y	-0-	2	1
09	0	489	-0-	489	489	22	1	466	2	Y	1		-0-
						1	9						1
10	0	723	-0-	723	1212	31	1	691	2	Y	1	1	1
						1	9						

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

05	682 N	624	-0-	-58	-0-	31	1	591	2	Y	2	1	1
						2	9						1
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	25	1	565	2	Y	1		2
						1	9						
07	682 N	600	-0-	-82	-0-	27	1	572	2	Y	1	3	1
						1	9						-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	31	1	578	2	Y	2	1	1
						2	9						
09	0	580	-0-	580	580	22	1	557	2	Y	1	1	1
						1	9						
10	0	697	-0-	697	1277	27	1	668	2	Y	2	2	1
						2	9						1

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

05	1488 N	1315	-0-	-173	-0-	58	1	1253	2	Y	4	9	1
						4	9						2
06	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	57	1	1268	2	Y	5		7
						6	9						
07	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	55	1	1147	2	Y	15	7	1
						17	9						15
08	1302 N	1145	-0-	-157	-0-	53	1	1091	2	Y	1	15	1
						1	9						
09	0	1316	-0-	1316	1316	59	1	1251	2	Y	5		6
						6	9						
10	0	1570	-0-	1570	2886	67	1	1494	2	Y	8	7	1
						9	9						7

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

05	186 N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	2	Y	-0-		-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	2	Y	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-		-0-
09	0	127	-0-	127	127	5	1	122	2	Y	-0-		-0-
10	0	116	-0-	116	243	4	1	112	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 77		RRCID -> 169944		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11006 - 11844								
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	48 1	785 2	N	2	2 1						9
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	44 1	757 2	N	2	2 1						9
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	45 1	774 2	N	1	5 1						5
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	48 1	738 2	N	2	1 1						6
09	0	780	-0-	780	780	40 1	738 2	N	2	1 1						7
10	0	804	-0-	804	1584	43 1	759 2	N	2	2 1						7

LUNDELL		WELL #: 79		RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304								
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	62 1	1332 2	Y	1	1 1						3
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	58 1	1303 2	Y	1							4
07	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	63 1	1322 2	Y	3	1 1						6
08	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	54 1	1117 2	Y	-0-	3 1						3
09	0	1193	-0-	1193	1193	54 1	1138 2	Y	1							4
10	0	1723	-0-	1723	2916	74 1	1647 2	Y	2	1 1						5

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10640 - 11551								
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	127 1	2095 2	N	6	6 1						39
06	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	118 1	2003 2	N	9	4 1						44
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	128 1	2224 2	N	3	6 1						41
08	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	135 1	2084 2	N	9	5 1						45
09	0	2175	-0-	2175	2175	112 1	2057 2	N	5	4 1						46
10	0	2129	-0-	2129	4304	114 1	2009 2	N	5	6 1						45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	5 1	41 2	Y	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	47 1	59 2	Y	2	1 1	1
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 9	13 1	Y	2	2 1	1
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	85 2	Y	2	2 1	1
09	0	79	-0-	79	79	2 9	8 1	Y	3		4
10	0	98	-0-	98	177	3 9	18 1	Y	2	2 1	4
						2 9					

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

05	93 N	46	-0-	-47	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	1 1	4
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		4
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25 1	387 2	Y	-0-	1 1	3
09	0	157	-0-	157	157	8 1	149 2	Y	-0-		3
10	0	169	-0-	169	326	9 1	160 2	Y	-0-		3

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

05	155 N	104	-0-	-51	-0-	5 1	99 2	Y	-0-		-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
09	0	176	-0-	176	176	7 1	169 2	Y	-0-		-0-
10	0	114	-0-	114	290	4 1	110 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VERGARA, G. B.		WELL #: 16		RRCID -> 171431		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10042 - 10526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	92	1	684	2	Y	12	12 1	9
06	870 N	657	-0-	-213	-0-	13	9	574	2	Y	3		12
07	868 N	669	-0-	-199	-0-	80	1	581	2	Y	5		17
08	775 N	684	-0-	-91	-0-	3	9	589	2	Y	9	7 1	19
09	0	600	-0-	600	600	82	1	514	2	Y	5	12 1	12
10	0	478	-0-	478	1078	6	9	410	2	Y	5	5 1	12
						6	9						
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8400 - 8870			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11193 - 12024			
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-		-0-
09	0	324	-0-	324	324	12	1	311	2	Y	1	1 1	-0-
10	0	48	-0-	48	372	1	9	46	2	Y	-0-		-0-
						2	1						
7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11216 - 12012			
05	682 N	608	-0-	-74	-0-	35	1	571	2	N	2	1 1	2
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	2	9	520	2	N	1	1 1	2
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	1	3 1	-0-
08	620 N	334	-0-	-286	-0-	1	9	313	2	N	1	1 1	-0-
09	0	568	-0-	568	568	20	1	538	2	N	1	1 1	-0-
10	0	623	-0-	623	1191	1	9	589	2	N	1	1 1	-0-
						29	1						
						33	1						
						1	9						
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11016 - 11122			
05	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	57	1	937	2	N	5	3 1	40
06	1140 N	944	-0-	-196	-0-	6	9	886	2	N	5	2 1	43
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	961	2	N	4	2 1	45
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	6	9	894	2	N	3	2 1	46
09	0	939	-0-	939	939	55	1	887	2	N	4	2 1	48
10	0	1014	-0-	1014	1953	4	9	954	2	N	5	3 1	50
						48	1						
						4	9						
						54	1						
						6	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	Y	-0-	-0-	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	2 1	48 2	Y	-0-	-0-	
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	-0-	
09	0	47	-0-	47		2 1	45 2	Y	-0-	-0-	
10	0	102	-0-	102	149	4 1	98 2	Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050			
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28 1	532 2	Y	2	1 1	4
						2 9					
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20 1	452 2	Y	1	1 1	4
						1 9					
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	22 1	463 2	Y	1	5 1	-0-
						1 9					
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	26 1	486 2	Y	2	1 1	1
						2 9					
09	0	531	-0-	531	531	20 1	510 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	0	522	-0-	522	1053	20 1	501 2	Y	1	1 1	1
						1 9					

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275			
05	1426 N	767	-0-	-659	-0-	752 2	15 9	Y	14	10 1	7
06	1500 N	978	-0-	-522	-0-	970 2	8 9	Y	7	7 1	7
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1725 2	14 9	Y	13	14 1	6
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1033 2	12 9	Y	11	13 1	4
09	0	1150	-0-	1150	1150	1135 2	15 9	Y	14	13 1	5
10	0	1116	-0-	1116	2266	1107 2	9 9	Y	8	6 1	7

LUNDELL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252			
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17 1	375 2	Y	10	17 1	8
						11 9					
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11 1	241 2	Y	13		21
						14 9					
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	14 1	287 2	Y	27	14 1	34
						30 9					
08	403 N	179	-0-	-224	-0-	8 1	168 2	Y	3	32 1	5
						3 9					
09	0	329	-0-	329	329	14 1	301 2	Y	13		18
						14 9					
10	0	176	-0-	176	505	7 1	148 2	Y	19	16 1	21
						21 9					

AMANDO		WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160			
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-		-0-
09	0	69	-0-	69	69	4 1	65 2	Y	-0-		-0-
10	0	4	-0-	4	73	4 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2604 N	2422	-0-	-182	-0-	108	1	2311	2	N	3					185
06	2460 N	2447	-0-	-13	-0-	104	1	2334	2	N	8					193
*07	2728 N	2492	-0-	-236	-0-	113	1	2372	2	N	6					199
*08	2418 N	2136	-0-	-282	-0-	99	1	2037	2	N	-0-					199
*09	2460 N	2323	-0-	-137	-0-	105	1	2218	2	N	-0-					199
10	0	2213	-0-	2213	2213	95	1	2110	2	N	7					206

 CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

05	961 N	811	-0-	-150	-0-	36	1	766	2	N	8					87
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	5					92
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	N	3					95
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	36	1	735	2	N	5					100
09	0	773	-0-	773	773	35	1	730	2	N	7					107
10	0	757	-0-	757	1530	32	1	714	2	N	10					117

 VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	117	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	0	166	-0-	166	166	18	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	0	170	-0-	170	336	32	1	138	2	Y	-0-					-0-

 VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	1	1	1			2
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	1					3
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	1	1			2
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					2
09	0	193	-0-	193	193	10	1	182	2	Y	1	1	1			2
10	0	190	-0-	190	383	10	1	179	2	Y	1	1	1			2

 LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

05	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	142	1	3040	2	Y	2	4	1			2
06	3270 X	3066	-0-	-204	-0-	131	1	2933	2	Y	2					4
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	134	1	2808	2	Y	6	3	1			7
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	136	1	2793	2	Y	-0-	6	1			1
09	0	2160	-0-	2160	2160	98	1	2060	2	Y	2					3
10	0	2081	-0-	2081	4241	90	1	1988	2	Y	3	3	1			3

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	56 1	1202 2	Y	-0-			-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	52 1	1169 2	Y	-0-			-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	73 1	1530 2	Y	1			1
						1 9						
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	68 1	1406 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	0	1525	-0-	1525	1525	69 1	1456 2	Y	-0-			-0-
10	0	1370	-0-	1370	2895	59 1	1310 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

05	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	49 1	1044 2	N	8			100
						9 9						
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47 1	1047 2	N	5			105
						6 9						
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	49 1	1023 2	N	8			113
						9 9						
08	1116 N	947	-0-	-169	-0-	44 1	899 2	N	4			117
						4 9						
09	0	804	-0-	804	804	36 1	767 2	N	1			118
						1 9						
10	0	978	-0-	978	1782	42 1	930 2	N	5			123
						6 9						

 7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

05	6572 X	5648	-0-	-924	-0-	321 1	5309 2	Y	16	15 1		105
						18 9						
06	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	367 1	6258 2	Y	15	10 1		110
						17 9						
07	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	379 1	6594 2	Y	13	18 1		105
						14 9						
08	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	401 1	6189 2	Y	23	15 1		113
						25 9						
09	0	6265	-0-	6265	6265	322 1	5921 2	Y	20	15 1		118
						22 9						
10	0	6321	-0-	6321	12586	338 1	5968 2	Y	14	20 1		112
						15 9						

 VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

05	7812 X	3774	-0-	-4038	-0-	214 1	3538 2	Y	20	10 1		58
						22 9						
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	192 1	3277 2	Y	20	5 1		73
						22 9						
07	4619 X	2756	-0-	-1863	-0-	149 1	2596 2	Y	10	10 1		73
						11 9						
08	4619 X	4281	-0-	-338	-0-	257 1	3962 2	Y	56	89 1		40
						62 9						
09	0	3151	-0-	3151	3151	162 1	2970 2	Y	17	7 1		50
						19 9						
10	0	3862	-0-	3862	7013	206 1	3632 2	Y	22	11 1		61
						24 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	186 N	109	-0-	-77	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			5
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			5
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			5
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	1			6
						1	9							
09	0	130	-0-	130	130	7	1	123	2	Y	-0-	1	1	5
10	0	160	-0-	160	290	9	1	151	2	Y	-0-			5

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 126		RRCID -> 174239		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 174628		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959						
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	N	2	1	1	3
						2	9							
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	654	2	N	2			5
						2	9							
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	689	2	N	1	6	1	-0-
						1	9							
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	2	1	1	1
						2	9							
09	0	359	-0-	359	359	19	1	339	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
10	0	713	-0-	713	1072	38	1	673	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 180		RRCID -> 174742		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410						
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	202	2	6	9	Y	5	4	1	2
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1	1	1	2
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	1	1	2
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	1	2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	1
10	0	51	-0-	51	51	49	2	2	9	Y	2	2	1	1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 56		RRCID -> 174849		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630						
05	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1822	2	22	9	Y	20	14	1	11
06	1800 N	1766	-0-	-34	-0-	1756	2	10	9	Y	9	9	1	11
07	1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1699	2	17	9	Y	15	17	1	9
08	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1622	2	14	9	Y	13	16	1	6
09	0	1725	-0-	1725	1725	1706	2	19	9	Y	17	16	1	7
10	0	1598	-0-	1598	3323	1587	2	11	9	Y	10	7	1	10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
VILLARREAL F			WELL #: 4		RRCID -> 174879		COMPL. DATE 10/15/1999			TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	147	1	2428	2	N	7	7 1	6
						8	9						
06	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	142	1	2427	2	N	5	4 1	7
						6	9						
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	141	1	2458	2	N	3	7 1	3
						3	9						
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	153	1	2364	2	N	8	6 1	5
						9	9						
09	0	2456	-0-	2456	2456	126	1	2323	2	N	6	6 1	5
						7	9						
10	0	2565	-0-	2565	5021	137	1	2421	2	N	6	7 1	4
						7	9						

LUNDELL			WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153			
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-		-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-		-0-
09	0	89	-0-	89	89	4	1	85	2	Y	-0-		-0-
10	0	92	-0-	92	181	4	1	88	2	Y	-0-		-0-

7B CATTLE CO.			WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A			
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	135	1	2226	2	Y	7	7 1	43
						8	9						
06	2250 N	2192	-0-	-58	-0-	121	1	2064	2	Y	6	4 1	45
						7	9						
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	126	1	2197	2	Y	5	6 1	44
						6	9						
08	2356 N	2212	-0-	-144	-0-	134	1	2069	2	Y	8	6 1	46
						9	9						
09	0	2079	-0-	2079	2079	107	1	1964	2	Y	7	5 1	48
						8	9						
10	0	2140	-0-	2140	4219	115	1	2019	2	Y	5	8 1	45
						6	9						

WILSON, ABE S.			WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999			TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442			
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	1	1 1	12
						1	9						
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-		12
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-	5 1	7
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	35	1	539	2	N	2	1 1	8
						2	9						
09	0	647	-0-	647	647	33	1	613	2	N	1	1 1	8
						1	9						
10	0	545	-0-	545	1192	29	1	515	2	N	1	1 1	8
						1	9						

CARR			WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111			
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	N	-0-		-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-		-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-		-0-
09	0	181	-0-	181	181	8	1	173	2	N	-0-		-0-
10	0	211	-0-	211	392	9	1	202	2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 87		RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1541	2	Y	1	-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	70	1	1570	2	Y	1	1
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1442	2	Y	4	3
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-	-0-
09	0	1381	-0-	1381	1381	62	1	1318	2	Y	1	1
10	0	1389	-0-	1389	2770	60	1	1327	2	Y	2	1

LUNDELL		WELL #: 90		RRCID -> 175452		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568			
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	887	2	Y	1	-0-
06	900 N	848	-0-	-52	-0-	36	1	811	2	Y	1	1
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	41	1	858	2	Y	3	3
08	930 N	645	-0-	-285	-0-	30	1	615	2	Y	-0-	-0-
09	0	678	-0-	678	678	31	1	646	2	Y	1	1
10	0	884	-0-	884	1562	38	1	844	2	Y	2	2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 184		RRCID -> 175458		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 10376 - 10524			
05	3100 N	2607	-0-	-493	2156	2564	2	43	9	Y	39	2
06	3000 N	2146	-0-	-854	1302	2125	2	21	9	Y	19	3
07	3100 N	2518	-0-	-582	720	2497	2	21	9	Y	19	4
08	3100 N	2771	-0-	-329	391	2739	2	32	9	Y	29	6
09	0	2507	-0-	2507	2898	2483	2	24	9	Y	22	2
10	0	2610	-0-	2610	5508	2579	2	31	9	Y	28	3

CARR		WELL #: 128		RRCID -> 175547		COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577			
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-	20
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-	20
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	3	23
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-	23
09	0	213	-0-	213	213	10	1	203	2	N	-0-	23
10	0	228	-0-	228	441	10	1	218	2	N	-0-	23

LUNDELL D		WELL #: 2		RRCID -> 175751		COMPL. DATE 12/19/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565			
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	106	1	2270	2	Y	16	7
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	98	1	2186	2	Y	21	28
07	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	103	1	2163	2	Y	37	45
08	2387 N	1869	-0-	-518	-0-	86	1	1775	2	Y	7	4
09	0	1825	-0-	1825	1825	82	1	1721	2	Y	20	24
10	0	2071	-0-	2071	3896	88	1	1952	2	Y	28	28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 185		RRCID -> 176005		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1317 2	15 9	Y	14	13 1		3
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1275 2	15 9	Y	14	12 1		5
07		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1166 2	15 9	Y	14	13 1		6
08		1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1150 2	23 9	Y	21	19 1		8
09		0	1112	-0-	1112	1112	1094 2	18 9	Y	16	19 1		5
10		0	1144	-0-	1144	2256	1122 2	22 9	Y	20	20 1		5

LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620				
05		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	142 1	3047 2	Y	4	8 1		4
06		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	132 1	2961 2	Y	4			8
07		3286 X	3047	-0-	-239	-0-	138 1	2896 2	Y	12	6 1		14
08		3286 X	2884	-0-	-402	-0-	133 1	2750 2	Y	1	13 1		2
09		0	2922	-0-	2922	2922	132 1	2786 2	Y	4			6
10		0	2892	-0-	2892	5814	124 1	2760 2	Y	7	6 1		7

7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647				
05		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	125 1	2061 2	Y	6	4 1		22
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	127 1	2164 2	Y	6	3 1		25
07		2728 N	1915	-0-	-813	-0-	104 1	1807 2	Y	4	6 1		23
08		2201 N	1842	-0-	-359	-0-	112 1	1722 2	Y	7	5 1		25
09		0	1591	-0-	1591	1591	82 1	1503 2	Y	5	4 1		26
10		0	1758	-0-	1758	3349	94 1	1660 2	Y	4	5 1		25

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666				
05		837 N	651	-0-	-186	-0-	629 2	22 9	Y	20	19 1		2
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1556 2	29 9	Y	26	22 1		6
07		1705 N	1326	-0-	-379	-0-	1297 2	29 9	Y	26	24 1		8
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2071 2	44 9	Y	40	36 1		12
09		0	2809	-0-	2809	2809	2776 2	33 9	Y	30	35 1		7
10		0	2323	-0-	2323	5132	2281 2	42 9	Y	38	37 1		8

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084				
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	38 1	129 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	4	-0-	-206	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-
07		248 N	132	-0-	-116	-0-	32 1	100 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	87	-0-	-68	-0-	22 1	65 2	Y	-0-			-0-
09		0	720	-0-	720	720	169 1	551 2	Y	-0-			-0-
10		0	158	-0-	158	878	36 1	122 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511		
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	185 2	4 9	Y	4 1	2
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 2	1 9	Y	3 1	-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	Y	1 1	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9	Y	1 1	-0-
09	0	290	-0-	290	290	289 2	1 9	Y	1 1	-0-
10	0	308	-0-	308	598	307 2	1 9	Y	1 1	-0-

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394		
05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	155 1	2564 2	N	22 7 1	104
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	154 1	2625 2	N	13 4 1	113
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	154 1	2689 2	N	8 8 1	113
08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	173 1	2662 2	N	9 6 1	116
09	0	2822	-0-	2822	2822	145 1	2663 2	N	13 6 1	123
10	0	3082	-0-	3082	5904	165 1	2904 2	N	12 9 1	126

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011		
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	N	17 15 1	60
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19 9	177 2	N	32 22 1	70
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	N	27 23 1	74
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	30 9	184 2	N	25 31 1	68
09	0	198	-0-	198	198	9 1	155 2	N	33 29 1	72
10	0	232	-0-	232	430	28 9	187 2	N	34 23 1	83

ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509		
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	46 1	765 2	Y	5 2 1	9
06	810 N	776	-0-	-34	-0-	6 9	730 2	Y	3 7 1	5
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	43 1	776 2	Y	4 6 1	3
08	806 N	802	-0-	-4	-0-	3 9	749 2	Y	4 1 1	6
09	0	867	-0-	867	867	45 1	814 2	Y	8 2 1	12
10	0	808	-0-	808	1675	44 1	762 2	Y	3 7 1	8

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1301 2	22 9	Y		20	19 1				2
06		1410 N	1114	-0-	-296	-0-	1100 2	14 9	Y		13	12 1				3
07		1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1180 2	14 9	Y		13	12 1				4
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1375 2	22 9	Y		20	18 1				6
09		0	1281	-0-	1281	1281	1264 2	17 9	Y		15	18 1				3
10		0	1125	-0-	1125	2406	1104 2	21 9	Y		19	18 1				4

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750								
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	884 2	20 9	Y		18	17 1				1
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	939 2	8 9	Y		7	7 1				1
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	876 2	8 9	Y		7	6 1				2
08		713 N	679	-0-	-34	-0-	668 2	11 9	Y		10	9 1				3
09		0	424	-0-	424	424	415 2	9 9	Y		8	9 1				2
10		0	585	-0-	585	1009	574 2	11 9	Y		10	9 1				3

AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960								
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	8 1	131 2	Y		1	2 1				-0-
06		270 N	83	-0-	-187	-0-	5 1	78 2	Y		-0-					-0-
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 2	Y		-0-					-0-
08		155 N	153	-0-	-2	-0-	9 1	143 2	Y		1					1
09		0	125	-0-	125	125	6 1	119 2	Y		-0-	1 1				-0-
10		0	166	-0-	166	291	9 1	157 2	Y		-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

LUNDELL C		WELL #: 6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552								
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	1 1	26 2	Y		-0-					-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y		-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-					-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y		-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		0	44	-0-	44	44	2 1	42 2	Y		-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026								
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y		-0-					-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y		-0-					-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y		-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-					-0-
09		0	115	-0-	115	115	115 2		Y		-0-					-0-
10		0	9	-0-	9	124	9 2		Y		-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 5		RRCID -> 178157		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	324	-0-	-327	-0-	18 1	304 2	Y	2	6
06	630 N	137	-0-	-493	-0-	2 9	129 2	Y	1 1	6
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	7 1	1125 2	Y	5	10
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	1 9	620 2	Y	9 13	6
09	0	193	-0-	193	193	65 1	182 2	Y	1	5
10	0	694	-0-	694	887	6 9	653 2	Y	4 1	8
						4 9				

CARR		WELL #: 132		RRCID -> 178171		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620		
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	N	-0-	30
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	N	3	33
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3 9	129 2	N	-0-	33
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-	33
09	0	120	-0-	120	120	6 1	115 2	N	-0-	33
*10	264 N	144	-0-	-120	-0-	5 1	138 2	N	-0-	26
						6 1			7 6	

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 193		RRCID -> 179260		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439		
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1144 2	11 9	Y	10 10	-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1165 2	11 9	Y	10 9	1
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1209 2	11 9	Y	10 10	1
08	1116 N	789	-0-	-327	-0-	771 2	18 9	Y	16 15	2
09	0	1248	-0-	1248	1248	1235 2	13 9	Y	12 14	-0-
10	0	991	-0-	991	2239	974 2	17 9	Y	15 15	-0-

VERGARA 1674		WELL #: 7ST		RRCID -> 179269		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756		
05	930 N	810	-0-	-120	-0-	46 1	758 2	Y	5 8	5
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	6 9	955 2	Y	10 2	13
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	56 1	720 2	Y	6 9	10
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	11 9	690 2	Y	15 17	8
09	0	620	-0-	620	620	41 1	586 2	Y	2 1	9
10	0	730	-0-	730	1350	7 9	684 2	Y	6 1	14
						32 1				
						2 9				
						39 1				
						7 9				

CARR		WELL #: 130		RRCID -> 179286		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VERGARA 1674		WELL #: 8		RRCID -> 179442		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	72	1	1188	2	Y	7	13	1	9
06	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	70	1	1197	2	Y	13	2	1	20
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	67	1	1164	2	Y	9	15	1	14
08	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	72	1	1115	2	Y	25	26	1	13
09	0	1028	-0-	1028	1028	53	1	972	2	Y	3	3	1	13
10	0	1249	-0-	1249	2277	66	1	1173	2	Y	9	4	1	18

DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741						
05	2697 X	2417	-0-	-280	-0-	2351	2	66	9	Y	60	57	1	3
06	2610 X	2229	-0-	-381	-0-	2185	2	44	9	Y	40	37	1	6
07	2511 X	2267	-0-	-244	-0-	2222	2	45	9	Y	41	38	1	9
08	2511 X	2274	-0-	-237	-0-	2206	2	68	9	Y	62	56	1	15
09	0	2112	-0-	2112	2112	2061	2	51	9	Y	46	54	1	7
10	0	2432	-0-	2432	4544	2367	2	65	9	Y	59	57	1	9

LUNDELL C		WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WALTER DESPAIN		WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368						
05	3069 X	2754	-0-	-315	-0-	159	1	2595	2	N	-0-			57
06	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	143	1	2654	2	N	-0-			57
07	3131 X	2825	-0-	-306	-0-	154	1	2668	2	N	3			60
08	3131 X	2845	-0-	-286	-0-	153	1	2690	2	N	2			62
09	0	2613	-0-	2613	2613	142	1	2471	2	N	-0-			62
10	0	2259	-0-	2259	4872	134	1	2122	2	N	3			65

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310						
05	18650 X	4509	-0-	-14141	-0-	4507	2	2	9	Y	2	2	1	3
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3319	2	42	9	Y	38	18	1	23
07	8990 X	2925	-0-	-6065	-0-	2853	2	72	9	Y	65	57	1	31
08	8990 X	358	-0-	-8632	-0-	297	2	61	9	Y	55	63	1	23
09	0	339	-0-	339	339	261	2	78	9	Y	71	66	1	28
10	0	387	-0-	387	726	342	2	45	9	Y	41	31	1	38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
VERGARA 1680										WELL #: 10ST		RRCID -> 180512		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10987		PERF.10836 - 10851	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
VAQUILLAS RANCH L										WELL #: 196		RRCID -> 180533		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8654 - 8817	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
VAQUILLAS RANCH A1										WELL #: 195		RRCID -> 181555		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10678 - 10693	
05		5394 X	5155	-0-	-239	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-		
06		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-		
07		5208 X	5053	-0-	-155	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-		
08		5146 X	5094	-0-	-52	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-		
09		0	4869	-0-	4869	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-		
10		0	4875	-0-	4875	-0-	9744	4875	2		Y	-0-					-0-		
P.M. FROST B										WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10842 - 10858	
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	N	-0-					-0-		
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	N	-0-					-0-		
07		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	59	1	1014	2	N	-0-					-0-		
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	2	N	-0-					-0-		
09		0	1077	-0-	1077	-0-	59	1	1018	2	N	-0-					-0-		
10		0	1176	-0-	1176	-0-	2253	70	1	1106	2	N	-0-				-0-		
FROST TRUST 9										WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9926 - 10508	
05		2232 N	2124	-0-	-108	-0-	122	1	2002	2	N	-0-	66	1			15		
06		2190 N	2043	-0-	-147	-0-	105	1	1938	2	N	-0-					15		
07		2170 N	2059	-0-	-111	-0-	113	1	1944	2	N	-0-	2				17		
08		2139 N	1874	-0-	-265	-0-	101	1	1772	2	N	-0-	1				18		
09		0	2208	-0-	2208	-0-	120	1	2078	2	N	-0-	9				27		
10		0	1442	-0-	1442	-0-	3650	86	1	1356	2	N	-0-				27		
CARR										WELL #: 133		RRCID -> 183914		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8683 - 8705	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1310	2	Y	8	16	1	5
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	2	Y	16	2	1	19
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	86	1	1497	2	Y	11	18	1	12
08	1395 N	733	-0-	-662	-0-	44	1	672	2	Y	15	20	1	7
09	0	599	-0-	599	599	31	1	566	2	Y	2	1	1	8
10	0	407	-0-	407	1006	21	1	383	2	Y	3	4	1	7

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

05	2263 N	2158	-0-	-105	-0-	447	1	1693	2	N	16			110
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	462	1	1785	2	N	10			120
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	436	1	1885	2	N	5			125
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	544	1	1954	2	N	7			132
09	0	2342	-0-	2342	2342	447	1	1886	2	N	8			140
10	0	2393	-0-	2393	4735	498	1	1878	2	N	15			155

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

05	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	146	1	2411	2	Y	17	7	1	17
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	150	1	2551	2	Y	11	19	1	9
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	148	1	2577	2	Y	13	19	1	3
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	156	1	2408	2	Y	12	6	1	9
09	0	2530	-0-	2530	2530	129	1	2377	2	Y	22	6	1	25
10	0	2412	-0-	2412	4942	129	1	2274	2	Y	8	22	1	11

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	117	1	443	2	N	-0-			36
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	126	1	487	2	N	2			38
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	131	1	564	2	N	-0-	21	1	17
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	126	1	452	2	N	-0-			17
09	0	559	-0-	559	559	107	1	450	2	N	2			19
10	0	561	-0-	561	1120	117	1	441	2	N	3			22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALLEY		WELL #: 10		RRCID -> 184941		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679		WELL #: 8		RRCID -> 184943		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 9		WELL #: 2		RRCID -> 185363		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY		WELL #: 13		RRCID -> 185365		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490								
05	3100 N	2614	-0-	-486	2455	148	1	2447	2	Y	17	7	1			22
06	3000 N	2704	-0-	-296	2159	149	1	2543	2	Y	11	20	1			13
07	3100 N	2672	-0-	-428	1731	144	1	2514	2	Y	13	19	1			7
08	3100 N	2670	-0-	-430	1301	162	1	2494	2	Y	13	6	1			14
09	0	2780	-0-	2780	4081	142	1	2612	2	Y	24	6	1			32
10	0	2683	-0-	2683	6764	144	1	2529	2	Y	9	23	1			18

DESPAIN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535								
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	203	1	3321	2	N	20					232
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	175	1	3239	2	N	26					258
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	188	1	3248	2	N	37					295
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	186	1	3286	2	N	28					323
09	0	3362	-0-	3362	3362	181	1	3146	2	N	32					355
10	0	3361	-0-	3361	6723	199	1	3145	2	N	15	183	1			187

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	176	1	2903	2	Y	20	7	1			29
06	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	184	1	3130	2	Y	14	22	1			21
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	188	1	3268	2	Y	17	22	1			16
08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	177	1	2735	2	Y	14	6	1			24
09	0	3299	-0-	3299	3299	169	1	3098	2	Y	29	6	1			47
10	0	2690	-0-	2690	5989	144	1	2536	2	Y	9	25	1			31

 LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	1					67
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-					67
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	2					69
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	2					71
09	0	397	-0-	397	397	21	1	373	2	N	3					74
10	0	403	-0-	403	800	24	1	376	2	N	3					77

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	341 N	138	-0-	-203	-0-	135	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	0	359	-0-	359	359	356	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	0	360	-0-	360	719	358	2	2	9	Y	2	1	1			1

 KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	81	1	450	2	N	-0-					75
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	282	1	1199	2	N	41					116
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	109	1	579	2	N	2	11	1			107
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	83	1	432	2	N	-0-					107
09	0	1474	-0-	1474	1474	148	1	1306	2	N	18					125
10	0	986	-0-	986	2460	99	1	837	2	N	45					170

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752												
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	7 2	N	4		200
							4 9					
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	17 1	65 2	N	23		223
							25 9					
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	16 1	70 2	N	-0-	164 1	59
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	7 1	27 2	N	5		64
							6 9					
09		0	32	-0-	32	32	2 1	10 2	N	18		82
							20 9					
10		0	63	-0-	63	95	4 1	15 2	N	40		122
							44 9					

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588												
05		8680 X	8583	-0-	-97	-0-	8456 2	127 9	Y	115	82 1	53
06		8400 X	7392	-0-	-1008	-0-	7353 2	39 9	Y	35	42 1	46
07		8215 X	4675	-0-	-3540	-0-	4610 2	65 9	Y	59	72 1	33
08		8215 X	7734	-0-	-481	-0-	7678 2	56 9	Y	51	65 1	19
09		0	4744	-0-	4744	4744	4672 2	72 9	Y	65	62 1	22
10		0	5908	-0-	5908	10652	5866 2	42 9	Y	38	28 1	32

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922												
05		4185 X	3780	-0-	-405	-0-	3779 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		3960 X	3580	-0-	-380	-0-	3578 2	2 9	Y	2	1 1	1
07		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3734 2	2 9	Y	2	2 1	1
08		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3910 2	3 9	Y	3	3 1	1
09		0	3421	-0-	3421	3421	3419 2	2 9	Y	2	2 1	1
10		0	3616	-0-	3616	7037	3613 2	3 9	Y	3	3 1	1

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	477	1	1810	2	N	3		77
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	410	1	1583	2	N	8		85
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	500	1	2158	2	N	10		95
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	419	1	1504	2	N	4		99
09	0	2907	-0-	2907	2907	557	1	2349	2	N	1		100
10	0	2647	-0-	2647	5554	553	1	2084	2	N	9		109

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

05	3875 X	3558	-0-	-317	-0-	542	1	3014	2	N	2	41 1	105
06	3750 X	544	-0-	-3206	-0-	98	1	415	2	N	28		133
07	3999 X	2936	-0-	-1063	-0-	462	1	2454	2	N	18		151
08	3999 X	3276	-0-	-723	-0-	522	1	2722	2	N	29		180
09	0	3467	-0-	3467	3467	352	1	3096	2	N	17		197
10	0	3211	-0-	3211	6678	335	1	2823	2	N	48		245

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

05	775 N	726	-0-	-49	-0-	151	1	574	2	N	1		53
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	168	1	648	2	N	10		63
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	146	1	629	2	N	-0-		63
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	172	1	618	2	N	2		65
09	0	788	-0-	788	788	149	1	631	2	N	7		72
10	0	784	-0-	784	1572	164	1	617	2	N	3		75

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

05	279 N	58	-0-	-221	-0-	1	1	57	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-		-0-
09	0	144	-0-	144	144	4	1	140	2	Y	-0-		-0-
10	0	83	-0-	83	227	3	1	80	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL E		WELL #: 2		RRCID -> 191120		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	16 1	347 2	N	49	31	1		96
							54 9							
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	16 1	360 2	N	50	44	1		102
							55 9							
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	16 1	343 2	N	55	47	1		110
							61 9							
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	21 1	426 2	N	68	69	1		109
							75 9							
09		0	458	-0-	458	458	17 1	356 2	N	77	60	1		126
							85 9							
10		0	362	-0-	362	820	13 1	291 2	N	53	36	1		143
							58 9							

WALTER DESPAIN 12		WELL #: 2		RRCID -> 191672		COMPL. DATE 08/21/2002			TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170					
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	38 1	143 2	N	-0-				18
							9 1	34 2	N	-0-				18
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	9 1	39 2	N	-0-				18
							9 1	39 2	N	-0-				18
07		93 N	48	-0-	-45	-0-	15 1	55 2	N	-0-				18
							14 1	58 2	N	-0-				18
08		155 N	70	-0-	-85	-0-	14 1	58 2	N	-0-				18
							17 1	64 2	N	-0-				18
09		0	72	-0-	72	72	17 1	64 2	N	-0-				18
							17 1	64 2	N	-0-				18
10		0	81	-0-	81	153	17 1	64 2	N	-0-				18

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 203		RRCID -> 191673		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641					
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	29 1	243 2	Y	175	183	1		144
							193 9							
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	177 1	226 2	Y	154	175	1		123
							169 9							
07		434 N	413	-0-	-21	-0-	31 1	251 2	Y	119	169	1		73
							131 9							
08		465 N	327	-0-	-138	-0-	19 1	190 2	Y	107	166	1		14
							118 9							
09		0	468	-0-	468	468	22 1	182 2	Y	240				254
							264 9							
10		0	387	-0-	387	855	45 1	191 2	Y	137	172	1		219
							151 9							

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002					
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	12 1	99 2	Y	-0-				-0-
							40 1	52 2	Y	-0-				-0-
06		180 N	92	-0-	-88	-0-	10 1	84 2	Y	-0-				-0-
							8 1	76 2	Y	-0-				-0-
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	6 1	54 2	Y	-0-				-0-
							14 1	59 2	Y	-0-				-0-
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	6 1	54 2	Y	-0-				-0-
							6 1	54 2	Y	-0-				-0-
09		0	60	-0-	60	60	14 1	59 2	Y	-0-				-0-
							14 1	59 2	Y	-0-				-0-
10		0	73	-0-	73	133	14 1	59 2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 68		RRCID -> 191853		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		136	RRCID ->	192335	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9324 - 9338
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	N	7	95
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	N	5	100
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	N	8 85 1	23
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	N	9	32
09	0	553	-0-	553	553	25	1	521	2	N	6	38
10	0	180	-0-	180	733	8	1	170	2	N	2	40

MARRS MCLEAN A		WELL #:		5	RRCID ->	192458	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	10817 - 10971
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-	58
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-	58
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-	58
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-	58
09	0	52	-0-	52	52	3	1	49	2	N	-0-	58
10	0	60	-0-	60	112	3	1	57	2	N	-0-	58

FROST TRUST 11		WELL #:		2	RRCID ->	192641	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	10650 - 11228
05	2728 N	2616	-0-	-112	-0-	151	1	2465	2	N	-0-	27
06	2520 N	2495	-0-	-25	-0-	128	1	2366	2	N	1	28
07	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	138	1	2380	2	N	-0-	28
*08	2604 N	2463	-0-	-141	-0-	132	1	2329	2	N	2	30
*09	2490 N	2327	-0-	-163	-0-	127	1	2200	2	N	-0-	30
10	0	2436	-0-	2436	2436	145	1	2287	2	N	4	34

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		205	RRCID ->	192941	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8098 - 9176
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	Y	-0-	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	124	1	159	2	Y	-0-	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	Y	-0-	-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	Y	-0-	-0-
09	0	229	-0-	229	229	24	1	205	2	Y	-0-	-0-
10	0	264	-0-	264	493	50	1	214	2	Y	-0-	-0-

ALLEY		WELL #:		16	RRCID ->	193149	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10222 - 11220
05	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	103	1	1701	2	Y	12 4 1	23
06	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	95	1	1622	2	Y	7 13 1	17
07	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	92	1	1598	2	Y	8 12 1	13
08	1829 N	1512	-0-	-317	-0-	92	1	1412	2	Y	7 3 1	17
09	0	1659	-0-	1659	1659	85	1	1559	2	Y	14 3 1	28
10	0	1666	-0-	1666	3325	89	1	1570	2	Y	6 14 1	20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DESPAIN, WALTER 12		WELL #: 3		RRCID -> 193179		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YATES		WELL #: 5		RRCID -> 193317		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787						
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	1	1	1	-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	15	1	257	2	N	1			1
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-	1	1	-0-
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	11	1	173	2	N	1			1
09	0	257	-0-	257	257	13	1	243	2	N	1	1	1	1
10	0	211	-0-	211	468	11	1	200	2	N	-0-	1	1	-0-

VERGARA RAYZOR GU		WELL #: 12		RRCID -> 193815		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900						
05	1922 N	1227	-0-	-695	-0-	142	1	1053	2	Y	29	31	1	19
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	243	1	1741	2	Y	9			28
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	301	1	2139	2	Y	14			42
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	290	1	2008	2	Y	27	22	1	47
09	0	2085	-0-	2085	2085	277	1	1793	2	Y	14	36	1	25
10	0	1978	-0-	1978	4063	257	1	1704	2	Y	15	14	1	26

IGNACIO VERGARA		WELL #: 8		RRCID -> 193816		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440						
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	221	1	3649	2	Y	21	9	1	55
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	200	1	3408	2	Y	22	5	1	72
07	3906 X	1950	-0-	-1956	-0-	105	1	1837	2	Y	7	7	1	72
08	3906 X	1627	-0-	-2279	-0-	98	1	1505	2	Y	22	62	1	32
09	0	2542	-0-	2542	2542	130	1	2398	2	Y	13	4	1	41
10	0	3394	-0-	3394	5936	181	1	3192	2	Y	19	8	1	52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
VERGARA 1679			WELL #:	9	RRCID ->	194505	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10070 - 10189	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	5828 X	5560	-0-	-268	-0-	315 1	5210 2	Y	32	58 1		18	
06	5730 X	4980	-0-	-750	-0-	35 9	4653 2	Y	49	8 1		59	
07	5921 X	4468	-0-	-1453	-0-	273 1	4192 2	Y	32	56 1		35	
08	5921 X	5310	-0-	-611	-0-	54 9	4874 2	Y	109	108 1		36	
09	0	4918	-0-	4918	4918	241 1	4651 2	Y	13	12 1		37	
10	0	5257	-0-	5257	10175	35 9	4934 2	Y	39	16 1		60	

YATES				WELL #:	6	RRCID ->	194837	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10534 - 11899	
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	43 1	714 2	N	100	1 1		201	
06	840 N	621	-0-	-219	-0-	110 9	583 2	N	4	176 1		29	
07	713 N	586	-0-	-127	-0-	34 1	553 2	N	1	6 1		24	
08	868 N	530	-0-	-338	-0-	4 9	496 2	N	2	1 1		25	
09	0	454	-0-	454	454	32 1	430 2	N	1	1 1		25	
10	0	546	-0-	546	1000	1 9	516 2	N	1	1 1		25	

ALLEY				WELL #:	18	RRCID ->	195060	COMPL. DATE	04/27/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10324 - 11370	
05	2232 X	2072	-0-	-160	-0-	117 1	1940 2	Y	14	6 1		21	
06	2400 N	1311	-0-	-1089	-0-	15 9	1232 2	Y	6	14 1		13	
07	2015 N	1725	-0-	-290	-0-	72 1	1623 2	Y	8	13 1		8	
08	2015 N	1408	-0-	-607	-0-	9 9	1315 2	Y	7	3 1		12	
09	0	1383	-0-	1383	1383	85 1	1299 2	Y	12	3 1		21	
10	0	1199	-0-	1199	2582	71 1	1131 2	Y	4	12 1		13	

VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	208	RRCID ->	195082	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	11227	PERF. 9840 - 10280	
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	739 2	17 9	Y	15	14 1		1	
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	661 2	8 9	Y	7	7 1		1	
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	707 2	8 9	Y	7	7 1		1	
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	676 2	12 9	Y	11	10 1		2	
09	0	724	-0-	724	724	8 9	9 9	Y	8	10 1		-0-	
10	0	711	-0-	711	1435	715 2	12 9	Y	11	10 1		1	

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.				WELL #:	12	RRCID ->	195181	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10166	PERF. 9268 - 9944	
05	1643 N	1219	-0-	-424	-0-	1202 2	17 9	Y	15	11 1		10	
06	1620 N	1196	-0-	-424	-0-	1188 2	8 9	Y	7	7 1		10	
07	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1170 2	14 9	Y	13	13 1		10	
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1251 2	12 9	Y	11	13 1		8	
09	0	1276	-0-	1276	1276	1261 2	15 9	Y	14	13 1		9	
10	0	1282	-0-	1282	2558	699 2	9 9	Y	8	6 1		11	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	85	1	1410	2	N	4	3 1	7
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	102	1	1745	2	N	4	2 1	9
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	N	2	4 1	7
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	109	1	1690	2	N	6	5 1	8
09	0	1685	-0-	1685	1685	87	1	1594	2	N	4	4 1	8
10	0	1721	-0-	1721	3406	92	1	1625	2	N	4	5 1	7

ALLEY		WELL #: 19		RRCID -> 195419		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902				
05	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	60	1	994	2	Y	7	3 1	11
06	990 N	782	-0-	-208	-0-	43	1	736	2	Y	3	8 1	6
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	672	2	Y	4	5 1	5
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	768	2	Y	4	1 1	8
09	0	1400	-0-	1400	1400	72	1	1315	2	Y	12	2 1	18
10	0	1342	-0-	1342	2742	72	1	1266	2	Y	4	11 1	11

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 209		RRCID -> 195642		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117				
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1391	2	Y	4	4 1	4
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1355	2	Y	3	2 1	5
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1375	2	Y	2	4 1	3
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	76	1	1394	2	Y	5	3 1	5
09	0	1376	-0-	1376	1376	52	1	1321	2	Y	3	3 1	5
10	0	1457	-0-	1457	2833	56	1	1398	2	Y	3	4 1	4

LUNDELL C		WELL #: 9		RRCID -> 196641		COMPL. DATE 07/13/2003			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034				
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	2	Y	-0-		-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	256	-0-	256	256	11	1	245	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1519 X	1394	-0-	-125	-0-			1366	2	28	9	11
06		1830 X	1338	-0-	-492	-0-			1330	2	8	9	9
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-			1336	2	12	9	6
08		1395 N	1310	-0-	-85	-0-			1299	2	11	9	3
09		0	1405	-0-	1405	1405			1392	2	13	9	3
10		0	1402	-0-	1402	2807			1394	2	8	9	5

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550													
05		2976 X	2642	-0-	-334	-0-			68	1	2568	2	40
									6	9			
06		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-			109	1	2558	2	57
									19	9			
07		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-			84	1	2734	2	63
									7	9			
*08		2666 X	2628	-0-	-38	-0-			73	1	2551	2	67
									4	9			
*09		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-			76	1	2732	2	67
10		0	2598	-0-	2598	2598			92	1	2503	2	70
									3	9			

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637													
05		434 N	401	-0-	-33	-0-			18	1	383	2	-0-
06		450 N	175	-0-	-275	-0-			7	1	168	2	-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-			27	1	565	2	-0-
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-			21	1	429	2	-0-
09		0	514	-0-	514	514			23	1	491	2	-0-
10		0	703	-0-	703	1217			30	1	673	2	-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750													
05		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-			1858	2	28	9	1
06		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-			1515	2	26	9	4
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-			1323	2	26	9	5
08		1891 N	1261	-0-	-630	-0-			1220	2	41	9	8
09		0	1403	-0-	1403	1403			1372	2	31	9	3
10		0	1332	-0-	1332	2735			1293	2	39	9	4

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236													
05		1395 N	1175	-0-	-220	-0-			52	1	1117	2	82
									6	9			
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-			57	1	1276	2	88
									7	9			
07		1302 N	1098	-0-	-204	-0-			50	1	1044	2	92
									4	9			
08		1178 N	558	-0-	-620	-0-			26	1	531	2	93
									1	9			
09		0	706	-0-	706	706			32	1	666	2	100
									8	9			
*10		1541 N	835	-0-	-706	-0-			36	1	799	2	97

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH		WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	1	2	1	39
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	1			40
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	N	1	2	1	39
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	2	1	1	40
09	0	707	-0-	707	707	36	1	669	2	N	2	1	1	41
10	0	765	-0-	765	1472	41	1	722	2	N	2	2	1	41

CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967					
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	2	N	-0-			60
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	N	-0-			60
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	N	-0-			60
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	2	N	-0-			60
09	0	1207	-0-	1207	1207	55	1	1152	2	N	-0-			60
*10	2480 N	1273	-0-	-1207	-0-	55	1	1218	2	N	-0-	2	6	58

ALLEY		WELL #: 20		RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182					
05	930 N	773	-0-	-157	-0-	44	1	723	2	Y	5	2	1	6
06	930 N	817	-0-	-113	-0-	45	1	768	2	Y	4	7	1	3
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	5	6	1	2
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	Y	4	2	1	4
09	0	828	-0-	828	828	42	1	778	2	Y	7	2	1	9
10	0	678	-0-	678	1506	36	1	640	2	Y	2	5	1	6

ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600					
05	2494 N	2132	-0-	-362	-0-	121	1	1996	2	Y	14	6	1	18
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	124	1	2123	2	Y	10	18	1	10
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	2	Y	11	15	1	6
08	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	129	1	1992	2	Y	10	4	1	12
09	0	2097	-0-	2097	2097	107	1	1970	2	Y	18	4	1	26
10	0	2191	-0-	2191	4288	117	1	2066	2	Y	7	18	1	15

VERGARA 1680		WELL #: 12		RRCID -> 205618		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	527 N	463	-0-	-64	-0-	454 2	9 9	Y	8	7 1		2
06	480 N	353	-0-	-127	-0-	352 2	1 9	Y	1	1 1		2
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421 2	1 9	Y	1	1 1		2
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491 2	1 9	Y	1	1 1		2
09	0	563	-0-	563	563	562 2	1 9	Y	1	1 1		2
10	0	445	-0-	445	1008	444 2	1 9	Y	1	1 1		2

ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004			TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350			
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	9 1	140 2	Y	1	1 1		-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	7 1	116 2	Y	1	1 1		-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17 1	292 2	Y	2	1 1		1
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24 1	371 2	Y	2	1 1		2
09	0	259	-0-	259	259	13 1	244 2	Y	2			4
10	0	647	-0-	647	906	35 1	610 2	Y	2	3 1		3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236			
05	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	990 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
06	1080 N	949	-0-	-131	-0-	938 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1047 2	12 9	Y	11	10 1		1
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1030 2	18 9	Y	16	15 1		2
09	0	991	-0-	991	991	978 2	13 9	Y	12	14 1		-0-
10	0	1010	-0-	1010	2001	992 2	18 9	Y	16	15 1		1

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060			
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1005 2	14 9	Y	13	9 1		9
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1551 2	7 9	Y	6	6 1		9
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1559 2	12 9	Y	11	11 1		9
08	1023 N	691	-0-	-332	-0-	681 2	10 9	Y	9	11 1		7
09	0	1605	-0-	1605	1605	1593 2	12 9	Y	11	11 1		7
10	0	1595	-0-	1595	3200	1587 2	8 9	Y	7	5 1		9

RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836			
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 2	N	-0-			68
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	N	-0-			68
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2	N	-0-			68
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 2	N	-0-			68
09	0	90	-0-	90	90	5 1	85 2	N	-0-			68
10	0	138	-0-	138	228	7 1	118 2	N	12			80

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872			
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
09	0	56	-0-	56	56	56 2		Y	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	72	16 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	148	2	7	9	Y	6	6	1		1
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1		1
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1		1
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	1		1
09	0	190	-0-	190	190	188	2	2	9	Y	2	3	1		-0-
10	0	208	-0-	208	398	205	2	3	9	Y	3	3	1		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

05	9827 X	9476	-0-	-351	-0-	9377	2	99	9	Y	90	64	1		43
06	9270 X	8925	-0-	-345	-0-	8880	2	45	9	Y	41	39	1		45
07	9579 X	9000	-0-	-579	-0-	8923	2	77	9	Y	70	76	1		39
08	9579 X	9200	-0-	-379	-0-	9135	2	65	9	Y	59	73	1		25
09	0	8966	-0-	8966	8966	8882	2	84	9	Y	76	73	1		28
10	0	8997	-0-	8997	17963	8949	2	48	9	Y	44	33	1		39

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-				-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-				-0-
09	0	71	-0-	71	71	3	1	68	2	Y	-0-				-0-
10	0	57	-0-	57	128	2	1	55	2	Y	-0-				-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

05	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	2	N	-0-				15
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	5	1	112	2	N	-0-				15
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	N	-0-				15
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	2	N	-0-				15
09	0	94	-0-	94	94	4	1	90	2	N	-0-				15
10	0	101	-0-	101	195	4	1	97	2	N	-0-				15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 202		RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-		-0-
09	0		38	-0-	38		1	1	37	2	Y	-0-		-0-
10	0		10	-0-	10		10	2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS L6		WELL #: 211		RRCID -> 213610		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745					
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	56	1	469	2	N	21		140
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	324	1	413	2	N	47		187
07	620	N	489	-0-	-131	-0-	52	9	49	1	N	36	184	1
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	9	49	1	N	31		70
09	0		530	-0-	530	530	34	9	51	1	N	44		114
10	0		561	-0-	561	1091	48	9	99	1	N	35		149
							39	9						

VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394					
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	12	1	195	2	N	4	1	1
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	4	9	12	1	N	7		128
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	9	12	1	N	7		135
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	7		135
09	0		494	-0-	494	494	8	9	24	1	N	4	1	1
10	0		248	-0-	248	742	4	9	25	1	N	4	1	1
							13	1	4	9				
							1	9	13	1	N	1	1	1

LUNDELL		WELL #: 96		RRCID -> 215454		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176					
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #: 95		RRCID -> 215816		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390					
05	4557	X	3922	-0-	-635	-0-	175	1	3746	2	Y	1	2	1
06	4260	X	3843	-0-	-417	-0-	1	9	164	1	Y	1		4
07	4092	X	3728	-0-	-364	-0-	169	1	3556	2	Y	3	1	1
08	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	3	9	176	1	Y	-0-	3	1
09	0		3886	-0-	3886	3886	176	1	3709	2	Y	1		4
10	0		3994	-0-	3994	7880	1	9	172	1	Y	2	1	1
							2	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD										WELL #:	74	RRCID ->	217449	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	8946 - 9060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
05		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2446 2	20 9	Y	18	13 1	7							
06		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2486 2	12 9	Y	11	9 1	9							
07		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2483 2	21 9	Y	19	20 1	8							
08		2480 N	2173	-0-	-307	-0-	2155 2	18 9	Y	16	20 1	4							
09		0	2358	-0-	2358	2358	2335 2	23 9	Y	21	20 1	5							
10		0	2243	-0-	2243	4601	2230 2	13 9	Y	12	9 1	8							

VAQUILLAS RANCH CO LTD										WELL #:	73	RRCID ->	218437	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	9236	PERF.	8830 - 8970
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	370 2	3 9	Y	3	2 1	4							
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	372 2	2 9	Y	2	1 1	5							
07		403 N	355	-0-	-48	-0-	352 2	3 9	Y	3	3 1	5							
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	381 2	3 9	Y	3	3 1	5							
09		0	361	-0-	361	361	357 2	4 9	Y	4	4 1	5							
10		0	383	-0-	383	744	381 2	2 9	Y	2	2 1	5							

EL GATO A										WELL #:	29	RRCID ->	218537	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	9109	PERF.	8040 - 8870
05		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	69 1	2613 2	N	-0-	-0-	-0-							
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	95 1	2233 2	N	-0-	-0-	-0-							
07		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	78 1	2539 2	N	-0-	-0-	-0-							
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	72 1	2490 2	N	-0-	-0-	-0-							
09		0	2426	-0-	2426	2426	66 1	2360 2	N	-0-	-0-	-0-							
10		0	2521	-0-	2521	4947	89 1	2432 2	N	-0-	-0-	-0-							

VAQUILLAS RANCH										WELL #:	10	RRCID ->	218944	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7772 - 8688
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-	-0-							
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-	-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-							
08		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-							
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-							
10		0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-	-0-	-0-							

VAQUILLAS RANCH										WELL #:	11	RRCID ->	219357	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7976 - 8776
05		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	50 1	1889 2	N	-0-	-0-	40							
06		1950 N	1845	-0-	-105	-0-	76 1	1769 2	N	-0-	-0-	40							
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	57 1	1850 2	N	-0-	-0-	40							
08		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	55 1	1900 2	N	-0-	-0-	40							
09		0	1722	-0-	1722	1722	47 1	1675 2	N	-0-	-0-	40							
10		0	1741	-0-	1741	3463	62 1	1679 2	N	-0-	-0-	40							

EL GATO										WELL #:	32	RRCID ->	224745	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8106 - 8867
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-	-0-							
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	N	-0-	-0-	-0-							
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-	-0-	-0-							
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-	-0-							
09		0	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-	-0-	-0-							
10		0	20	-0-	20	33	1 1	19 2	N	-0-	-0-	-0-							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	6	5 1	8
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	88	1	1998	2	Y	5	4 1	9
07	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	94	1	1966	2	Y	3	6 1	6
08	2046 N	1403	-0-	-643	-0-	72	1	1327	2	Y	4	5 1	5
09	0	840	-0-	840	840	32	1	806	2	Y	2	3 1	4
10	0	533	-0-	533	1373	20	1	512	2	Y	1	3 1	2

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 226		RRCID -> 226781		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209					
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	141	1	2707	2	Y	8	8 1	7
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	124	1	2811	2	Y	6	4 1	9
07	3193 X	2838	-0-	-355	-0-	129	1	2705	2	Y	4	7 1	6
08	3193 X	2744	-0-	-449	-0-	141	1	2593	2	Y	9	6 1	9
09	0	2530	-0-	2530	2530	96	1	2427	2	Y	6	6 1	9
10	0	2416	-0-	2416	4946	93	1	2316	2	Y	6	8 1	7

CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156					
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-		25
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	-0-		25
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-		25
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-		25
09	0	280	-0-	280	280	13	1	267	2	N	-0-		25
10	0	211	-0-	211	491	9	1	202	2	N	-0-		25

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248					
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		-0-
09	0	61	-0-	61	61	2	1	59	2	Y	-0-		-0-
10	0	99	-0-	99	160	4	1	95	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1519 N	1509	-0-	-10	-0-	79 1	1305 2	N	114	4 1		141
							125 9						
06		1410 N	886	-0-	-524	-0-	49 1	833 2	N	4	2 1		143
							4 9						
07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	78 1	1357 2	N	2	3 1		142
							2 9						
08		1519 N	1189	-0-	-330	-0-	72 1	1106 2	N	10	3 1		149
							11 9						
09		0	1378	-0-	1378	1378	68 1	1240 2	N	64	3 1		210
							70 9						
10		0	1098	-0-	1098	2476	59 1	1037 2	N	2	95 1		117
							2 9						

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034													
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	24 1	401 2	N	1	1 1		24
							1 9						
06		360 N	186	-0-	-174	-0-	10 1	176 2	N	-0-			24
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	16 1	281 2	N	1			25
							1 9						
08		434 N	79	-0-	-355	-0-	5 1	74 2	N	-0-			25
09		0	266	-0-	266	266	14 1	251 2	N	1	1 1		25
							1 9						
10		0	161	-0-	161	427	9 1	152 2	N	-0-			25

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966													
05		2263 N	2193	-0-	-70	-0-	108 1	2078 2	Y	6	7 1		6
							7 9						
06		2190 N	2072	-0-	-118	-0-	88 1	1980 2	Y	4	4 1		6
							4 9						
07		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	88 1	1858 2	Y	2	6 1		2
							2 9						
08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	107 1	1966 2	Y	7	5 1		4
							8 9						
09		0	2035	-0-	2035	2035	78 1	1951 2	Y	5	4 1		5
							6 9						
10		0	2143	-0-	2143	4178	82 1	2055 2	Y	5	7 1		3
							6 9						

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668													
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	239 1	1327 2	N	76	142 1		99
							84 9						
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	290 1	1232 2	N	20			119
							22 9						
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	262 1	1393 2	N	5	94 1		30
							6 9						
08		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	245 1	1277 2	N	-0-			30
09		0	1607	-0-	1607	1607	164 1	1443 2	N	-0-			30
10		0	1590	-0-	1590	3197	164 1	1384 2	N	38			68
							42 9						

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		149	RRCID ->	237411	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8432 - 9460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		150	RRCID ->	243082	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8730 - 8801	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		231	RRCID ->	243737	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11536 - 11716	
05	3038 X	2843	-0-	-195	-0-	162	1	2672	2	N	8	7 1	19
06	2910 X	2848	-0-	-62	-0-	157	1	2684	2	N	6	4 1	21
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	171	1	2983	2	N	4	8 1	17
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	211	1	3248	2	N	11	8 1	20
09	0	3393	-0-	3393	3393	175	1	3209	2	N	8	7 1	21
10	0	3127	-0-	3127	6520	167	1	2952	2	N	7	9 1	19

BONEBRAKE		WELL #:		8	RRCID ->	244935	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	8240 - 8760	
05	620 N	547	-0-	-73	-0-	126	1	421	2	Y	-0-		-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	122	1	395	2	Y	-0-		-0-
07	682 N	539	-0-	-143	-0-	130	1	409	2	Y	-0-		-0-
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	139	1	414	2	Y	-0-		-0-
09	0	520	-0-	520	520	122	1	398	2	Y	-0-		-0-
10	0	509	-0-	509	1029	117	1	392	2	Y	-0-		-0-

BONEBRAKE		WELL #:		9	RRCID ->	247245	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9490 - 9674	
05	3038 X	2700	-0-	-338	-0-	622	1	2078	2	Y	-0-		-0-
06	2730 X	2508	-0-	-222	-0-	593	1	1915	2	Y	-0-		-0-
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	655	1	2061	2	Y	-0-		-0-
08	2418 N	1747	-0-	-671	-0-	438	1	1309	2	Y	-0-		-0-
09	0	2823	-0-	2823	2823	664	1	2159	2	Y	-0-		-0-
10	0	3213	-0-	3213	6036	736	1	2477	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		229	RRCID ->	247763	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11122 - 11223	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 223		RRCID -> 251551		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 230		RRCID -> 252116		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392			
05	14B2 EXT	8101	-0-	8101	14673	859	1	7242	2	Y	-0-
06	14B2 EXT	11489	-0-	11489	26162	5049	1	6440	2	Y	-0-
07	33774 X	7612	-0-	-26162	-0-	838	1	6774	2	Y	-0-
08	8091 X	6632	-0-	-1459	-0-	596	1	6036	2	Y	-0-
09	0	5626	-0-	5626	5626	594	1	5032	2	Y	-0-
10	0	4955	-0-	4955	10581	939	1	4016	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 237		RRCID -> 252836		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948			
05	3503 X	3263	-0-	-240	-0-	3215	2	48	9	Y	3
06	3390 X	3250	-0-	-140	-0-	3211	2	39	9	Y	7
07	3720 X	3500	-0-	-220	-0-	3460	2	40	9	Y	10
08	3720 X	2979	-0-	-741	-0-	2920	2	59	9	Y	15
09	0	3651	-0-	3651	3651	3607	2	44	9	Y	8
10	0	3495	-0-	3495	7146	3438	2	57	9	Y	10

CARR		WELL #: 152		RRCID -> 253621		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528			
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	114	1	2450	2	N	185
06	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	106	1	2384	2	N	230
07	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	108	1	2272	2	N	263
08	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	107	1	2201	2	N	308
09	0	1127	-0-	1127	1127	50	1	1060	2	N	137
10	0	-0-	-0-	-0-	1127	17	9			N	137

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 240		RRCID -> 254320		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626			
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	Y	1
06	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	999	2	10	9	Y	1
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	Y	2
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1004	2	17	9	Y	4
09	0	1040	-0-	1040	1040	1028	2	12	9	Y	2
10	0	1104	-0-	1104	2144	1089	2	15	9	Y	3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782			
05	2325 X	1228	-0-	-1097	-0-	1175	2	53	9	Y	4
06	2250 X	1143	-0-	-1107	-0-	1121	2	22	9	Y	4
07	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1137	2	23	9	Y	5
08	1240 N	962	-0-	-278	-0-	927	2	35	9	Y	8
09	0	904	-0-	904	904	878	2	26	9	Y	4
10	0	1221	-0-	1221	2125	1188	2	33	9	Y	5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
05	1891 N	717	-0-	-1174	-0-	688	2	29	9	3
06	1590 N	658	-0-	-932	-0-	646	2	12	9	3
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2094	2	12	9	3
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1972	2	19	9	4
09	0	1279	-0-	1279	1279	1265	2	14	9	2
10	0	1710	-0-	1710	2989	1692	2	18	9	2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549		
05	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5860	2	61	9	6
06	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5210	2	69	9	14
07	6851 X	5229	-0-	-1622	-0-	5159	2	70	9	19
08	6107 X	4602	-0-	-1505	-0-	4494	2	108	9	28
09	0	3718	-0-	3718	3718	3638	2	80	9	15
10	0	4208	-0-	4208	7926	4106	2	102	9	18

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344		
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	304	2	15	9	2
07	527 N	251	-0-	-276	-0-	234	2	17	9	4
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	374	2	24	9	6
09	0	352	-0-	352	352	333	2	19	9	4
10	0	324	-0-	324	676	301	2	23	9	5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 246		RRCID -> 264542		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060		
05	248 N	137	-0-	-111	-0-	8	1	129	2	7
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	7
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	7
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	8
						1	9			
09	0	241	-0-	241	241	12	1	228	2	8
						1	9			
10	0	155	-0-	155	396	8	1	147	2	7

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	1	1	1			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	9									-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
08	217 N	132	-0-	-85	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
09	0	126	-0-	126	126	5	1	125	2	N	-0-					-0-
10	0	129	-0-	129	255	5	1	121	2	N	-0-					-0-

 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 VT LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 VT LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

05	3596 X	2485	-0-	-1111	-0-	2473	3	12	9	Y	11					27
06	2820 X	2489	-0-	-331	-0-	2476	3	13	9	Y	12					39
07	2759 X	2020	-0-	-739	-0-	147	1	1860	3	Y	12					51
08	2542 X	2090	-0-	-452	-0-	279	1	1802	3	Y	8					59
09	0	1589	-0-	1589	1589	71	1	1506	3	Y	11	60	1			10
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	12	9			Y	NO RPT					10

 VT LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

05	3503 X	1615	-0-	-1888	-0-	1604	3	11	9	Y	10					31
06	3630 X	1273	-0-	-2357	-0-	1260	3	13	9	Y	12					43
07	1922 X	1858	-0-	-64	-0-	136	1	1710	3	Y	11					54
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	295	1	1908	3	Y	7					61
09	0	1406	-0-	1406	1406	62	1	1335	3	Y	8	57	1			12
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	9	9			Y	NO RPT					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
OLMITOS RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	096962	COMPL. DATE	12/09/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8636 - 8670		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	66	
06		14B2 EXT	595	-0-	595	595	2			Y	-0-	66	
07		14B2 EXT	371	-0-	371	371	2			Y	-0-	66	
08		T. A.	178	-0-	178	1144	178	2		Y	-0-	66	
*09		1144 X	-0-	-0-	-1144	-0-				Y	-0-	66	
10		372 N NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT	66	

OLMITOS RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	098213	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8626 - 8790		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	
06		1246 N	1246	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-	5	
07		371 N	371	-0-	-0-	371	2			Y	-0-	5	
08		217 N	217	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	5	
*09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	5	
10		1302 X NO RPT	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT	5	

OLMITOS RANCH			WELL #:	7	RRCID ->	109373	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8510 - 8604		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
06		849 N	849	-0-	-0-	849	2			Y	-0-	17	
07		423 N	423	-0-	-0-	423	2			Y	-0-	17	
08		246 N	246	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	17	
*09		240 X	237	-0-	-3	-0-	237	2		Y	-0-	17	
10		868 X NO RPT	-0-	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT	17	

OLMITOS RANCH			WELL #:	8	RRCID ->	111122	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8808 - 8828		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9	
06		664 N	664	-0-	-0-	664	2			Y	-0-	9	
07		7 N	7	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	9	
08		171 N	171	-0-	-0-	171	2			Y	-0-	9	
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	9	
10		7 N NO RPT	-0-	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT	9	

OLMITOS RANCH			WELL #:	13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8706 - 8860		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56	
06		1231 N	1231	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-	56	
07		371 N	371	-0-	-0-	371	2			Y	-0-	56	
08		183 N	183	-0-	-0-	183	2			Y	-0-	56	
*09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	56	
10		1271 X NO RPT	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT	56	

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197										
EL GATITA			WELL #:	1	RRCID ->	101230	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8684 - 8800		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209														
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
07		744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2		N	-0-			-0-
08		744 N	480	-0-	-264	-0-	480	2		N	-0-			-0-
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
10		0	711	-0-	711	711	711	2		N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662														
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871														
05		3224 X	2350	-0-	-874	-0-	1251	1	1099	2	Y	-0-		16
06		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	2193	1	2529	2	Y	-0-		16
07		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	1057	1	2937	2	Y	-0-		16
08		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	1106	1	2400	2	Y	-0-		16
09		0	5118	-0-	5118	5118	763	1	4355	2	Y	-0-		16
10		0	4012	-0-	4012	9130	686	1	3326	2	Y	-0-		16

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996														
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	656	1	576	2	Y	33		159
							36	9						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15			174
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	68	1	189	2	Y	2	176 1	-0-
							2	9						
08		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	347	1	754	2	Y	39		39
							43	9						
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47			86
10		0	425	-0-	425	425	73	1	352	2	Y	-0-		86

TARE RESOURCES, LLC 836026														
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874														
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	2	N	-0-		26
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1334	2	N	2		28
							2	9						
07		868 N	826	-0-	-42	-0-	69	1	754	2	N	3		31
							3	9						
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			31
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			31
10		0	936	-0-	936	936	80	1	854	2	N	2		33
							2	9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
 OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	1				39
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	9	6	1	N					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

 WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

05	775 N	680	-0-	-95	-0-	196	1	481	2	N	3				26
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	179	1	516	2	N	5	11	1		20
07	744 N	658	-0-	-86	-0-	165	1	490	2	N	3				23
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	3				26
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				26
10	0	621	-0-	621	621	196	1	422	2	N	3				29

 CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

05	837 N	40	-0-	-797	-0-	23	1	17	2	N	-0-				38
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	421	1	645	2	N	-0-				38
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	332	1	688	2	N	-0-				38
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	248	1	302	2	N	1				39
09	1080 N	381	-0-	-699	-0-	202	1	179	2	N	-0-				39
10	0	1671	-0-	1671	1671	961	1	700	2	N	9				48

 WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

05	1271 N	46	-0-	-1225	-0-	9	1	29	2	N	7				95
06	1890 N	1100	-0-	-790	-0-	96	1	1004	2	N	-0-	7	1		88
07	1457 N	980	-0-	-477	-0-	110	1	862	2	N	7				95
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25				120
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	10	85	1		45
10	0	1202	-0-	1202	1202	111	1	1084	2	N	6				51

 WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	140	1	962	2	N	6				48
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	180	1	992	2	N	10	32	1		26
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	155	1	673	2	N	6				32
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	4				36
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				36
10	0	879	-0-	879	879	197	1	678	2	N	4				40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
 BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	62	1	433	2	N	1			1
						1	9							
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	N	1			2
						1	9							
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	N	1			3
						1	9							
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0	425	-0-	425	425	36	1	388	2	N	1			4
						1	9							

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	N	2			21
						2	9							
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	151	1	1006	2	N	5	8	1	18
						6	9							
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	54	1	144	2	N	7			25
						8	9							
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	1			26
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			26
10	0	421	-0-	421	421	88	1	332	2	N	1			27
						1	9							

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	196	1	363	2	N	2			36
						2	9							
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	180	1	359	2	N	3	6	1	33
						3	9							
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	156	1	289	2	N	3			36
						3	9							
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1			37
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0	631	-0-	631	631	197	1	432	2	N	2			39
						2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026														
BHE		WELL #: 1		RRCID -> 263598		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 9245 - 9594						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	2	N	-0-					11
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 263618		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8559 - 9544						
05	713 N	391	-0-	-322	-0-	120	1	264	2	N	6					65
06	630 N	312	-0-	-318	-0-	58	1	252	2	N	2	7	1			60
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	86	1	239	2	N	4					64
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	25					89
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	2	80	1			11
10	0	355	-0-	355	355	79	1	274	2	N	2					13
						2	9									

BHE		WELL #: 4		RRCID -> 263769		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9150 - 9186						
05	186 N	49	-0-	-137	-0-	9	1	39	2	N	1					13
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	2	N	-0-	1	1			12
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	N	-0-					12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	285	-0-	285	285	35	1	250	2	N	-0-					13

BHE		WELL #: 6		RRCID -> 266646		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9514 - 9532						
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	10	1	28	2	N	-0-					1
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	11	1	57	2	N	-0-	1	1			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	97	1	83	2	N	1					1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	147	-0-	147	147	33	1	113	2	N	1					2
						1	9									

BHE		WELL #: 3		RRCID -> 266990		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 9934		PERF. 9620 - 9643						
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	151	2	N	2					32
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	106	2	N	2	5	1			29
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	15	1	62	2	N	-0-					29
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	14	1			15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	167	-0-	167	167	40	1	126	2	N	1					16
						1	9									

BHE		WELL #: 11		RRCID -> 267947		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8242 - 9497						
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	10	1	37	2	N	-0-					29
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	6	1	20	2	N	-0-	1	1			28
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	16	1	79	2	N	-0-					28
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7	34	1			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	129	-0-	129	129	18	1	111	2	N	-0-					1

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
 BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-		48	1	659	2	N	4		10
							4	9						
06	960 N	608	-0-	-352	-0-		180	1	421	2	N	6	13 1	3
							7	9						
07	806 N	713	-0-	-93	-0-		197	1	513	2	N	3		6
							3	9						
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	3		9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		9
10	0	1020	-0-	1020	1020		196	1	821	2	N	3		12
							3	9						

 BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

05	1085 N	952	-0-	-133	-0-		142	1	803	2	N	6		22
							7	9						
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		161	1	1080	2	N	8	18 1	12
							9	9						
07	1147 N	979	-0-	-168	-0-		152	1	819	2	N	7		19
							8	9						
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						N	5		24
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3 5	21
10	0	1390	-0-	1390	1390		120	1	1264	2	N	5		26
							6	9						

 BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

05	3286 X	2007	-0-	-1279	-0-		148	1	1846	2	N	12		134
							13	9						
06	3180 X	2701	-0-	-479	-0-		174	1	2507	2	N	18	48 1	104
							20	9						
07	3286 X	2291	-0-	-995	-0-		178	1	2094	2	N	17		121
							19	9						
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						N	14	86 1	49
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		49
10	0	1827	-0-	1827	1827		101	1	1712	2	N	13		62
							14	9						

 BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

05	155 N	90	-0-	-65	-0-		9	1	81	2	N	-0-		1
06	120 N	78	-0-	-42	-0-		6	1	71	2	N	1	2 1	-0-
							1	9						
07	62 N	52	-0-	-10	-0-		7	1	44	2	N	1		1
							1	9						
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
10	0	129	-0-	129	129		12	1	117	2	N	-0-		1

 WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

05	578 N	578	-0-	-0-	-0-		107	1	469	2	N	2		37
							2	9						
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-		55	1	482	2	N	4	7 1	34
							4	9						
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-		101	1	254	2	N	4		38
							4	9						
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	1		39
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-		39
10	0	673	-0-	673	673		116	1	556	2	N	1		40
							1	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026													
BHE		WELL #: 12		RRCID -> 268605		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				25
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1				26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

BHE		WELL #: 13		RRCID -> 269209		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467							
05	899 N	249	-0-	-650	-0-	20 1	223 2	N	5						37
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	151 1	696 2	N	3	10	1				30
07	1023 N	433	-0-	-590	-0-	68 1	361 2	N	4						34
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	4 9		N	1	23	1				12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						12
10	0	872	-0-	872	872	114 1	756 2	N	2						14
						2 9									

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		RRCID -> 116697		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		RRCID -> 110351		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448							
05	1302 X	718	-0-	-584	-0-	674 2	44 9	N	40	74	1				17
06	1260 X	1129	-0-	-131	-0-	1129 2		N	-0-						17
07	1302 X	1050	-0-	-252	-0-	1050 2		N	-0-						17
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						17
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						17
10	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT						17

VAQUILLAS 1647		WELL #: 1		RRCID -> 121713		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379							
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70 2	2 9	Y	2						3
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	1	1				2
07	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82 2		Y	-0-						2
08	DLQ G-10	78	-0-	78	160	78 2		Y	-0-						2
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	160		Y	NO RPT						2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	160		Y	NO RPT						2

VAQUILLAS 2059		WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600											
VAQUILLAS 1184		WELL #:		2	RRCID ->	141562	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8985 -	9062		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		1	RRCID ->	222261	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8793 -	9226		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		2	RRCID ->	222685	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8818 -	9450		
05	1567 N	1364	-0-	-203	-0-	1357	2	7 9	Y	6	10 1			9	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3 9	Y	3	7 1			5	
07	DLQ G-10	562	-0-	562	562	555	2	7 9	Y	6				11	
08	0	258	-0-	258	820	254	2	4 9	Y	4				15	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	820				Y	NO RPT				15	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	820				Y	NO RPT				15	

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		5	RRCID ->	222941	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8078 -	9256		
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3 9	Y	3	6 1			6	
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2 9	Y	2	4 1			4	
07	DLQ G-10	819	-0-	819	819	816	2	3 9	Y	3				7	
08	DLQ G-10	117	-0-	117	936	115	2	2 9	Y	2				9	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	936				Y	NO RPT				9	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	936				Y	NO RPT				9	

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		3	RRCID ->	223040	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9204 -	9222		
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1 9	Y	1	2 1			1	
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-	1 1			-0-	
07	DLQ G-10	195	-0-	195	195	193	2	2 9	Y	2				2	
08	DLQ G-10	99	-0-	99	294	98	2	1 9	Y	1				3	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	294				Y	NO RPT				3	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	294				Y	NO RPT				3	

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		4	RRCID ->	223082	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8142 -	9348		
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2 9	Y	2	3 1			3	
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1 9	Y	1	2 1			2	
07	DLQ G-10	339	-0-	339	339	338	2	1 9	Y	1				3	
08	DLQ G-10	163	-0-	163	502	162	2	1 9	Y	1				4	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	502				Y	NO RPT				4	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	502				Y	NO RPT				4	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600												
OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #: 1		RRCID -> 228999		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LUNDELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 107647		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 114279		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354						
05	837 N	692	-0-	-145	-0-	69 1	617 2	Y	5	19 1				107
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	100 1	568 2	Y	3					110
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	103 1	653 2	Y	4					114
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	82 1	607 2	Y	1					115
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	70 1	583 2	Y	2					117
*10	775 N	521	-0-	-254	-0-	44 1	460 2	Y	15	16 1				116

LUNDELL 40		WELL #: 2		RRCID -> 141301		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

LUNDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 141509		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813						
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	69 1	622 2	Y	5	15 1				3
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	94 1	534 2	Y	3					6
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	86 1	550 2	Y	4					10
08	682 N	583	-0-	-99	-0-	69 1	513 2	Y	1					11
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	61 1	505 2	Y	3					14
*10	651 N	637	-0-	-14	-0-	55 1	565 2	Y	15	15 1				14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
LUNDELL 40		WELL #:		3	RRCID ->	141882	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10408 - 10446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	10247 - 10754			
05	496 N	339	-0-	-157	-0-	34	1	302	2	Y	3	12	1		21
						3	9								
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	55	1	311	2	Y	2				23
						2	9								
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	65	1	416	2	Y	4				27
						4	9								
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	406	2	Y	2				29
						2	9								
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	468	2	Y	2				31
						2	9								
10	0	450	-0-	450	450	37	1	385	2	Y	25	19	1		37
						28	9								

LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11230 - 11376			
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	Y	-0-				10
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	42	1	239	2	Y	-0-				10
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	43	1	275	2	Y	-0-				10
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	36	1	270	2	Y	-0-				10
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	2	Y	-0-				10
10	0	318	-0-	318	318	28	1	290	2	Y	-0-				10

LUNDELL 44		WELL #:		1	RRCID ->	144314	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9633 - 9702			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				126

LUNDELL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	177145	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	10471 - 10493			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
LUNDELL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	125	1	1124	2	Y	-0-			473
06	1380 N	1093	-0-	-287	-0-	162	1	921	2	Y	9			482
07	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	10	9	149	1	Y	4			486
08	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	4	9	135	1	Y	-0-			486
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	120	1	998	2	Y	-0-			486
10	0	1175	-0-	1175	1175	104	1	1071	2	Y	-0-			486

LUNDELL RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765					
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	46	1	415	2	Y	15	49	1	14
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	17	9	63	1	Y	11			25
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	12	9	61	1	Y	12			37
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	13	9	52	1	Y	5			42
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	6	9	48	1	Y	9			51
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	10	9	39	1	Y	49	52	1	48
						54	9							

LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877					
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	437	2	Y	-0-			37
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	68	1	385	2	Y	-0-			37
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	66	1	421	2	Y	-0-			37
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	55	1	411	2	Y	-0-			37
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	48	1	396	2	Y	-0-			37
10	0	471	-0-	471	471	42	1	429	2	Y	-0-			37

LUNDELL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 195785		COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626					
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	232	1	2085	2	Y	14	17	1	-0-
06	2310 N	2153	-0-	-157	-0-	15	9	320	1	Y	14			14
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	15	9	308	1	Y	15			29
08	2325 N	2234	-0-	-91	-0-	17	9	264	1	Y	11			40
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	12	9	230	1	Y	13			53
*10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	14	9	228	1	Y	28	21	1	60
						31	9							

LUNDELL RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 197025		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278					
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	Y	-0-			13
06	660 N	525	-0-	-135	-0-	79	1	446	2	Y	-0-			13
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	79	1	506	2	Y	-0-			13
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	61	1	452	2	Y	-0-			13
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	53	1	437	2	Y	-0-			13
10	0	518	-0-	518	518	46	1	472	2	Y	-0-			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
LUNDELL RANCH		WELL #: 16ST		RRCID -> 197378		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		310 N	295	-0-	-15	-0-	29 1	266	2	Y	-0-			-0-
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	43 1	246	2	Y	-0-			-0-
07		310 N	233	-0-	-77	-0-	32 1	201	2	Y	-0-			-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	37 1	275	2	Y	-0-			-0-
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	31 1	256	2	Y	-0-			-0-
10		0	23	-0-	23	23	2 1	21	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 199217		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334						
05		310 N	302	-0-	-8	-0-	30 1	272	2	Y	-0-			13
06		330 N	243	-0-	-87	-0-	36 1	207	2	Y	-0-			13
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	42 1	270	2	Y	-0-			13
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	33 1	245	2	Y	-0-			13
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	27 1	221	2	Y	-0-			13
10		0	373	-0-	373	373	33 1	340	2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #: 15RD		RRCID -> 200357		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166						
05		2945 N	2832	-0-	-113	-0-	283 1	2549	2	Y	-0-			60
06		2880 N	1850	-0-	-1030	-0-	275 1	1561	2	Y	13			73
07		2976 X	2068	-0-	-908	-0-	14 9	1784	2	Y	4			77
08		2976 X	1730	-0-	-1246	-0-	4 9	1524	2	Y	-0-			77
09		2790 X	1900	-0-	-890	-0-	206 1	1696	2	Y	-0-			77
10		0	2025	-0-	2025	2025	204 1	1846	2	Y	-0-			77

LUNDELL RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 200450		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUNDELL 40		WELL #: 5		RRCID -> 205317		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354						
05		2883 X	2709	-0-	-174	-0-	269 1	2423	2	Y	15			108
06		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	17 9	2508	2	Y	32	75	1	65
07		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	442 1	2369	2	Y	78	85	1	58
08		2697 N	2169	-0-	-528	-0-	35 9	1849	2	Y	64			122
09		2940 N	1957	-0-	-983	-0-	372 1	1662	2	Y	86	90	1	118
10		0	2235	-0-	2235	2235	86 9	1937	2	Y	101	97	1	122

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LUNDELL 44		//CONT.// 93215 400 //CONT.// 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
LUNDELL 44		WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10700			PERF. 9566 - 9579				
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	90	1	808	2	Y	7	34	1			42
06	990 N	917	-0-	-73	-0-	134	1	760	2	Y	21					63
07	930 N	776	-0-	-154	-0-	103	1	656	2	Y	15					78
08	899 N	803	-0-	-96	-0-	94	1	700	2	Y	8					86
09	930 N	716	-0-	-214	-0-	76	1	634	2	Y	5					91
10	0	791	-0-	791	791	65	1	674	2	Y	47	47	1			91
LUNDELL 40		WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10710 - 10735				
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	55	1	493	2	Y	10					296
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	79	1	449	2	Y	6	21	1			281
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	59	1	376	2	Y	13	18	1			276
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	49	1	359	2	Y	13					289
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	90	1	751	2	Y	35	27	1			297
10	0	720	-0-	720	720	61	1	627	2	Y	29	28	1			298
LUNDELL 40		WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 10950			PERF.10776 - 10794				
05	465 N	311	-0-	-154	-0-	29	1	263	2	Y	17					65
06	570 N	329	-0-	-241	-0-	45	1	258	2	Y	24	45	1			44
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	51	1	327	2	Y	29	39	1			34
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	55	1	406	2	Y	24					58
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	66	1	554	2	Y	20	30	1			48
10	0	484	-0-	484	484	41	1	419	2	Y	22	27	1			43
LUNDELL 40		WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10262 - 11386				
05	1209 X	922	-0-	-287	-0-	91	1	821	2	Y	9					194
06	1230 X	879	-0-	-351	-0-	130	1	735	2	Y	13	28	1			179
07	1271 X	995	-0-	-276	-0-	132	1	842	2	Y	19	25	1			173
08	1271 X	891	-0-	-380	-0-	103	1	767	2	Y	19					192
09	1140 X	822	-0-	-318	-0-	85	1	712	2	Y	23	25	1			190
*10	992 X	738	-0-	-254	-0-	63	1	646	2	Y	26	26	1			190

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL 44		WELL #:		5	RRCID ->	208757	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9793 - 9820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2511 X	2391	-0-	-120	-0-	239 1	2149 2	Y	3	14 1		308
							3 9						
06		2520 X	2345	-0-	-175	-0-	350 1	1985 2	Y	9			317
							10 9						
07		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	407 1	2593 2	Y	16			333
							18 9						
08		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	330 1	2447 2	Y	9			342
							10 9						
09		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	269 1	2239 2	Y	5			347
							6 9						
10		0	2691	-0-	2691	2691	232 1	2401 2	Y	53	53 1		347
							58 9						

LUNDELL RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	209639	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10138 - 10564	
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	60 1	543 2	Y	-0-			14
06		720 N	561	-0-	-159	-0-	84 1	477 2	Y	-0-			14
07		775 N	527	-0-	-248	-0-	72 1	455 2	Y	-0-			14
08		589 N	544	-0-	-45	-0-	65 1	479 2	Y	-0-			14
09		570 N	567	-0-	-3	-0-	61 1	506 2	Y	-0-			14
10		0	517	-0-	517	517	46 1	471 2	Y	-0-			14

LUNDELL RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	209640	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9962 - 9984	
05		310 N	294	-0-	-16	-0-	29 1	265 2	Y	-0-			13
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	46 1	259 2	Y	-0-			13
07		310 N	268	-0-	-42	-0-	36 1	232 2	Y	-0-			13
08		279 N	230	-0-	-49	-0-	27 1	203 2	Y	-0-			13
09		300 N	206	-0-	-94	-0-	22 1	184 2	Y	-0-			13
10		0	265	-0-	265	265	23 1	242 2	Y	-0-			13

FROST 39		WELL #:		1	RRCID ->	209860	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11298 - 11443	
05		899 N	748	-0-	-151	-0-	75 1	673 2	Y	-0-			72
06		840 N	773	-0-	-67	-0-	116 1	657 2	Y	-0-			72
07		744 N	732	-0-	-12	-0-	99 1	633 2	Y	-0-			72
08		744 N	595	-0-	-149	-0-	71 1	524 2	Y	-0-			72
09		780 N	540	-0-	-240	-0-	58 1	482 2	Y	-0-			72
10		0	503	-0-	503	503	44 1	459 2	Y	-0-			72

FROST 39		WELL #:		2	RRCID ->	209869	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	11323 - 11409	
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	80 1	718 2	Y	-0-			58
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	149 1	844 2	Y	-0-			58
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	129 1	822 2	Y	-0-			58
08		806 N	670	-0-	-136	-0-	80 1	590 2	Y	-0-			58
09		900 N	542	-0-	-358	-0-	58 1	484 2	Y	-0-			58
10		0	508	-0-	508	508	45 1	463 2	Y	-0-			58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
FROST 45		WELL #: 3		RRCID -> 211349		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	135 1	1218 2	Y	16			393
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	18 9	1062 2	Y	11			404
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	12 9	805 2	Y	13			417
08	1364 N	710	-0-	-654	-0-	14 9	618 2	Y	8	58 1		367
09	1260 N	709	-0-	-551	-0-	83 1	627 2	Y	6			373
10	0	483	-0-	483	483	9 9	440 2	Y	-0-			373
05	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	75 1	1768 2	Y	19			542
06	1950 X	1474	-0-	-476	-0-	7 9	1240 2	Y	14			556
07	2015 X	1941	-0-	-74	-0-	219 1	1656 2	Y	23			579
08	2015 X	1649	-0-	-366	-0-	15 9	1434 2	Y	19	88 1		510
09	1950 X	1600	-0-	-350	-0-	260 1	1418 2	Y	11			521
10	0	1292	-0-	1292	1292	25 9	1178 2	Y	-0-			521
05	1023 N	854	-0-	-169	-0-	194 1	769 2	Y	-0-			14
06	1020 N	705	-0-	-315	-0-	106 1	599 2	Y	-0-			14
07	992 N	654	-0-	-338	-0-	89 1	565 2	Y	-0-			14
08	868 N	635	-0-	-233	-0-	76 1	559 2	Y	-0-			14
09	720 N	636	-0-	-84	-0-	68 1	568 2	Y	-0-			14
10	0	701	-0-	701	701	62 1	639 2	Y	-0-			14
05	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	125 1	1127 2	Y	-0-			21
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	194 1	1100 2	Y	-0-			21
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	154 1	982 2	Y	-0-			21
08	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	122 1	907 2	Y	-0-			21
09	1290 N	924	-0-	-366	-0-	99 1	825 2	Y	-0-			21
10	0	1028	-0-	1028	1028	91 1	937 2	Y	-0-			21
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	60 1	543 2	Y	-0-			13
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	93 1	526 2	Y	-0-			13
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	79 1	506 2	Y	-0-			13
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	68 1	503 2	Y	-0-			13
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	62 1	520 2	Y	-0-			13
10	0	816	-0-	816	816	72 1	744 2	Y	-0-			13
05	589 N	509	-0-	-80	-0-	51 1	458 2	Y	-0-			147
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	77 1	439 2	Y	-0-			147
07	527 N	460	-0-	-67	-0-	62 1	398 2	Y	-0-			147
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	57 1	423 2	Y	-0-			147
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	47 1	387 2	Y	-0-			147
10	0	457	-0-	457	457	40 1	417 2	Y	-0-			147

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
VISION OIL AND GAS LLC			886198							
BAILEY-REESE		WELL #:	1	RRCID -> 195751	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 13435	PERF.12308 - 12328			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68

VILLARREAL		WELL #:	2	RRCID -> 214092	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12672 - 12718			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

VILLARREAL		WELL #:	4	RRCID -> 220129	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 13010	PERF.12658 - 12796			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #:	5	RRCID -> 222843	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 13165	PERF.12890 - 13032			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)			93258 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY			802845							
ROSS		WELL #:	1	RRCID -> 101852	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 12101	PERF.10682 - 10714			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VATO (LOBO)			93259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			029652							
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:	9	RRCID -> 163853	COMPL. DATE 05/22/1997	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8672 - 8686			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT	-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652													
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		930 N	594	-0-	-336 B	-46558	588 2	6 9	N	5	5 1		1
06		900 N	895	-0-	-5 B	-46558	889 2	6 9	N	5	5 1		1
07		930 N	-0-	-0-	-930 B	-46558			N	-0-			1
08		589 N	-0-	-0-	-589 B	-46558			N	-0-			1
09		0	20	-0-	20 B	-46538	20 2		N	-0-			1
10		0	736	-0-	736 B	-45802	730 2	6 9	N	5	5 1		1

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313													
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334													
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-41212			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-41212			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276													
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284													
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926													
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022													

VIBORAS (F-81)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

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

VIBORAS (F-81, S)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-90)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-95)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	3720 X	2826	-0-	-894	-0-	181	1	2645	2	Y	-0-			-0-
06	3750 X	2056	-0-	-1694	-0-	133	1	1923	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	2268	-0-	-1607	-0-	151	1	2117	2	Y	-0-			-0-
08	3875 X	2306	-0-	-1569	-0-	154	1	2152	2	Y	-0-			-0-
09	2820 X	2195	-0-	-625	-0-	145	1	2050	2	Y	-0-			-0-
10	0	2620	-0-	2620	2620	181	1	2438	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

05	2573 N	2288	-0-	-285	-0-	172	1	2116	2	Y	-0-	7	1	3
06	2340 N	1822	-0-	-518	-0-	135	1	1687	2	Y	-0-	2	1	1
07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	198	1	2362	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	2294 N	2144	-0-	-150	-0-	155	1	1989	2	Y	-0-			-0-
09	1830 N	1690	-0-	-140	-0-	132	1	1558	2	Y	-0-			-0-
10	0	1606	-0-	1606	1606	124	1	1482	2	Y	-0-			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

05	4526 X	1564	-0-	-2962	-0-	100	1	1464	2	Y	-0-			-0-
06	4380 X	1131	-0-	-3249	-0-	73	1	1058	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	1185	-0-	-2194	-0-	79	1	1106	2	Y	-0-			-0-
08	2015 X	1381	-0-	-634	-0-	92	1	1289	2	Y	-0-			-0-
09	1710 X	1687	-0-	-23	-0-	112	1	1575	2	Y	-0-			-0-
10	0	1599	-0-	1599	1599	111	1	1488	2	Y	-0-			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 93647 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8434 - 8530				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	1044 75	1 9	12845	2	Y	68	48	1	85
06	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	1188 45	1 9	14875	2	Y	41	52	1	74
07	14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	1119 18	1 9	13328	2	Y	16	51	1	39
08	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	1447	1	18479	2	Y	-0-			39
09	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	1213	1	14279	2	Y	-0-			39
10	0	17952	-0-	17952	17952	1382 1	1 4	16569	2	Y	-0-			39

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 77 D		RRCID -> 082218		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7470 - 8426	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1		WELL #: V 75DF		RRCID -> 103842		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8084 - 8471				
05	5022 X	4464	-0-	-558	-0-	286 2	1 9	4176	2	Y	2	2	1	1
06	4860 X	4124	-0-	-736	-0-	267 3	1 9	3854	2	Y	3	3	1	1
07	5022 X	4679	-0-	-343	-0-	311 3	1 9	4365	2	Y	3	3	1	1
08	5022 X	4653	-0-	-369	-0-	311 6	1 9	4336	2	Y	5	5	1	1
09	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	286 1	1 4	4038	2	Y	6	6	1	1
10	0	5840	-0-	5840	5840	404 2	1 4	5427	2	Y	6	6	1	1

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #: 705L		RRCID -> 261871		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 10393		PERF. 9702 - 9902	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS (G-34) EOG RESOURCES, INC.		93647 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 77 F		RRCID -> 211062		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7310 - 7325	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

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

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

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

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
07	372 #	230	-0-	-142	-0-	14 1	215 2	Y	1			1
						1 9						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1

93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

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

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

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

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	142 1 189 9	1746 2	Y	172	129 1	217
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	133 1 91 9	1664 2	Y	83	131 1	169
07	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	150 1 41 9	1791 2	Y	37	115 1	91
08	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	144 1	1845 2	Y	-0-		91
09	1890 N	1857	-0-	-33	-0-	145 1	1712 2	Y	-0-		91
10	0	1970	-0-	1970	1970	152 1	1818 2	Y	-0-		91

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

05	2518 N	2518	-0-	-0-	B	-0-	161 1 3 9	2354 2	Y	3	2 1	1
06	2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	146 1 2 9	2110 2	Y	2	2 1	1
07	2436 N	2436	-0-	-0-	B	-0-	162 1 1 9	2273 2	Y	1	2 1	-0-
08	2387 N	1999	-0-	-388	B	-0-	134 1	1865 2	Y	-0-		-0-
09	2250 N	1899	-0-	-351	B	-0-	126 1	1773 2	Y	-0-		-0-
10	0	2049	-0-	2049	B	2049	142 1 1 4	1906 2	Y	-0-		-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

05	9052 #	7719	-0-	-1333	-0-	580	1	7139	2	N	-0-	-0-
06	8130 #	6712	-0-	-1418	-0-	497	1	6215	2	N	-0-	-0-
07	8401 #	5954	-0-	-2447	-0-	461	1	5493	2	N	-0-	-0-
08	7874 #	7420	-0-	-454	-0-	539	1	6881	2	N	-0-	-0-
09	7470 #	7006	-0-	-464	-0-	549	1	6457	2	N	-0-	-0-
10	0	7069	-0-	7069	7069	544	1	6525	2	N	-0-	-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

05	50840 X	48470	-0-	-2370	-0-	3254	1	44921	2	Y	268	195	1	131
						295	9							
06	49200 X	46071	-0-	-3129	-0-	3126	1	42640	2	Y	277	323	1	85
						305	9							
07	49693 X	47173	-0-	-2520	-0-	3282	1	43565	2	Y	296	319	1	62
						326	9							
08	49166 X	47117	-0-	-2049	-0-	3281	1	43381	2	Y	400	410	1	52
						15	4	440	9					
09	45810 X	45461	-0-	-349	-0-	3122	1	41639	2	Y	621	574	1	99
						17	4	683	9					
10	0	46731	-0-	46731	46731	3332	1	42943	2	Y	402	454	1	47
						14	4	442	9					

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510)			//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST			WELL #:		112 F	RRCID ->	106534	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	9513	PERF. 9356 - 9460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	376 1	6152 2	Y	-0-			-0-
06		6120 X	5528	-0-	-592	-0-	323 1	5205 2	Y	-0-			-0-
07		6324 X	5709	-0-	-615	-0-	342 1	5367 2	Y	-0-			-0-
08		6541 X	5205	-0-	-1336	-0-	301 1	4904 2	Y	-0-			-0-
09		6330 X	6045	-0-	-285	-0-	357 1	5688 2	Y	-0-			-0-
10		0	6138	-0-	6138	6138	373 1	5765 2	Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST			WELL #:		20	RRCID ->	161146	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10612 - 10620	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST			WELL #:		21	RRCID ->	164406	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10835 - 11157	
05		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	147 1	2399 2	Y	-0-			-0-
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	110 1	1774 2	Y	-0-			-0-
07		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	166 1	2595 2	Y	-0-			-0-
08		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	160 1	2612 2	Y	-0-			-0-
09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	129 1	2051 2	Y	-0-			-0-
10		0	2500	-0-	2500	2500	152 1	2348 2	Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST			WELL #:		22	RRCID ->	166433	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	11385	PERF.10036 - 10675	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST			WELL #:		23	RRCID ->	166714	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	11439	PERF.10512 - 11083	
05		3286 X	3145	-0-	-141	-0-	178 1	2914 2	Y	48	37 1		37
							53 9						
06		3180 X	2581	-0-	-599	-0-	148 1	2390 2	Y	39	58 1		18
							43 9						
07		3286 X	2438	-0-	-848	-0-	144 1	2262 2	Y	29	25 1		22
							32 9						
08		3286 X	2250	-0-	-1036	-0-	128 1	2086 2	Y	33	24 1		31
							36 9						
09		3030 X	1746	-0-	-1284	-0-	101 1	1613 2	Y	29	41 1		19
							32 9						
10		0	1864	-0-	1864	1864	111 1	1722 2	Y	28	37 1		10
							31 9						

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST			WELL #:		24	RRCID ->	166830	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10482 - 10900	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

05	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	121	1	1985	2	Y	24	5	1			19
						26	9									
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	72	1	1153	2	Y	67	55	1			31
						74	9									
07	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	78	1	1221	2	Y	53	43	1			41
						58	9									
08	2139 X	229	-0-	-1910	-0-	13	1	203	2	Y	12	42	1			11
						13	9									
09	2070 X	264	-0-	-1806	-0-	15	1	234	2	Y	14	15	1			10
						15	9									
10	0	328	-0-	328	328	19	1	291	2	Y	16	20	1			6
						18	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

05	6107 X	4754	-0-	-1353	-0-	272	1	4458	2	Y	22	13	1			18
						24	9									
06	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	329	1	5307	2	Y	27	32	1			13
						30	9									
07	4712 X	3303	-0-	-1409	-0-	197	1	3094	2	Y	11	15	1			9
						12	9									
08	4743 X	2048	-0-	-2695	-0-	118	1	1919	2	Y	10	10	1			9
						11	9									
09	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	338	1	5384	2	Y	30	19	1			20
						1	4	33	9							
10	0	5426	-0-	5426	5426	328	1	5069	2	Y	25	36	1			9
						1	4	28	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	201	1	3287	2	Y	101	69	1			79
						111	9									
06	3180 X	3085	-0-	-95	-0-	175	1	2816	2	Y	85	124	1			40
						94	9									
07	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	189	1	2968	2	Y	70	56	1			54
						77	9									
08	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	188	1	3073	2	Y	120	61	1			113
						2	4	132	9							
09	3480 X	3247	-0-	-233	-0-	183	1	2919	2	Y	130	157	1			86
						2	4	143	9							
10	0	3359	-0-	3359	3359	196	1	3025	2	Y	124	165	1			45
						2	4	136	9							

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.// 93651 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 704		RRCID -> 259417		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9314 - 9710		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	424 1	6934 2	Y	28	19 1		22
						31 9						
06	6510 X	6453	-0-	-57	-0-	376 1	6049 2	Y	25	35 1		12
						28 9						
07	6727 X	6338	-0-	-389	-0-	379 1	5939 2	Y	18	16 1		14
						20 9						
08	7378 X	6957	-0-	-421	-0-	400 1	6528 2	Y	26	16 1		24
						29 9						
09	7140 X	6660	-0-	-480	-0-	391 1	6238 2	Y	27	33 1		18
						1 4						
10	0	6565	-0-	6565	6565	397 1	6139 2	Y	25	34 1		9
						1 4						

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #: 702CT		RRCID -> 259870		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 9360 - 9684	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #: 701		RRCID -> 261926		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 11430		PERF.10464 - 11362	
05	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	581 1	9501 2	Y	54	41 1	42
						59 9					
06	9420 X	9147	-0-	-273	-0-	531 1	8562 2	Y	49	68 1	23
						54 9					
07	9920 X	9489	-0-	-431	-0-	567 1	8880 2	Y	38	31 1	30
						42 9					
08	10106 X	10032	-0-	-74	-0-	574 1	9388 2	Y	63	33 1	60
						1 4					
09	9780 X	9319	-0-	-461	-0-	546 1	8697 2	Y	68	83 1	45
						1 4					
10	0	9805	-0-	9805	9805	591 1	9141 2	Y	65	86 1	24
						1 4					

VIDAURRI (6100)		93750 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
THE MEDUSA COMPANY		851528									
VIDAURRI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078460		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8687		PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR)		93775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #: 94		RRCID -> 243534		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 18968		PERF.15800 - 17248	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022												

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

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

KOHLER, V. -A- WELL #: 208 RRCID -> 290769 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302

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

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2022 - WELL PLUGGED 6-23-2022												

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

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

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VISION OIL AND GAS LLC 886198
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11590 - 12148

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

VILLARREAL (WILCOX CONS.) VISION OIL AND GAS LLC BAILEY-REESE		//CONT.// 93841 700 //CONT.// 886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		WELL #: 2		RRCID -> 200283		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BAILEY-REESE				WELL #: 3		RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY-REESE				WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VILLAREAL				WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL				WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BAILEY-REESE				WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.//		93841 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198											
VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	218275	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	11810 - 12796			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	218579	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11926 - 12114			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VILLEGAS (LOBO)		WELL #:		1	RRCID ->	258350	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9863 - 9894			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		WELL #:		18	RRCID ->	113874	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7842 - 10168
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	49 1	1088	2	N	3		28
						3 9						
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	50 1	1124	2	N	2		30
						2 9						
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	57 1	1284	2	N	3		33
						3 9						
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	62 1	1326	2	N	2		35
						2 9						
09	0	1376	-0-	1376	1376	61 1	1312	2	N	3		38
						3 9						
10	0	1511	-0-	1511	2887	81 1	1422	2	N	7		45
						8 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		24	RRCID ->	122140	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7934 - 7943			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4929 X	4574	-0-	-355	-0-	196 1	4376 2	N	2	1 1		36
06	4680 X	3248	-0-	-1432	-0-	138 1	3109 2	N	1			37
07	4619 X	3984	-0-	-635	-0-	168 1	3814 2	N	2	2 1		37
08	4619 X	2585	-0-	-2034	-0-	116 1	2468 2	N	1			38
09	0	3756	-0-	3756	3756	167 1	3589 2	N	-0-	1 1		37
10	0	3524	-0-	3524	7280	189 1	3328 2	N	6			43

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

05	3206 X	3138	-0-	-68	-0-	134 1	3002 2	N	2			15
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	131 1	2939 2	N	1			16
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	135 1	3058 2	N	4			20
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	143 1	3054 2	N	3			23
09	0	3014	-0-	3014	3014	134 1	2873 2	N	6			29
10	0	3249	-0-	3249	6263	174 1	3069 2	N	5			34

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

05	124 N	120	-0-	-4	-0-	5 1	115 2	N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	5 1	117 2	N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 2	N	-0-			-0-
09	0	113	-0-	113	113	5 1	108 2	N	-0-			-0-
10	0	116	-0-	116	229	6 1	110 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	N	-0-			-0-
09	0	82	-0-	82	82	4 1	78 2	N	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	168	5 1	81 2	N	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 39		RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		247 N	247	-0-	-0-	11 1	236 2	N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	10 1	232 2	N	-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	11 1	240 2	N	-0-			-0-
08		243 N	243	-0-	-0-	11 1	232 2	N	-0-			-0-
09		0	233	-0-	233	10 1	223 2	N	-0-			-0-
10		0	241	-0-	241	13 1	228 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 41		RRCID -> 138439		COMPL. DATE 12/19/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086			
05		2821 N	2808	-0-	-13	120 1	2686 2	N	2	10 1		2
						2 9						
06		2831 N	2831	-0-	-0-	120 1	2708 2	N	3			5
						3 9						
07		2836 N	2836	-0-	-0-	120 1	2715 2	N	1			6
						1 9						
08		2821 N	2710	-0-	-111	121 1	2588 2	N	1			7
						1 9						
09		0	2549	-0-	2549	113 1	2434 2	N	2			9
						2 9						
10		0	2583	-0-	2583	138 1	2445 2	N	-0-			9

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 42		RRCID -> 139395		COMPL. DATE 09/03/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110			
05		93 N	82	-0-	-11	3 1	79 2	N	-0-			-0-
06		90 N	89	-0-	-1	4 1	85 2	N	-0-			-0-
07		93 N	88	-0-	-5	4 1	84 2	N	-0-			-0-
08		93 N	85	-0-	-8	4 1	81 2	N	-0-			-0-
09		0	80	-0-	80	4 1	76 2	N	-0-			-0-
10		0	83	-0-	83	4 1	79 2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 43		RRCID -> 140077		COMPL. DATE 11/27/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098			
05		1840 N	1840	-0-	-0-	78 1	1756 2	N	5	11 1		83
						6 9						
06		1844 N	1844	-0-	-0-	78 1	1762 2	N	4			87
						4 9						
07		1961 N	1961	-0-	-0-	83 1	1872 2	N	5			92
						6 9						
08		1948 N	1948	-0-	-0-	87 1	1860 2	N	1			93
						1 9						
09		0	1867	-0-	1867	83 1	1782 2	N	2			95
						2 9						
10		0	1930	-0-	1930	3797	103 1	1827 2	N	-0-	95 1	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 44		RRCID -> 140930		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052			
05		1811 N	1811	-0-	-0-	77 1	1728 2	N	5			26
						6 9						
06		1807 N	1807	-0-	-0-	77 1	1729 2	N	1			27
						1 9						
07		1865 N	1865	-0-	-0-	79 1	1786 2	N	-0-			27
08		1798 N	1724	-0-	-74	77 1	1647 2	N	-0-			27
09		0	1612	-0-	1612	72 1	1540 2	N	-0-			27
10		0	1796	-0-	1796	3408	96 1	1700 2	N	-0-		27

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	61	1	1373	2	N	-0-	66	1			-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	58	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1369	2	N	5					5
08	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	63	1	1337	2	N	2					7
09	0	1341	-0-	1341	1341	60	1	1278	2	N	3					10
10	0	1398	-0-	1398	2739	75	1	1320	2	N	3					13

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	67	1	1495	2	N	-0-					-0-
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	70	1	1575	2	N	-0-					-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	73	1	1663	2	N	-0-					-0-
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	78	1	1660	2	N	-0-					-0-
09	0	1661	-0-	1661	1661	74	1	1587	2	N	-0-					-0-
10	0	1810	-0-	1810	3471	97	1	1713	2	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

05	372 N	210	-0-	-162	-0-	12	1	197	2	N	1					2
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	14	1	236	2	N	1					3
07	496 N	141	-0-	-355	-0-	8	1	133	2	N	-0-	1	1			2
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	68	1	1			69
09	0	375	-0-	375	375	19	1	355	2	N	1	1	1			69
*10	844 N	469	-0-	-375	-0-	25	1	443	2	N	1	1	1	67	6	2

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290765 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	555	-0-	555	30027		555 2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	548	-0-	548	30575		548 2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	577	-0-	577	31152		577 2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	78	-0-	78	31230		78 2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31230				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31230				N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

05	310 N	226	-0-	-84	-0-		226 2		Y	-0-			60
06	300 N	63	-0-	-237	-0-		63 2		Y	-0-			60
07	310 N	189	-0-	-121	-0-		189 2		Y	-0-			60
08	217 N	181	-0-	-36	-0-		181 2		Y	-0-			60
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 2		Y	-0-			60
10	0	49	-0-	49	49		49 2		Y	-0-			60

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054													
K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020													

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162													

05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964													

05	4185	X	1378	-0-	-2807	-0-	1378	2		Y	-0-		47
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5126	2	12	9	Y	11	58
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4343	2	24	9	Y	22	80
08	4309	X	3756	-0-	-553	-0-	3730	2	26	9	Y	24	104
09	5130	X	4583	-0-	-547	-0-	4560	2	23	9	Y	21	125
10	0		4541	-0-	4541	4541	4515	2	26	9	Y	24	149

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732													

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780													

05	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2		Y	-0-		-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2		Y	-0-		-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-		-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2		Y	-0-		-0-
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2		Y	-0-		-0-
10	0		421	-0-	421	421	421	2		Y	-0-		-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432													

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054													
K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1550 N	1388	-0-	-162	-0-			1388	2			23
06		1500 N	1053	-0-	-447	-0-			1053	2			23
07		1457 N	671	-0-	-786	-0-			667	2	4 9	Y	27
08		1395 N	685	-0-	-710	-0-			685	2			27
09		1050 N	642	-0-	-408	-0-			642	2			27
10		0	717	-0-	717	-0-			717	2			27

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180													
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-			311	1	2442	2	9
									14	9			
06		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-			275	1	2150	2	4
									11	9			
07		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-			242	1	2491	2	4
									15	9			
08		2697 N	2384	-0-	-313	-0-			229	1	2148	2	10
									7	9			
09		2430 N	1233	-0-	-1197	-0-			109	1	1115	2	18
									9	9			
10		0	2138	-0-	2138	2138			220	1	1911	2	8
									7	9			

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258													
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-			1423	2			17
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-			1367	2			17
07		1395 N	1297	-0-	-98	-0-			1290	2	7 9	Y	23
08		1426 N	1417	-0-	-9	-0-			1417	2			23
09		1380 N	1178	-0-	-202	-0-			1178	2			23
10		1302 N	1276	-0-	-26	-0-			1276	2			23

K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692													
05		1302 N	1104	-0-	-198	-0-			1093	2	11 9	Y	53
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-			1097	2	11 9	Y	63
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-			1030	2	11 9	Y	73
08		1116 N	927	-0-	-189	-0-			919	2	8 9	Y	80
09		1110 N	760	-0-	-350	-0-			760	2			80
10		0	876	-0-	876	876			876	2			80

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
TATTON, V. H.		WELL #: 3		RRCID -> 036287		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	46 1	1203 3	Y	34	34 1	9
						37 9					
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	70 1	1263 3	Y	20	17 1	12
						22 9					
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	70 1	1186 3	Y	23	26 1	9
						25 9					
08	1271 N	982	-0-	-289	-0-	54 1	902 3	Y	24	25 1	8
						26 9					
09	1350 N	921	-0-	-429	-0-	49 1	844 3	Y	25	26 1	7
						28 9					
10	0	1065	-0-	1065	1065	51 1	984 3	Y	27	27 1	7
						30 9					

TATTON, V. H.		WELL #: 15 L		RRCID -> 038645		COMPL. DATE 03/15/1966		TOTAL DEPTH 12335		PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #: 2		RRCID -> 053707		COMPL. DATE 06/16/2022		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 4960 - 4985	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #: 13		RRCID -> 151775		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF. 9614 - 9620	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #: 17		RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8902 - 8912	
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	31 1	807 3	Y	-0-	-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 3	Y	-0-	-0-	
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20 1	332 3	Y	-0-	-0-	
08	837 N	834	-0-	-3	-0-	47 1	787 3	Y	-0-	-0-	
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	76 1	1307 3	Y	-0-	-0-	
10	0	1982	-0-	1982	1982	97 1	1885 3	Y	-0-	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #: 19F		RRCID -> 153500		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 8522 - 8747	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
TATTON, V. H.		WELL #: 21		RRCID -> 155754		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 16		RRCID -> 166871		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905								
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 23		RRCID -> 288054		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785								
05	27373 X	25595	-0-	-1778	-0-	398	1	23880	3	N	1197	1187	1			335
						1317	9									
06	25110 X	24453	-0-	-657	-0-	360	1	22795	3	N	1180	1407	1			108
						1298	9									
07	25916 X	24902	-0-	-1014	-0-	396	1	23173	3	N	1212	1066	1			254
						1333	9									
08	25823 X	24049	-0-	-1774	-0-	389	1	22419	3	N	1128	1247	1			135
						1241	9									
09	24990 X	22272	-0-	-2718	-0-	371	1	20704	3	N	1088	1061	1			162
						1197	9									
10	0	21777	-0-	21777	21777	371	1	20208	3	N	1089	1067	1			184
						1198	9									

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)		93986 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CAMERON								
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723														
LERMA G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 176384		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560)		93986 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON								
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723														
LERMA GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 156224		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500)		94082 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376									
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #: 16		RRCID -> 178520		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	
08	0	109	-0-	109	109	109	2	Y	-0-	-0-	
*09	110 N	1	-0-	-109	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020		
05	4340 X	2530	-0-	-1810	-0-	2530	2	N	-0-	57
06	4080 X	3325	-0-	-755	-0-	3325	2	N	-0-	57
07	3968 X	3008	-0-	-960	-0-	3008	2	N	-0-	57
08	3844 X	3410	-0-	-434	-0-	3410	2	N	-0-	57
09	3570 X	2902	-0-	-668	-0-	2902	2	N	-0-	57
10	0	2115	-0-	2115	2115	2115	2	N	-0-	57

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238			
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	100	1	973	2	N	-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	153	1	1397	2	N	-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	146	1	1340	2	N	-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	147	1	1094	3	N	-0-
09	0	1141	-0-	1141	1141	122	1	1019	3	N	-0-
10	0	967	-0-	967	2108	118	1	849	3	N	-0-

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956			
05	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	145	1	2851	2	N	-0-
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	156	1	2949	2	N	-0-
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	182	1	3365	2	N	-0-
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	165	1	3103	3	N	-0-
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	162	1	3242	3	N	-0-
10	0	3863	-0-	3863	3863	181	1	3682	3	N	-0-

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	97	1 1868	2 N	-0-		37
06	2220 N	1839	-0-	-381	-0-	93	1 1746	2 N	-0-		37
07	1984 N	1461	-0-	-523	-0-	74	1 1387	2 N	-0-		37
08	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	99	1 1849	3 N	-0-		37
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	98	1 1926	3 N	-0-		37
10	0	1485	-0-	1485	1485	65	1 1420	3 N	-0-		37

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384			
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	87	1 521	2 N	-0-		-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	92	1 514	2 N	-0-		-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	115	1 537	2 N	-0-		-0-
08	620 N	415	-0-	-205	-0-	21	1 394	3 N	-0-		-0-
09	0	521	-0-	521	521	21	1 500	3 N	-0-		-0-
10	0	553	-0-	553	1074	25	1 528	3 N	-0-		-0-

MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393			
05	4619 X	4317	-0-	-302	-0-	178	1 4139	2 N	-0-		52
06	4290 X	4142	-0-	-148	-0-	162	1 3980	2 N	-0-		52
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	234	1 4279	2 N	-0-		52
08	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	180	1 4273	3 N	22		74
09	0	4142	-0-	4142	4142	163	1 3979	3 N	-0-		74
10	0	3862	-0-	3862	8004	176	1 3686	3 N	-0-		74

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576			
05	2635 N	2414	-0-	-221	-0-	118	1 2296	2 N	-0-		7
06	2400 N	2308	-0-	-92	-0-	88	1 2220	2 N	-0-		7
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	151	1 2185	2 N	40		47
08	2418 N	2330	-0-	-88	-0-	149	1 2179	3 N	2		49
09	0	2272	-0-	2272	2272	141	1 2131	3 N	-0-		49
10	0	2264	-0-	2264	4536	114	1 2150	3 N	-0-		49

MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	248	1	844	2	N	-0-					60
06	1410 N	999	-0-	-411	-0-	240	1	759	2	N	-0-					60
07	1395 N	970	-0-	-425	-0-	236	1	734	2	N	-0-					60
08	1085 N	395	-0-	-690	-0-	112	1	283	3	N	-0-					60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452								
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272				
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	88	1	521	3	N	-0-					20
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50	1	467	3	N	-0-					20
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	499	3	N	-0-					20
08	620 N	536	-0-	-84	-0-	46	1	490	3	N	-0-					20
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	469	3	N	-0-					20
10	0	554	-0-	554	-0-	62	1	492	3	N	-0-					20

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		MACMAHON, P.A.		WELL #: 5		RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	14B DENY	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-					5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					5
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					5
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					5

MACMAHON, P.A.		WELL #: 9		RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398								
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	63	1	351	2	Y	-0-					4
*03	527 N	487	-0-	-40	-0-	68	1	419	2	Y	-0-					4
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	96	1	406	2	Y	-0-					4
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	80	1	412	2	Y	-0-					4
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	66	1	386	2	Y	-0-					4
*07	527 N	448	-0-	-79	-0-	60	1	388	2	Y	-0-					4
*08	496 N	361	-0-	-135	-0-	61	1	300	2	Y	-0-					4
*09	450 N	384	-0-	-66	-0-	52	1	332	2	Y	-0-					4
10	0	405	-0-	405	-0-	53	1	352	2	Y	-0-					4

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	6214 - 6468	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	22 1	127 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	155 N	151	-0-	-4	-0-	21 1	130 2	Y	-0-	-0-			-0-
*04	150 N	148	-0-	-2	-0-	28 1	120 2	Y	-0-	-0-			-0-
*05	155 N	147	-0-	-8	-0-	24 1	123 2	Y	-0-	-0-			-0-
*06	150 N	134	-0-	-16	-0-	20 1	114 2	Y	-0-	-0-			-0-
*07	155 N	130	-0-	-25	-0-	17 1	113 2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	155 N	145	-0-	-10	-0-	24 1	121 2	Y	-0-	-0-			-0-
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	19 1	119 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	0	130	-0-	130	130	17 1	113 2	Y	-0-	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6167 - 6325	
*12	806 N	639	-0-	-167	-0-	637 2	2 9	N	2	1 1			2
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1007 2	4 9	N	4	2 1			4
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	824 2	7 9	N	6	6 1			4
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	887 2	4 9	N	4	5 1			3
*04	960 N	887	-0-	-73	-0-	885 2	2 9	N	2	2 1			3
*05	930 N	870	-0-	-60	-0-	869 2	1 9	N	1	2 1			2
*06	870 N	847	-0-	-23	-0-	843 2	4 9	N	4	5 1			1
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	930 2	2 9	N	2	2 1			1
*08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	944 2	4 9	N	4	3 1			2
*09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	911 2	4 9	N	4	3 1			3
*10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	938 2	6 9	N	5	5 1			3

BENAVIDES, R.V.		7			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6201 - 6714			
*12	465 N	361	-0-	-104	-0-	360 2	1 9	N	1				1
*01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	635 2	2 9	N	2	1 1			2
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	521 2	4 9	N	4	3 1			3
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537 2	2 9	N	2	3 1			2
*04	600 N	521	-0-	-79	-0-	520 2	1 9	N	1	1 1			2
*05	589 N	498	-0-	-91	-0-	498 2		N	-0-	1 1			1
*06	510 N	491	-0-	-19	-0-	488 2	3 9	N	3	3 1			1
*07	527 N	512	-0-	-15	-0-	511 2	1 9	N	1	1 1			1
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	517 2	3 9	N	3	2 1			2
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	506 2	6 9	N	5	3 1			4
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	509 2	3 9	N	3	5 1			2

VOLZ (LOWER WILCOX)		94095 510		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6154 - 6618	
*02	1092 N	672	-0-	-420	-0-	672 2		Y	-0-				61
*03	992 N	549	-0-	-443	-0-	549 2		Y	-0-				61
*04	750 N	687	-0-	-63	-0-	687 2		Y	-0-				61
*05	744 N	514	-0-	-230	-0-	514 2		Y	-0-				61
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-				61
*07	713 N	454	-0-	-259	-0-	454 2		Y	-0-				61
*08	527 N	18	-0-	-509	-0-	18 2		Y	-0-				61
*09	570 N	341	-0-	-229	-0-	341 2		Y	-0-				61
10	0	377	-0-	377	377	377 2		Y	-0-				61

VUELTA DEL RIO (C-2)		94173 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376										
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 161723		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7174 - 8406		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-	-0-
06	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-	-0-
*09	483 N	255	-0-	-228	-0-	255	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ATASCA RESOURCES, INC.		035643										
FLACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155796		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10433 - 10506		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019												

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155950		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10222 - 10292		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018												

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		RRCID -> 226381		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 11736		PERF.10288 - 10646		
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 2										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	4815	-0-	4815	4815	213	1	4396	2	Y	187	187
206 9												

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226382		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10292 - 10530		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	243	1	1112	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230861		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11315		PERF.10478 - 11020		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.//		94257 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10196 -	10472
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2022												

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233101	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11438	PERF.10548 -	10770
05	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	526	1	1189	2	Y	102	271
						112	9					
06	2220 N	2009	-0-	-211	-0-	333	1	1525	2	Y	137	176 1
						151	9					232
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	82	1	2290	2	Y	53	39 1
						58	9					246
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	103	1	2146	2	Y	53	64 1
						58	9					235
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	124	1	2267	2	Y	40	138 1
						44	9					137
10	0	2467	-0-	2467	2467	111	1	2282	2	Y	67	93 1
						74	9					111

FLACK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236859	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10497 -	10548
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	142	1	320	2	N	-0-	48
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	78	1	355	2	N	-0-	48
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	607	2	N	-0-	48
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	2	N	-0-	48
09	0	574	-0-	574	574	29	1	545	2	N	-0-	48
10	0	169	-0-	169	743	7	1	162	2	N	-0-	48

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)		94257 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
ATASCA RESOURCES, INC.		035643										
FLACK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159571	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7810 -	7818
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65

WADE CITY (ALICE)		94510 037		ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: JIM WELLS				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
SEIDEL		WELL #:		1	RRCID ->	290520	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	5298	PERF. 4897 -	4899
05	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	33522					N	-0-	-0-
06	7500 N	-0-	-0-	-7500 B	26022					N	-0-	-0-
07	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	18272					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	18272					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18272												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	18272					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	18272					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WATKINS (619)		95474 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.		532850									
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-		WELL #:	2	RRCID ->	014955	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	859	PERF.	619 - 5978
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	014970	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8287 - 8299
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, D. C.		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		216748									
		WELL #:	1	RRCID ->	014979	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	8299 - 8556
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	200 1	295 2	Y	-0-	28	
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	169 1	394 2	Y	-0-	28	
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	203 1	414 2	Y	-0-	28	
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	190 1	395 2	Y	-0-	28	
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	234 1	512 2	Y	-0-	28	
10	0	593	-0-	593	593	209 1	384 2	Y	-0-	28	

NORTH WESLACO		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		216748									
		WELL #:	1	RRCID ->	122984	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7498 - 7502
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOCKHART GAS UNIT		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		216748									
		WELL #:	3	RRCID ->	134214	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8442 - 8448
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HARRIS GAS UNIT		96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		216748									
		WELL #:	3	RRCID ->	143283	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9078 - 9082
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	427 1	630 2	N	-0-	170	
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	455 1	1062 2	N	-0-	170	
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	361 1	734 2	N	-0-	170	
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	359 1	747 2	N	-0-	170	
09	0	955	-0-	955	955	300 1	655 2	N	-0-	170	
10	0	1036	-0-	1036	1991	365 1	671 2	N	-0-	170	

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
H.A. HENRY UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	152479	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464 - 7468			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
PLUGGED AND ABANDONED													08/13/2021		

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156931	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8678 - 8688
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	44	1	67	2	Y	-0-	75
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	79	1	185	2	Y	-0-	75
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	42	1	85	2	Y	-0-	75
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	57	1	119	2	Y	-0-	75
09	270 N	118	-0-	-152	-0-	37	1	81	2	Y	-0-	75
10	0	88	-0-	88	88	31	1	57	2	Y	-0-	75

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172283	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8438 - 8666
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175385	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	7476 - 8030
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187690	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8887 - 8926
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WESLACO, NORTH (10,200)		//CONT.//		96440 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175531	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10216 - 10251	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	
PLUGGED AND ABANDONED													12/30/2021

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (10,200)		//CONT.//		96440 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10254 - 10318
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82

WESLACO, NORTH (11,000)				96440 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.10915 - 10986
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)				96444 070	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
KALER ENERGY CORP.				450261							
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	251631	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6950 - 6958
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS)				96444 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	045452	COMPL. DATE	10/26/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			609
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			609
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			609
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			609
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			609
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			609

WESLACO, SOUTH (7400)				96444 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
KALER ENERGY CORP.				450261							
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7300 - 7376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

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

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

05	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18335	2	15	9	N	14	73
06	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	15912	2	158	9	N	144	217
07	17639	X	17473	-0-	-166	-0-	17462	2	11	9	N	10	227
08	17639	X	13844	-0-	-3795	-0-	13794	2	50	9	N	45	100
09	17070	X	15216	-0-	-1854	-0-	15084	2	132	9	N	120	220
10	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT	220

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

05	3100	N	1486	-0-	-1614	12682	1484	2	2	9	N	2	47
06	3000	N	632	-0-	-2368	10314	631	2	1	9	N	1	48
07	11271	X	957	-0-	-10314	-0-	955	2	2	9	N	2	50
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	50
09	2010	X	801	-0-	-1209	-0-	801	2			N	-0-	50
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	50

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	470	1 2	5647	2 9	Y	2			658
06	6000 X	5950	-0-	-50	-0-	883	1 2	5065	2 9	Y	2			660
07	6200 X	5913	-0-	-287	-0-	420	1 4	5489	3 9	Y	4			664
08	6200 X	5926	-0-	-274	-0-	5925	3 7	1	9	Y	1			665
09	5940 X	5328	-0-	-612	-0-	1	1 7	5320	3 9	Y	6			671
10	0	4839	-0-	4839	4839	111	1	4728	3	Y	-0-			671

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	75	1 1	69	2 9	Y	1			4
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	1	2 1	113	2 9	Y	1			5
07	341 N	192	-0-	-149	-0-	90	1 1	102	2 9	Y	-0-			5
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	1	1 3	138	2 9	Y	3			8
09	120 N	48	-0-	-72	-0-	3	1 3	45	2 9	Y	-0-			8
10	0	101	-0-	101	101	5	1 3	96	2 9	Y	-0-	4	1	4

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

05	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	3302	1 36	3062	2 9	Y	33			98
06	5700 X	3029	-0-	-2671	-0-	49	1 21	2959	2 9	Y	19			117
07	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	2796	1 25	3157	2 9	Y	23			140
08	6386 X	2533	-0-	-3853	-0-	13	1 45	2475	2 9	Y	41			181
09	6180 X	3230	-0-	-2950	-0-	176	1 33	3021	2 9	Y	30			211
10	0	3241	-0-	3241	3241	157	1 29	3055	2 9	Y	26	139	1	98

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
ATCHISON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	237445	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8042 - 8784			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	53	1	49	2	Y	1		7
							1	9						
06		90 N	47	-0-	-43	-0-	1	1	46	2	Y	-0-		7
07		124 N	86	-0-	-38	-0-	40	1	46	2	Y	-0-		7
08		93 N	50	-0-	-43	-0-	49	2	1	9	Y	1		8
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	2	Y	1		9
							1	9						
10		0	44	-0-	44	44	2	1	42	2	Y	-0-	2 1	7

ATCHISON ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	242012	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	9058	PERF. 8084 - 8772			
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	426	1	395	2	Y	5		14
							6	9						
06		840 N	369	-0-	-471	-0-	6	1	361	2	Y	2		16
							2	9						
07		837 N	731	-0-	-106	-0-	342	1	386	2	Y	3		19
							3	9						
08		837 N	353	-0-	-484	-0-	2	1	345	2	Y	5		24
							6	9						
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	4		28
							4	9						
10		0	402	-0-	402	402	19	1	380	2	Y	3	17 1	14
							3	9						

ATCHISON ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	242238	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8020 - 8699			
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	141	1	131	2	Y	1		4
							1	9						
06		240 N	77	-0-	-163	-0-	1	1	75	2	Y	1		5
							1	9						
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	84	1	95	2	Y	-0-		5
08		248 N	92	-0-	-156	-0-	90	2	2	9	Y	2		7
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	2		9
							2	9						
10		0	90	-0-	90	90	4	1	85	2	Y	1	4 1	6
							1	9						

ATCHISON ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	242308	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8036 - 8748			
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	169	1	157	2	Y	2		4
							2	9						
06		330 N	159	-0-	-171	-0-	3	1	155	2	Y	1		5
							1	9						
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	141	1	159	2	Y	1		6
							1	9						
08		341 N	167	-0-	-174	-0-	1	1	163	2	Y	3		9
							3	9						
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	139	2	Y	1		10
							1	9						
10		0	208	-0-	208	208	10	1	196	2	Y	2	9 1	3
							2	9						

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
ATCHISON ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	244626	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8098 - 8376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	68	1	63	2	Y	-0-	2
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	1	1	45	2	Y	1	3
						1	9					
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	30	1	34	2	Y	-0-	3
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	50	2	1	9	Y	1	4
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	4
10	0	52	-0-	52	52	3	1	49	2	Y	-0-	2
											2 1	

PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9131 - 11163
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	55	1	83	2	Y	5	9
						6	9					
06	480 N	78	-0-	-402	-0-	1	1	77	2	Y	-0-	9
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	30	1	19	2	Y	-0-	9
08	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-	9
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	4	1	79	2	Y	1	10
						1	9					
10	0	41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-	10

PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	66	1	101	2	Y	6	38
						7	9					
06	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2			Y	-0-	38
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	339	1	212	2	Y	-0-	38
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-	38
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	1	39
						1	9					
10	0	85	-0-	85	85	5	1	80	2	Y	-0-	39

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:	1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10070 - 10538
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		WELL #:	1	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7838 - 7984
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	569	2	13	9	Y	12	162
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	527	2	26	9	Y	24	22
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-	22
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-	22
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-	22
10	0	723	-0-	723	723	723	2			Y	-0-	22

PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8220 - 8237
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746								
PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7842 - 7858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8051 - 8418	
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-		-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-		-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-		-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-		-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y	-0-		-0-
10	0	753	-0-	753	753	753	2		Y	-0-		-0-

PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7934 - 7944	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID ->	227825	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7911 - 8092	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID ->	228905	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8512 - 8526	
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-		57
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-		57
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		57
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		57
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		57
10	0	102	-0-	102	102	102	2		N	-0-		57

PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID ->	229451	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8096 - 8104	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID ->	230731	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8012 - 9693	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746								
PETERS A 2021		WELL #:		5	RRCID ->	232987	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7910 - 9400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETERS A 724		WELL #:		4	RRCID ->	233190	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 7990 - 9360	
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-		-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
10	0	93	-0-	93	93	93	2		N	-0-		-0-

PETERS A 1721		WELL #:		5	RRCID ->	234642	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8419 - 9262	
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-		-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-		-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-		-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-		-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-		-0-
10	0	780	-0-	780	780	780	2		Y	-0-		-0-

PETERS A 1703		WELL #:		1	RRCID ->	235308	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7870 - 9322	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8058 - 9610	
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-		37
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-		37
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		37
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		37
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		37
10	0	95	-0-	95	95	95	2		N	-0-		37

PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7890 - 7997	
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		Y	-0-		-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-		-0-
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2		Y	-0-		-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-		-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-		-0-
10	0	776	-0-	776	776	776	2		Y	-0-		-0-

PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7856 - 7867	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746									
PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7870 - 7966		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			-0-
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			-0-
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		Y	-0-			-0-
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-			-0-
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-			-0-
10		0	729	-0-	729	729	729 2		Y	-0-			-0-

PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7890 - 8113		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF. 8024 - 8274		
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2			N	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100	100	100 2			N	-0-			-0-

PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID ->	249406	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7969 - 8081		
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE POINT (4000)		96978 760		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
ANDERSON OIL LTD.		022499											
HUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	140397	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3410 - 3462		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022 - WELL PLUGGED 6/16/2022													

WHITE POINT, EAST		96979 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
WHITE POINT MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	286512	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6259 - 6263		
05	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-	-0-			N	NO RPT			169
06	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-	-0-			N	NO RPT			169
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
08	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-	-0-			N	NO RPT			169
09	9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-	-0-			N	NO RPT			169
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

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

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

05	1922 N	1348	-0-	-574	-0-	1196 2	152 9	N	138	186 1	209
06	1710 N	1679	-0-	-31	-0-	1508 2	171 9	N	155	168 1	196
07	1829 N	1290	-0-	-539	-0-	1125 2	165 9	N	150	152 1	194
08	1333 N	596	-0-	-737	-0-	499 2	97 9	N	88		282
09	1680 N	1272	-0-	-408	-0-	1115 2	157 9	N	143	180 1	245
*10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1835 2	199 9	N	181	181 1	245

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
 MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554		Y	NO RPT			-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	1922 N	1438	-0-	-484	-0-	17 1	220 9	1201 2	N	200	267 1	135
06	1860 N	1502	-0-	-358	-0-	18 1	63 9	1421 2	N	57		192
07	1674 N	852	-0-	-822	-0-	9 1	108 9	735 2	N	98	134 1	156
08	1426 N	768	-0-	-658	-0-	28 1	95 9	645 2	N	86	94 1	148
09	1500 N	1199	-0-	-301	-0-	14 1	100 9	1085 2	N	91		239
10	0	1387	-0-	1387	1387	1265 2		122 9	N	111	225 1	125

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

05	2108 N	1499	-0-	-609	-0-	21 1		1478 2	N	-0-		-0-
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	23 1		1778 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	935	-0-	-739	-0-	12 1		923 2	N	-0-		-0-
08	1488 N	870	-0-	-618	-0-	36 1		834 2	N	-0-		-0-
09	1800 N	1102	-0-	-698	-0-	14 1		1088 2	N	-0-		-0-
10	0	1603	-0-	1603	1603	1603 2			N	-0-		-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	25 1		590 2	N	-0-		-0-
09	T. A.	2566	-0-	2566	2566	32 1		2534 2	N	-0-		-0-
10	T. A.	1380	-0-	1380	3946	1380 2			N	-0-		-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

05	1581 N	954	-0-	-627	-0-	849 2		105 9	N	95	182 1	47
06	1530 N	609	-0-	-921	-0-	8 1		592 2	N	8		55
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1660 2		79 9	N	72		127
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	14 1		1115 2	N	64	149 1	42
09	0	1351	-0-	1351	1351	70 9		16 1	N	88		130
10	0	1624	-0-	1624	2975	1613 2		11 9	N	10		140

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	5303	-0-	5303	18061	4928	2	375	9	Y	341	344	1			105
06	DLQ G-10	4478	-0-	4478	22539	52	1	4131	2	Y	268	181	1			192
						295	9									
07	DLQ G-10	4481	-0-	4481	27020	4093	2	388	9	Y	353	337	1			208
08	31748 X	4728	-0-	-27020	-0-	54	1	4290	2	Y	349	357	1			200
						384	9									
09	5130 X	4825	-0-	-305	-0-	54	1	4306	2	Y	423	336	1			287
						465	9									
10	0	4316	-0-	4316	4316	4021	2	295	9	Y	268	352	1			203

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13	4	20	9	N	18					196
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12	4	19	9	N	17					213
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	11	4	18	9	N	16	173	1			56
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	14	4	23	9	N	21					77
09	0	40	-0-	40	40	15	4	25	9	N	23					100
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	40					N	NO RPT					100

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																	
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352																	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304																	
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-					135	
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					135	
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					135	
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					135	
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					135	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					135	
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196																	
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402																	
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142																	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A																
05	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	992					N	NO RPT					-0-
WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: SAN PATRICIO						
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136																
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397																
05	1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	21 1	1478 2	N	67	89 1					45
06	2400 N	1822	-0-	-578	B	-0-	74 9	1778 2	N	19						64
07	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	21 9	1016 2	N	22	45 1					41
08	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	13 1	1009 2	N	29	25 1					45
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	1117	-0-	1117	B	1117	24 9	1070 2	N	30						75
10	0	1422	-0-	1422	B	2539	32 9	42 9	N	38	71 1					42
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)			96979 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257												
KELLOGG GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 137167		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 12251		PERF. 9125 - 9145				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)			96979 230		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136												
KELLOGG GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 167071		COMPL. DATE 07/30/2016		TOTAL DEPTH 11679		PERF. 7360 - 7760				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)			96979 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO					
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179												
STATE TRACT 973			WELL #: 4		RRCID -> 123828		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 5872		PERF. 2476 - 2483				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

WHITE POINT, E. (1850)			96979 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179												
STATE TRACT 973			WELL #: 6		RRCID -> 164278		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 1860 - 1865				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

WHITE POINT, EAST (3030)			96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179												
TAFT PROP. SYNDICATE			WELL #: 6		RRCID -> 145149		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5611		PERF. 3022 - 3025				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		214	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		214	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		214	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		214	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		214	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		214	

OIL AND GAS DIVISION

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

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)		96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		WELL #: 4H		RRCID -> 277770		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 9708 - 9760
COLE G.U.												
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2 1	163 2	N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12 1	282 2	N	-0-			-0-
09	0	69	-0-	69	69	1 1	68 2	N	-0-			-0-
10	0	102	-0-	102	171	102 2		N	-0-			-0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND)		97491 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 3		RRCID -> 119678		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 6040 - 6051
WILLAMAR COMMUNITY "B"												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720)		97491 336		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 7		RRCID -> 182920		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4857 - 4861
CAVAZOS, NICOLAS												
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST)		97491 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 8		RRCID -> 287957		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 5212 - 5217
BELL, S.H.												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 7		RRCID -> 152929		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5199 - 5204
CAVAZOS, NICOLAS												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

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

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LENORA C.		WELL #:	4	RRCID ->	193086	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 4535 - 4541			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099115	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 4741			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BUCY		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:	M 14	RRCID ->	088788	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4694 - 4700			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099116	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 5061			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #:	170	RRCID ->	162349	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6264 - 6276			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
BUCY		WELL #: 6		RRCID -> 195754		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
BEUTNAGEL		WELL #: 1		RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO		
COFFIN		453170								
WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 6			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 6			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 6			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 6			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 6			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 6			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2022 - WELL PLUGGED 9/16/2022

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 284080 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 4878 PERF. 4694 - 4702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	7564	-0-	-0-	-7564	-0-					N	167	157	1			85
06	1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-					N	140	192	1			33
07	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					N	115					148
08	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					N	109	160	1			97
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					180
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	188	1			88

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850)			97708 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605									
KASTNER, ALBERT			WELL #: 1		RRCID -> 135968		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 2783 - 2786	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6	N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	6	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILSON, J.E. (6850 SD)			97875 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
VAQUILLAS RANCH I			WELL #: 42		RRCID -> 289629		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 6620 - 6734	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-	

YEARY (CAMPBELL)			99323 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION			484025									
STATE TRACT 81			WELL #: 1 U		RRCID -> 015295		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 82			WELL #: 4		RRCID -> 022879		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 7590 - 7595	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

YEARY (FIMBLE)			99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION			484025									
GOETSCH, D. L. D., UNIT			WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315		PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 81			WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	

YEARY (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025											
STATE TRACT 84		WELL #:		2 L	RRCID ->	015275	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	015276	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	12056	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	015277	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID ->	015281	COMPL. DATE	12/26/1961	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YEARY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025									
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID ->	015299	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID ->	032722	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

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

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

05	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022												

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

YEARY (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 119782		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 8792 - 8802		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
YEARY (MORGAN)		99323 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 015285		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056		PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 82		WELL #: 3 U		RRCID -> 015287		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043301		COMPL. DATE 11/13/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YEARY (MORGAN, LOWER)		99323 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 84		WELL #: 3 L		RRCID -> 032445		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950		PERF. N/A		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
YEARY (MORGAN, UPPER)		99323 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 84		WELL #: 2 U		RRCID -> 015266		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			154
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			154
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			154
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			154
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			154
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			154

YEAR (MORGAN, UPPER)		//CONT.//		99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025									
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015267	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 M	RRCID -> 015268	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEAR (MORGAN, UPPER, W)		99323 706		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG							
WJC, INC.		888140											
SCHONEFELD B		WELL #:		1	RRCID -> 203946	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 8858 - 8862				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEAR (RIVERA)		99323 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION		484025											
STATE TRACT 84		WELL #:		3 U	RRCID -> 032444	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950	PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YEAR (STARKEY)		99323 850		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION		484025											
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 M	RRCID -> 015291	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 M	RRCID -> 015294	COMPL. DATE 12/26/1962	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A				
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (STUBBS)		99323 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
GOETSCH, D.L.D.		WELL #:	1	RRCID ->	125260	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	10691 PERF. 3135 - 3150
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

LAMAY CORPORATION		484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:	3 U	RRCID ->	015307	COMPL. DATE	04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 82		WELL #:	2 L	RRCID ->	015308	COMPL. DATE	01/03/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 81		WELL #:	2 M	RRCID ->	032721	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900 PERF. N/A
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	10

YEARY (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
YAKLIN, LEO		WELL #:	1	RRCID ->	015247	COMPL. DATE	01/19/1959	TOTAL DEPTH	9052 PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 84		WELL #:	3 M	RRCID ->	032392	COMPL. DATE	12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950 PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

YEARY (7933)		99323 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4-L RRCID -> 145540		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		9053 PERF. 7927 - 7938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
SAMANO 'C'		WELL #:		1 RRCID -> 204325		COMPL. DATE		08/24/2004				
						TOTAL DEPTH		7550 PERF. 5395 - 5470				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #:		13 RRCID -> 274874		COMPL. DATE		05/04/2014				
						TOTAL DEPTH		7521 PERF. 3700 - 3892				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
SAMANO "H"		WELL #:		3 RRCID -> 133513		COMPL. DATE		12/12/1989				
						TOTAL DEPTH		8048 PERF. 5808 - 5816				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #:		13 RRCID -> 060448		COMPL. DATE		12/20/1974				
						TOTAL DEPTH		7521 PERF. N/A				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA L&L -B-		WELL #:		10 RRCID -> 122201		COMPL. DATE		08/18/1986				
						TOTAL DEPTH		9518 PERF. 4784 - 4828				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

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

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

05	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	98	1	1252	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	902	1	448	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1089	-0-	1089	1089	1089	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1556	-0-	1556	2645	1556	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1142	-0-	1142	3787	1142	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)		99552 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425													
FLORES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117753		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)		99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 128058		COMPL. DATE 07/24/1988		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	292	1	1180	2	Y	3	3	1		-0-
06	1380 N	1104	-0-	-276	-0-	1102	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	183	1	871	2	Y	3	3	1		-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	154	1	1338	2	Y	2	2	1		-0-
09	0	1536	-0-	1536	1536	87	1	1446	2	Y	3	3	1		-0-
10	0	1468	-0-	1468	3004	184	1	1282	2	Y	2	1	1		1

YTURRIA L & L CO. -B-		99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 206974		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YTURRIA L & L CO. -B-		99552 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 208806		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO)		99552 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 157307		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

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

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORPATON/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX)		//CONT.//		99596 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264								
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:		4	RRCID ->	206466	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	17582	PERF.17302 - 17361	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9300 X	2406	-0-	-6894	-0-		2406 2		N	-0-		-0-
06	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-		7130 2		N	-0-		-0-
07	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-		7239 2		N	-0-		-0-
08	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-		4031 2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	7140 X	801	-0-	-6339	-0-		801 2		N	-0-		-0-
10	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-				N	2	2 8	-0-
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:		5	RRCID ->	217892	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	18090	PERF.17320 - 17340	
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		1205 2		N	-0-		-0-
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		1540 2		N	-0-		-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:		6	RRCID ->	246185	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17196 - 17244	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	102	-0-	102	-0-		102 2		N	-0-		-0-
ZACHRY (LOBO 1)				99624 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
WATSON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	152128	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6093 - 6674	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2022 - PLUGGED 8/9/22												
ZAPATA (QUEEN CITY)				99663 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		2	RRCID ->	181876	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 1862 - 1872	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ZAPATA (REKLAW 4300)				99663 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175337	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 3730 - 3800	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZAPATA (REKLAW 4300)		//CONT.//		99663 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
VELA-CUELLAR		WELL #:		4	RRCID -> 176969	COMPL. DATE 12/13/1999	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 3724	- 3804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URIBE		WELL #:		01	RRCID -> 289593	COMPL. DATE 02/24/2020	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 3936	- 3954	
05	9765 #	7440	-0-	-2325	-0-	777 1	6663 2	N	-0-	-0-
06	8820 #	5911	-0-	-2909	-0-	736 1	5175 2	N	-0-	-0-
07	8866 #	3522	-0-	-5344	-0-	620 1	2902 2	N	-0-	-0-
08	8370 #	6320	-0-	-2050	-0-	680 1	5640 2	N	-0-	-0-
09	0	6079	-0-	6079	6079	647 1	5432 2	N	-0-	-0-
10	0	5953	-0-	5953	12032	629 1	5324 2	N	-0-	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		99663 870		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SWANTNER, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 075447	COMPL. DATE 02/04/1978	TOTAL DEPTH 10868	PERF. N/A		
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-	-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-	-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-	-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-	-0-
09	0	1223	-0-	1223	1223	1223 2		N	-0-	-0-
10	0	1234	-0-	1234	2457	1234 2		N	-0-	-0-

VELA-CUELLAR		WELL #:		3	RRCID -> 175333	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9789	- 9807	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SWANTNER G. R. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 201031	COMPL. DATE 03/23/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8678	- 9983	
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		N	-0-	-0-
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		N	-0-	-0-
07	3503 X	3458	-0-	-45	-0-	3458 2		N	-0-	-0-
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N	-0-	-0-
09	0	3510	-0-	3510	3510	3510 2		N	-0-	-0-
10	0	3950	-0-	3950	7460	3950 2		N	-0-	-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 204200	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9911	- 10360	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SWANTNER, G. R. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	208838	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	8548 - 10066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
07		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		N	-0-		-0-
08		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-
09		0	703	-0-	703	703	703 2		N	-0-		-0-
10		0	283	-0-	283	986	283 2		N	-0-		-0-

VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #:		4	RRCID ->	209715	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	7882 - 7898
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	214185	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	217451	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6926 - 10326
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227379	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8526 - 11874
05		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	318 1	3833 2	N	-0-		-0-
06		3930 X	2713	-0-	-1217	-0-	212 1	2501 2	N	-0-		-0-
07		4061 X	3928	-0-	-133	-0-	301 1	3627 2	N	-0-		-0-
08		4061 X	2443	-0-	-1618	-0-	203 1	2240 2	N	-0-		-0-
09		0	4635	-0-	4635	4635	349 1	4286 2	N	-0-		-0-
10		0	5218	-0-	5218	9853	414 1	4804 2	N	-0-		-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	228557	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	7192 - 11142
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 2	N	-0-		-0-
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	15 1	149 2	N	-0-		-0-
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	15 1	167 2	N	-0-		-0-
08		155 N	153	-0-	-2	-0-	13 1	140 2	N	-0-		-0-
09		0	177	-0-	177	177	16 1	161 2	N	-0-		-0-
10		0	176	-0-	176	353	15 1	161 2	N	-0-		-0-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230472	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7852 - 10588
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243415		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246024		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 2		RRCID -> 247755		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		LAS CLAVELLINAS RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 165084		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568	
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	43 1	30 9	N	27	22 1		55	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	112 1	22 9	N	20	27 1		48	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	88 1	13 9	N	12			60	
08	0	91	-0-	91	91	73 1	18 9	N	16			76	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	91			N	NO RPT			76	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	91			N	NO RPT			76	

ZONE 21-B TREND		99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 80 T		RRCID -> 009506		COMPL. DATE 11/23/1951		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A					
05	6417 X	6342	-0-	-75	-0-	300 1	6036 2	Y	5	6 1		1	
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	300 1	5819 2	Y	5	5 1		1	
07	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	299 1	6167 2	Y	3	3 1		1	
08	6355 X	6013	-0-	-342	-0-	190 1	5821 2	Y	-0-	1 1		-0-	
09	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	239 1	6107 2	Y	-0-			-0-	
10	0	6625	-0-	6625	6625	272 1	6351 2	Y	-0-			-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 332 D		RRCID -> 031665		COMPL. DATE 10/07/1963		TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		Y	-0-		-0-	
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		Y	-0-		-0-	
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		Y	-0-		-0-	
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		Y	-0-		-0-	
09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2		Y	-0-		-0-	
10	0	4155	-0-	4155	4155	4155	2		Y	-0-		-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6679 - 6694		
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		Y	-0-		-0-	
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-		-0-	
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		Y	-0-		-0-	
08	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1920	2	2 4	Y	-0-		-0-	
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2 4	Y	-0-		-0-	
10	0	1838	-0-	1838	1838	1836	2	2 4	Y	-0-		-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF. N/A		
05	11377 X	11147	-0-	-230	-0-	527	1	10614	2	Y	5	6 1	1
06	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	540	1	10484	2	Y	4	4 1	1
07	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	533	1	10998	2	Y	4	4 1	1
08	11377 X	7334	-0-	-4043	-0-	232	1	7098	2	Y	2	3 1	-0-
09	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	475	1	12133	2	Y	6	5 1	1
10	0	12074	-0-	12074	12074	496	1	11569	2	Y	6	6 1	1

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6785 - 6789		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7093 - 7100		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6988 - 7035		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 6572 - 6680	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	152 1	3051 2	Y	13	16 1		2
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	14 9	2961 2	Y	11	11 1		2
07	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	153 1	2942 2	Y	8	9 1		1
08	3100 X	1762	-0-	-1338	-0-	12 9	1703 2	Y	2	3 1		-0-
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	143 1	3074 2	Y	4	3 1		1
10	0	2869	-0-	2869	2869	9 9	2747 2	Y	2	3 1		-0-
						1 4	2 9					
						2 4	4 9					
						2 4	2 9					
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6943	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6767 - 6840	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	11965	-0-	11965	11965	11965 3		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11965			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11965			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11965			Y	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-				N	1002	1002 1	13
06	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	12374 3	177 9		N	161	165 1	9
07	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	12895 3	194 9		N	176	163 1	22
08	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-				N	NO RPT		22
09	13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-				N	NO RPT		22
10	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-				N	NO RPT		22

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON/ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6820 - 6862	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6677 - 6750	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6650 - 6690	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1204 T	RRCID ->	105563	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6521 - 6578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139769	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1190C	RRCID ->	159492	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6410 - 6436	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1132	RRCID ->	293070	COMPL. DATE	04/04/2022	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6742 - 6818	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	42769 X	-0-	-0-	-42769	-0-				N	-0-	-0-	
*07	69781 X	23930	-0-	-45851	-0-	23930 3			Y	-0-	-0-	
*08	69781 X	NO RPT	-0-	-69781	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	67530 X	NO RPT	-0-	-67530	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	69781 X	NO RPT	-0-	-69781	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1157	RRCID ->	293073	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6868 - 6920	
05	120091 X	65291	-0-	-54800	-0-	64304 3	987 9		N	897	1001 1	788
06	80250 X	62764	-0-	-17486	-0-	62006 3	758 9		N	689	1247 1	230
07	89938 X	89938	-0-	-0-	-0-	89738 3	200 9		Y	182	178 1	4
08	82925 X	NO RPT	-0-	-82925	-0-				Y	NO RPT		4
09	80250 X	NO RPT	-0-	-80250	-0-				Y	NO RPT		4
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		4

REMORA OPERATING, LLC		701613										
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		72 U	RRCID ->	049851	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7124 - 7134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7132 - 7174				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7117 - 7156				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID ->	079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7118 - 7158				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-				30
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-				30
10	0	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				30

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 F	RRCID ->	113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7101 - 7111				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		5	RRCID ->	281686	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	8744	PERF. 7172 - 7177				
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-				-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				-0-
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID ->	054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID ->	128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6376
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 - 6112
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9059 - 9122
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
DULANEY BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	13006	PERF. 8974 - 9030
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-		1
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	1		2
						1 9					
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	N	-0-		2
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	N	-0-		2
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 2	N	-0-	1 1	1
10	0	247	-0-	247	247	30 1	216 2	N	1		2
						1 9					

ZWEBB (10350)			99930 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.			255456												
PUIG AVIATOR			WELL #: 1		RRCID -> 212207			COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 8		RRCID -> 197050			COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459				
05	4433	X	1893	-0-	-2540	-0-	293	1	1600	2	Y	-0-		173	
06	4290	X	997	-0-	-3293	-0-	186	1	755	2	Y	51	182 1	42	
							56	9							
07	4402	X	2832	-0-	-1570	-0-	499	1	2333	2	Y	-0-		42	
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	686	1	2901	2	Y	-0-	42 1	-0-	
09	0		8943	-0-	8943	8943	1347	1	7596	2	Y	-0-		-0-	
10	0		10232	-0-	10232	19175	1517	1	8715	2	Y	-0-		-0-	

THOMASMA, RAY J.			WELL #: 9		RRCID -> 198842			COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426				
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	774	1	4232	2	Y	-0-		12	
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	732	1	2972	2	Y	-0-		12	
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	661	1	3089	2	Y	-0-		12	
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	586	1	2478	2	Y	-0-		12	
09	0		2603	-0-	2603	2603	392	1	2211	2	Y	-0-		12	
10	0		2869	-0-	2869	5472	425	1	2444	2	Y	-0-		12	

RAY J THOMASMA "B"			WELL #: 11		RRCID -> 204778			COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335				
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	202	1	1102	2	Y	-0-		11	
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	215	1	875	2	Y	-0-		11	
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	177	1	825	2	Y	-0-		11	
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	177	1	746	2	Y	-0-		11	
09	0		920	-0-	920	920	139	1	781	2	Y	-0-		11	
10	0		874	-0-	874	1794	130	1	744	2	Y	-0-		11	

THOMASMA, RAY J.			WELL #: 14		RRCID -> 208855			COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

THOMASMA, RAY J. "B"			WELL #: 10		RRCID -> 223916			COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676				
05	5870	X	354	-0-	-5516	-0-	55	1	299	2	Y	-0-		11	
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		11	
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	71	1	330	2	Y	-0-		11	
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	120	1	509	2	Y	-0-		11	
09	0		1109	-0-	1109	1109	167	1	942	2	Y	-0-		11	
10	0		703	-0-	703	1812	104	1	599	2	Y	-0-		11	

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200										
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11414 - 11444										
05	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11002 - 11834										
05	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	155	1	845	2	N	-0-						57
06	960	N	592	-0-	-368	-0-	117	1	475	2	N	-0-						57
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	125	1	587	2	N	-0-						57
08	992	N	361	-0-	-631	-0-	42	1	179	2	N	127	117	1				67
							140	9										
09	0		702	-0-	702	702	106	1	596	2	N	-0-						67
10	0		569	-0-	569	1271	84	1	485	2	N	-0-						67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11710 - 11809										
DULANEY-BRUNI		WELL #: 5																
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	74	1	678	2	Y	5						15
							6	9										
06	840	N	669	-0-	-171	-0-	64	1	604	2	Y	1						16
							1	9										
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	58	1	655	2	Y	-0-						16
08	744	N	571	-0-	-173	-0-	68	1	499	2	Y	4						20
							4	9										
09	660	N	452	-0-	-208	-0-	54	1	396	2	Y	2	13	1				9
							2	9										
10	0		397	-0-	397	397	48	1	349	2	Y	-0-						9

DULANEY-BRUNI		WELL #: 1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437 PERF. 11550 - 11600										
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	Y	2						29
							2	9										
06	330	N	163	-0-	-167	-0-	16	1	147	2	Y	-0-						29
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	26	1	292	2	Y	-0-						29
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	Y	2						31
							2	9										
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	Y	2	17	1				16
							2	9										
10	0		370	-0-	370	370	45	1	325	2	Y	-0-						16

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
DULANEY-BRUNI		WELL #:		2H	RRCID ->	251672	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11640 - 13278			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	427	1	3937	2	Y	32			67
06	4680 X	4141	-0-	-539	-0-	35	9	397	1	Y	5			72
07	4836 X	4139	-0-	-697	-0-	6	9	336	1	Y	1			73
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	1	9	535	1	Y	27			100
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	30	9	526	1	Y	24	124	1	-0-
10	0	4117	-0-	4117	4117	26	9	501	1	Y	6			6
						7	9							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
MCGRATH		WELL #:		1	RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10462 - 10481			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCGRATH		WELL #:		4	RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10219 - 10510			
05	4495 X	1145	-0-	-3350	-0-	1145	2			Y	-0-			9
06	2970 X	1145	-0-	-1825	-0-	1145	2			Y	-0-			9
07	1395 X	691	-0-	-704	-0-	691	2			Y	-0-			9
08	1147 X	833	-0-	-314	-0-	833	2			Y	-0-			9
09	1140 X	767	-0-	-373	-0-	767	2			Y	-0-			9
10	0	710	-0-	710	710	710	2			Y	-0-			9
MCGRATH		WELL #:		5	RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10440 - 10484			
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-			37
06	2340 X	1539	-0-	-801	-0-	1539	2			Y	-0-			37
07	2418 X	763	-0-	-1655	-0-	763	2			Y	-0-			37
08	3131 X	2277	-0-	-854	-0-	2277	2			Y	-0-			37
09	3030 X	869	-0-	-2161	-0-	869	2			Y	-0-			37
10	0	3533	-0-	3533	3533	3533	2			Y	-0-			37
BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #:			RRCID ->	210538	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11007 - 11024			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
		PLUGGED AND ABANDONED		04/10/2017										
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
SLATOR RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	173763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9706 - 9852			
05	4123 X	3613	-0-	-510	-0-	423	1	3190	2	Y	-0-			-0-
06	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	556	1	3637	2	Y	-0-			-0-
07	3689 X	1836	-0-	-1853	-0-	120	1	1716	2	Y	-0-			-0-
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	426	1	3928	2	Y	-0-			-0-
09	0	3856	-0-	3856	3856	402	1	3454	2	Y	-0-			-0-
10	0	3398	-0-	3398	7254	345	1	3053	2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
SLATOR RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		1426 N	788	-0-	-638	-0-	92 1	696 2	Y	-0-
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	134 1	875 2	Y	-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	38 1	537 2	Y	-0-
08		0	580	-0-	580	580	57 1	523 2	Y	-0-
09		0	339	-0-	339	919	35 1	304 2	Y	-0-
10		0	916	-0-	916	1835	93 1	823 2	Y	-0-

SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076		
05		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	222 1	1675 2	Y	1 1 1
							1 9			5
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	149 1	973 2	Y	1 1 1
							1 9			5
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	46 1	656 2	Y	1 1 1
							1 9			5
08		0	1449	-0-	1449	1449	142 1	1306 2	Y	1 1 1
							1 9			5
09		0	1477	-0-	1477	2926	154 1	1322 2	Y	1 1 1
							1 9			5
10		0	992	-0-	992	3918	101 1	890 2	Y	1 1 1
							1 9			5

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000		
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-
06		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870		
05		4433 X	3684	-0-	-749	-0-	430 1	3247 2	Y	6 10 1
							7 9			29
06		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	727 1	4760 2	Y	7 5 1
							8 9			31
07		4433 X	3805	-0-	-628	-0-	249 1	3549 2	Y	6 5 1
							7 9			32
08		0	2848	-0-	2848	2848	278 1	2564 2	Y	5 7 1
							6 9			30
09		0	3994	-0-	3994	6842	416 1	3570 2	Y	7 5 1
							8 9			32
10		0	3993	-0-	3993	10835	405 1	3581 2	Y	6 5 1
							7 9			33

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042		
05		1023 N	440	-0-	-583	-0-	51 1	388 2	Y	1 1 1
							1 9			4
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		0	1031	-0-	1031	1031	101 1	930 2	Y	-0-
09		0	1603	-0-	1603	2634	167 1	1436 2	Y	-0-
10		0	925	-0-	925	3559	94 1	831 2	Y	-0-

ZWEBB (10350) SMITH PRODUCTION INC. SLATOR RANCH "A"		//CONT.// 99930 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676				
05	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	123	1	928	2	Y	1	1	1	4
06	1260 N	1082	-0-	-178	-0-	143	1	938	2	Y	1	1	1	4
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	63	1	891	2	Y	-0-			4
08	0	1160	-0-	1160	1160	113	1	1046	2	Y	1	1	1	4
09	0	1130	-0-	1130	2290	118	1	1012	2	Y	-0-			4
10	0	772	-0-	772	3062	78	1	694	2	Y	-0-			4
BMT/K&H		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220				
05	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	614	1	6004	2	Y	54			118
06	6600 X	6404	-0-	-196	-0-	367	1	6037	2	Y	-0-			118
07	6820 X	6809	-0-	-11	-0-	645	1	6108	2	Y	51	59	1	110
08	6820 X	6566	-0-	-254	-0-	564	1	5952	2	Y	45	60	1	95
09	6450 X	6094	-0-	-356	-0-	446	1	5606	2	Y	38			133
10	0	6403	-0-	6403	6403	369	1	5987	2	Y	43	122	1	54
BMT/K&H		WELL #: 1C		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938				
05	434 N	164	-0-	-270	-0-	15	1	149	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	194	-0-	-226	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	Y	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	2	Y	-0-			-0-
09	0	585	-0-	585	585	43	1	542	2	Y	-0-			-0-
10	0	596	-0-	596	1181	35	1	561	2	Y	-0-			-0-
BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794				
05	4867 X	4468	-0-	-399	-0-	835	1	3492	2	Y	128	213	1	44
06	4530 X	3510	-0-	-1020	-0-	754	1	2744	2	Y	11			55
07	4681 X	4208	-0-	-473	-0-	653	1	3399	2	Y	142			197
08	4681 X	4400	-0-	-281	-0-	272	1	4110	2	Y	16	149	1	64
09	0	4260	-0-	4260	4260	91	1	4028	2	Y	128	151	1	41
10	0	3762	-0-	3762	8022	801	1	2902	2	Y	54			95
BMT/K&H		WELL #: 2D		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 05/04/2017				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10542 - 10564				
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	Y	15			27
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-			27
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	15	17	1	25
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	305	2	Y	13	17	1	21
09	0	301	-0-	301	301	21	1	268	2	Y	11			32
10	0	350	-0-	350	651	20	1	317	2	Y	12	35	1	9

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID -> 178699	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10890	- 10960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	97 1	944 2	Y	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	55 1	907 2	Y	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	84 1	791 2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	863	-0-	-191	-0-	75 1	788 2	Y	-0-			-0-
09	0	916	-0-	916	916	68 1	848 2	Y	-0-			-0-
10	0	985	-0-	985	1901	57 1	928 2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #:		2Z	RRCID -> 178706	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10708	- 11035			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		1Z	RRCID -> 178722	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10735	- 10755			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		2A	RRCID -> 179281	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10956	- 11012			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		4D	RRCID -> 179473	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10562	- 10622			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		3A	RRCID -> 179771	COMPL. DATE 03/18/2017	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7686	- 8158			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		1X	RRCID -> 179827	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 11608	PERF.10325	- 10846			
05	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	144 1	1412 2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	84 1	1378 2	Y	-0-			-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	146 1	1381 2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	120 1	1266 2	Y	-0-			-0-
09	0	1376	-0-	1376	1376	101 1	1275 2	Y	-0-			-0-
10	0	1368	-0-	1368	2744	79 1	1289 2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #: 2E		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BMT/K&H		WELL #: 4Z		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BMT/K&H		WELL #: 5D		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034								
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	88	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	829	-0-	-101	-0-	47	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	95	1	896	2	Y	-0-					-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	83	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	0	933	-0-	933	933	69	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	0	975	-0-	975	1908	57	1	918	2	Y	-0-					-0-
BMT/K&H		WELL #: 5A		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BMT/K&H		WELL #: 2C		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405								
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	118	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	125	1	1182	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	104	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	1200 N	966	-0-	-234	-0-	71	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	0	937	-0-	937	937	54	1	883	2	Y	-0-					-0-
BMT/K&H		WELL #: 7D		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526								
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	0	96	-0-	96	96	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	117	-0-	117	213	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
BMT/K&H		WELL #: 4A		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 1V		RRCID -> 182666		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	35	1 342	2 Y	-0-		-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1 346	2 Y	-0-		-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32	1 301	2 Y	-0-		-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	32	1 338	2 Y	-0-		-0-
09	0	374	-0-	374	374	28	1 346	2 Y	-0-		-0-
10	0	320	-0-	320	694	19	1 301	2 Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502			
05	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	278	1 2719	2 Y	8		14
06	2850 X	2306	-0-	-544	-0-	132	1 2174	2 Y	-0-		14
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	296	1 2808	2 Y	7	8 1	13
08	3038 X	2904	-0-	-134	-0-	251	1 2645	2 Y	7	9 1	11
09	0	3165	-0-	3165	3165	233	1 2926	2 Y	5		16
10	0	2878	-0-	2878	6043	167	1 2704	2 Y	6	17 1	5

MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376			
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	16	1 187	2 Y	-0-		-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	132	1 615	2 Y	-0-		-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	154	1 565	2 Y	-0-		-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	73	1 423	2 Y	-0-		-0-
09	0	632	-0-	632	632	143	1 489	2 Y	-0-		-0-
10	0	401	-0-	401	1033	52	1 349	2 Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 6D		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794			
05	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	344	1 1436	2 Y	-0-		-0-
06	1770 N	1768	-0-	-2	-0-	381	1 1387	2 Y	-0-		-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	317	1 1651	2 Y	-0-		-0-
08	1767 N	1508	-0-	-259	-0-	94	1 1414	2 Y	-0-		-0-
09	0	1882	-0-	1882	1882	42	1 1840	2 Y	-0-		-0-
10	0	1885	-0-	1885	3767	408	1 1477	2 Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350			
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	37	1 358	2 Y	-0-		-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	20	1 334	2 Y	-0-		-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35	1 329	2 Y	-0-		-0-
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	28	1 291	2 Y	-0-		-0-
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	24	1 295	2 Y	-0-		-0-
10	0	287	-0-	287	287	17	1 270	2 Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	58 1	2	652 2	Y	2	12 1	-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	150 1	2	699 2	Y	-0-		-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	130 1	2	479 2	Y	-0-		-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	116 1	2	672 2	Y	-0-		-0-
09	0	1034	-0-	1034	1034	234 1	2	800 2	Y	-0-		-0-
10	0	691	-0-	691	1725	90 1	2	601 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548			
05	4123 X	2858	-0-	-1265	-0-	262 1	2	2562 2	Y	31		57
06	4260 X	3615	-0-	-645	-0-	207 1	2	3408 2	Y	-0-		57
07	4402 X	4093	-0-	-309	-0-	388 1	2	3673 2	Y	29	34 1	52
08	4402 X	3891	-0-	-511	-0-	334 1	2	3528 2	Y	26	34 1	44
09	3630 X	3255	-0-	-375	-0-	238 1	2	2993 2	Y	22		66
10	0	3547	-0-	3547	3547	204 1	2	3315 2	Y	25	70 1	21

BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214			
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	151 1	2	1471 2	Y	-0-		-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	101 1	2	1663 2	Y	-0-		-0-
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	155 1	2	1468 2	Y	-0-		-0-
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	152 1	2	1602 2	Y	-0-		-0-
09	0	1623	-0-	1623	1623	120 1	2	1503 2	Y	-0-		-0-
10	0	1586	-0-	1586	3209	92 1	2	1494 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001			TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006			
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	44 1	2	427 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	409	-0-	-71	-0-	23 1	2	386 2	Y	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	43 1	2	410 2	Y	-0-		-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	38 1	2	406 2	Y	-0-		-0-
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	35 1	2	434 2	Y	-0-		-0-
10	0	411	-0-	411	411	24 1	2	387 2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #: 4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #:		1H	RRCID -> 185692	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10643	- 10926	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	930 N	902	-0-	-28	-0-	84 1	818 2	Y	-0-			-0-
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	50 1	817 2	Y	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	78 1	735 2	Y	-0-			-0-
08	899 N	769	-0-	-130	-0-	67 1	702 2	Y	-0-			-0-
09	0	855	-0-	855	855	63 1	792 2	Y	-0-			-0-
10	0	878	-0-	878	1733	51 1	827 2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #:		3C	RRCID -> 186074	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	11159	PERF.10320	- 10780	
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	156 1	1521 2	Y	19			43
						21 9						
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	97 1	1600 2	Y	-0-			43
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	186 1	1758 2	Y	17	20 1		40
						19 9						
08	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	139 1	1463 2	Y	15	20 1		35
						17 9						
09	0	1640	-0-	1640	1640	120 1	1506 2	Y	13			48
						14 9						
10	0	1665	-0-	1665	3305	96 1	1552 2	Y	15	42 1		21
						17 9						

BMT/K&H		WELL #:		5X	RRCID -> 186786	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10510	- 10961	
05	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	121 1	1184 2	Y	8			19
						9 9						
06	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	68 1	1125 2	Y	-0-			19
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	124 1	1173 2	Y	7	8 1		18
						8 9						
08	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	110 1	1163 2	Y	7	9 1		16
						8 9						
09	0	1178	-0-	1178	1178	86 1	1086 2	Y	5			21
						6 9						
10	0	1084	-0-	1084	2262	63 1	1014 2	Y	6	17 1		10
						7 9						

BMT/K&H		WELL #:		1J	RRCID -> 186826	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10394	- 10426	
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	309 1	3019 2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	3068	-0-	-142	-0-	176 1	2892 2	Y	-0-			-0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	346 1	3278 2	Y	-0-			-0-
08	3565 X	3072	-0-	-493	-0-	266 1	2806 2	Y	-0-			-0-
09	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	235 1	2954 2	Y	-0-			-0-
10	0	2864	-0-	2864	2864	166 1	2698 2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #:		5Z	RRCID -> 186871	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10681	- 10691	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		7A	RRCID -> 187359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10698	- 10763	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #:		8D	RRCID -> 187777	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10714	- 10776	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	15 1	150 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	7 1	115 2	Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	12 1	126 2	Y	-0-			-0-
09	0	134	-0-	134	134	10 1	124 2	Y	-0-			-0-
10	0	134	-0-	134	268	8 1	126 2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #:		3E	RRCID -> 188141	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10428	- 10488	
05	3534 X	2973	-0-	-561	-0-	274 1	2678 2	Y	19			34
						21 9						
06	3420 X	2971	-0-	-449	-0-	170 1	2801 2	Y	-0-			34
07	3534 X	3010	-0-	-524	-0-	285 1	2705 2	Y	18	21 1		31
						20 9						
08	3658 X	1261	-0-	-2397	-0-	108 1	1135 2	Y	16	21 1		26
						18 9						
09	0	4505	-0-	4505	4505	331 1	4159 2	Y	14			40
						15 9						
10	0	3086	-0-	3086	7591	178 1	2891 2	Y	15	44 1		11
						17 9						

CABEZON		WELL #:		5	RRCID -> 188849	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9004	- 9050	
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	366 1	175 2	Y	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	131 1	430 2	Y	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	91 1	463 2	Y	-0-			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	93 1	464 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	121 1	410 2	Y	-0-			-0-
10	0	555	-0-	555	555	177 1	378 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID -> 189375	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9852	- 9878	
05	558 N	451	-0-	-107	-0-	53 1	398 2	Y	-0-			-0-
06	570 N	436	-0-	-134	-0-	58 1	378 2	Y	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33 1	474 2	Y	-0-			-0-
08	0	709	-0-	709	709	69 1	640 2	Y	-0-			-0-
09	0	538	-0-	538	1247	56 1	482 2	Y	-0-			-0-
10	0	266	-0-	266	1513	27 1	239 2	Y	-0-			-0-

CABEZON		WELL #:		4	RRCID -> 189382	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9162	- 9212	
05	620 N	198	-0-	-422	-0-	134 1	64 2	Y	-0-			-0-
06	510 N	202	-0-	-308	-0-	47 1	155 2	Y	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	34 1	171 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	101	-0-	-85	-0-	17 1	84 2	Y	-0-			-0-
09	0	100	-0-	100	100	23 1	77 2	Y	-0-			-0-
10	0	126	-0-	126	226	40 1	86 2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5270 X	4164	-0-	-1106	-0-	337 1	3808 2	Y	17	86 1		22
06	5460 X	5239	-0-	-221	-0-	19 9	924 1	Y	-0-			22
07	5642 X	5183	-0-	-459	-0-	1108 1	4075 2	Y	-0-			22
08	5642 X	3300	-0-	-2342	-0-	485 1	2815 2	Y	-0-			22
09	0	3024	-0-	3024	3024	684 1	2340 2	Y	-0-			22
10	0	6555	-0-	6555	9579	836 1	5613 2	Y	96			118
						106 9						

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598			
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	166 1	1883 2	Y	2	12 1		4
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2 9	364 1	Y	-0-			4
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	433 1	1593 2	Y	-0-			4
08	2046 N	2017	-0-	-29	-0-	297 1	1720 2	Y	-0-			4
09	0	1797	-0-	1797	1797	406 1	1391 2	Y	-0-			4
10	0	1868	-0-	1868	3665	242 1	1626 2	Y	-0-			4

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408			
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	Y	-0-			-0-
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	16 1	73 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	27 1	97 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	18 1	102 2	Y	-0-			-0-
09	0	102	-0-	102	102	23 1	79 2	Y	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	213	14 1	97 2	Y	-0-			-0-

MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717			
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	30 1	345 2	Y	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	61 1	285 2	Y	-0-			-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	90 1	330 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	54 1	316 2	Y	-0-			-0-
09	0	309	-0-	309	309	70 1	239 2	Y	-0-			-0-
10	0	353	-0-	353	662	46 1	307 2	Y	-0-			-0-

STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979			
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	152 1	1399 2	N	48			160
06	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	53 9	134 1	N	9			169
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	10 9	115 1	N	15			184
08	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	17 9	180 1	N	21			205
09	0	1646	-0-	1646	1646	23 9	212 1	N	58	173 1		90
10	0	1602	-0-	1602	3248	64 9	195 1	N	-0-			90

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	31	1	353	2	Y	3	12	1	-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	64	1	298	2	Y	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	79	1	292	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	53	1	310	2	Y	-0-			-0-
09	0	300	-0-	300	300	68	1	232	2	Y	-0-			-0-
10	0	315	-0-	315	615	41	1	274	2	Y	-0-			-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750						
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	495	1	237	2	Y	-0-			-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	180	1	591	2	Y	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	88	1	448	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	666	-0-	-78	-0-	111	1	555	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	605	-0-	-175	-0-	138	1	467	2	Y	-0-			-0-
10	0	502	-0-	502	502	160	1	342	2	Y	-0-			-0-

CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094						
05	217 N	94	-0-	-123	-0-	64	1	30	2	Y	-0-			175
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	16	1	52	2	Y	5			180
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	Y	111			291
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	122	9	73	2	Y	27	176	1	142
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30	9	120	2	Y	-0-			142
10	0	94	-0-	94	94	35	1	64	2	Y	-0-			142

CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294						
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	424	1	203	2	Y	-0-			-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	608	1	1990	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3316	-0-	216	216	545	1	2771	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3614	-0-	514	730	604	1	3010	2	Y	-0-			-0-
09	0	2984	-0-	2984	3714	681	1	2303	2	Y	-0-			-0-
10	0	2281	-0-	2281	5995	727	1	1554	2	Y	-0-			-0-

CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650						
05	744 N	724	-0-	-20	-0-	490	1	234	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	667	-0-	-23	-0-	156	1	511	2	Y	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	113	1	575	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	691	-0-	-22	-0-	115	1	576	2	Y	-0-			-0-
09	0	671	-0-	671	671	153	1	518	2	Y	-0-			-0-
10	0	699	-0-	699	1370	223	1	476	2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE		N/A				
								TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		325 N	325	-0-	-0-	220 1	105 2	Y	-0-			-0-
06		389 N	389	-0-	-0-	91 1	298 2	Y	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	46 1	236 2	Y	-0-			-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	60 1	299 2	Y	-0-			-0-
09		0	315	-0-	315	72 1	243 2	Y	-0-			-0-
10		0	368	-0-	368	117 1	251 2	Y	-0-			-0-